GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
HAMILTON, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 197044 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3314 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
BRAINARD LEASE 13 WELL #: 3 RRCID -> 283948 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80			80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 235940 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7161 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYCAP ENERGY, LLC 786416
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 272843 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.14259 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DABERRY WELL #: 6 RRCID -> 178002 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
JAHNEL WELL #: 1 RRCID -> 069387 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8315 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACHILLES (TONKAWA) //CONT.// 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 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
01	21700	X	17950	-0-	-3750	-0-	17820	2	130	9	N	118					851
02	19460	X	18088	-0-	-1372	-0-	17579	2	509	9	N	463	371	1			943
03	20584	X	15014	-0-	-5570	-0-	14652	2	362	9	N	329	185	1			1087
04	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	17699	2	395	9	N	359	381	1			1065
05	20026	X	18128	-0-	-1898	-0-	17754	2	374	9	N	340	375	1			1030
06	19380	X	17283	-0-	-2097	-0-	16840	2	443	9	N	403	565	1			868
07	20026	X	17555	-0-	-2471	-0-	17113	2	442	9	N	402	188	1			1082
08	18693	X	17394	-0-	-1299	-0-	17006	2	388	9	N	353	512	1			923
09	18090	X	16722	-0-	-1368	-0-	16306	2	416	9	N	378	382	1			919
10	18135	X	16982	-0-	-1153	-0-	16543	2	439	9	N	399	513	1			805
11	17280	X	16444	-0-	-836	-0-	16254	2	190	9	N	173					978
12	17546	X	16858	-0-	-688	-0-	16593	2	265	9	N	241	365	1			854

TOTAL GAS PROD: 206,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,958

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HODGES, MINNIE E. WELL #: 1 RRCID -> 282050 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	-0-	338	2			N	-0-					102
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	-0-	308	2			N	-0-					102
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364	2			N	-0-					67
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					67
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	7947	2	N	270	372	1			442
								297	9									
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	6922	2	N	281	373	1			350
								309	9									
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	7419	2	N	315	188	1			477
								347	9									
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	6656	2	N	160					637
								176	9									
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6494	2	N	165	369	1			433
								182	9									
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	6565	2	N	171	189	1			415
								188	9									
07	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	7050	2	N	176					591
								194	9									
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6655	2	N	160	377	1			374
								176	9									
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	5962	2	N	108	189	1			293
								119	9									
10	6045	X	6002	-0-	-43	-0-	-0-	31	1	5810	2	N	146	194	1			245
								161	9									
11	5850	X	5414	-0-	-436	-0-	-0-	30	1	5223	2	N	146	188	1			203
								161	9									
12	6045	X	3101	-0-	-2944	-0-	-0-	31	1	3029	2	N	37					240
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 78,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

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

MO	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
01	2387	X	954	-0-	-1433	-0-		23 1 37 9	894	2	N	34	186	1			267
02	2688	X	1168	-0-	-1520	-0-		19 1 34 9	1115	2	N	31					298
03	2976	X	1106	-0-	-1870	-0-		27 1 62 9	1017	2	N	56					354
04	2880	X	1842	-0-	-1038	-0-		30 1 54 9	1758	2	N	49					403
05	2263	X	1145	-0-	-1118	-0-		24 1 25 9	1096	2	N	23					426
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-		15 1 19 9	1639	2	N	17					443
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-		31 1 73 9	3063	2	N	66					509
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-		31 1	2387	2	N	-0-	183	1			326
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-		30 1 4 9	1611	2	N	4					330
10	2976	X	2895	-0-	-81	-0-		31 1 15 9	2849	2	N	14	200	1			144
11	2880	X	1422	-0-	-1458	-0-		30 1 24 9	1368	2	N	22					166
12	2976	X	1493	-0-	-1483	-0-		28 1 40 9	1425	2	N	36					202

TOTAL GAS PROD: 20,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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

MO	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
01	6820	X	5326	-0-	-1494	-0-		30 1 68 9	5228	2	N	62					170
02	6160	X	4765	-0-	-1395	-0-		28 1 72 9	4665	2	N	65					235
03	6262	X	5308	-0-	-954	-0-		31 1 89 9	5188	2	N	81	191	1			125
04	5850	X	5269	-0-	-581	-0-		30 1 74 9	5165	2	N	67					192
05	5580	X	5547	-0-	-33	-0-		31 1 89 9	5427	2	N	81					273
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-		30 1 64 9	5137	2	N	58	179	1			152
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-		31 1 94 9	5529	2	N	85					237
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-		31 1 84 9	5502	2	N	76					313
09	5370	X	5192	-0-	-178	-0-		30 1 31 9	5131	2	N	28	176	1			165
10	5642	X	5249	-0-	-393	-0-		31 1 77 9	5141	2	N	70					235
11	5460	X	5018	-0-	-442	-0-		30 1 75 9	4913	2	N	68					303
12	5642	X	5196	-0-	-446	-0-		31 1 99 9	5066	2	N	90	181	1			212

TOTAL GAS PROD: 63,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

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

MO	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
01	3162	X	2701	-0-	-461	-0-		31 1 55 9	2615	2	N	50	185	1			122
02	2632	X	892	-0-	-1740	-0-		4 1 13 9	875	2	N	12					134
03	2728	X	1610	-0-	-1118	-0-		14 1 57 9	1539	2	N	52					186
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-		30 1 58 9	2764	2	N	53					239
05	2728	X	2136	-0-	-592	-0-		25 1 39 9	2072	2	N	35					274
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-		25 1 143 9	2575	2	N	130					404
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-		31 1 61 9	2962	2	N	55	374	1			85
08	2945	X	2794	-0-	-151	-0-		30 1 32 9	2732	2	N	29					114
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-		30 1 77 9	2818	2	N	70					184
10	3069	X	2639	-0-	-430	-0-		31 1 50 9	2558	2	N	45					229
11	2970	X	2180	-0-	-790	-0-		30 1 42 9	2108	2	N	38					267
12	3069	X	2422	-0-	-647	-0-		31 1 42 9	2349	2	N	38	188	1			117

TOTAL GAS PROD: 28,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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

MO	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
01	4092	X	1864	-0-	-2228	-0-		31 1 10 9	1823	2	N	9					224
02	2212	X	1849	-0-	-363	-0-		28 1 20 9	1801	2	N	18					242
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-		31 1 83 9	4257	2	N	75					317
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-		30 1 33 9	3511	2	N	30					347
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-		25 1	3443	2	N	-0-					347
06	4230	X	3554	-0-	-676	-0-		25 1 26 9	3503	2	N	24					371
07	4371	X	4266	-0-	-105	-0-		31 1 55 9	4180	2	N	50					421
08	4371	X	1198	-0-	-3173	-0-		31 1	1167	2	N	-0-					421
09	3570	X	727	-0-	-2843	-0-		30 1	697	2	N	-0-					421
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-		31 1 1 9	4748	2	N	1	193	1			229
11	4140	X	3717	-0-	-423	-0-		30 1	3687	2	N	-0-					229
12	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-		30 1 40 9	2990	2	N	36					265

TOTAL GAS PROD: 36,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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

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
01	3534	X	1717	-0-	-1817	-0-	21	1	1678	2	N	16					230
							18	9									
02	3164	X	2662	-0-	-502	-0-	27	1	2592	2	N	39					269
							43	9									
03	2821	X	2697	-0-	-124	-0-	31	1	2643	2	N	21					290
							23	9									
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	30	1	2616	2	N	19					309
							21	9									
05	2945	X	214	-0-	-2731	-0-	25	1	189	2	N	-0-					309
06	2850	X	202	-0-	-2648	-0-	25	1	177	2	N	-0-					309
07	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	27	1	2742	2	N	-0-					309
08	2759	X	1395	-0-	-1364	-0-	18	1	1377	2	N	-0-					309
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	N	-0-	184	1			125
10	2759	X	1581	-0-	-1178	-0-	31	1	1550	2	N	-0-					125
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	30	1	3347	2	N	-0-					125
12	3131	X	1731	-0-	-1400	-0-	19	1	1704	2	N	7					132
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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

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
01	4278	X	3297	-0-	-981	-0-	31	1	3045	2	N	201	186	1			276
							221	9									
02	3360	X	2820	-0-	-540	-0-	28	1	2634	2	N	144	184	1			236
							158	9									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	31	1	3433	2	N	209	189	1			256
							230	9									
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	30	1	3237	2	N	189	193	1			252
							208	9									
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	31	1	3237	2	N	185	191	1			246
							204	9									
06	3570	X	3337	-0-	-233	-0-	30	1	3107	2	N	182	191	1			237
							200	9									
07	3689	X	2886	-0-	-803	-0-	25	1	2683	2	N	162					399
							178	9									
08	3689	X	2575	-0-	-1114	-0-	31	1	2391	2	N	139					538
							153	9									
09	3480	X	2791	-0-	-689	-0-	30	1	2587	2	N	158	359	1			337
							174	9									
10	3472	X	2474	-0-	-998	-0-	27	1	2279	2	N	153	194	1			296
							168	9									
11	3330	X	2767	-0-	-563	-0-	26	1	2563	2	N	162	195	1			263
							178	9									
12	2883	X	1760	-0-	-1123	-0-	16	1	1628	2	N	105					368
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 35,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,989

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	602	2	17	9	N	15					49
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	537	2	11	9	N	10					59
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	609	2	19	9	N	17					76
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	598	2	23	9	N	21					97
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	656	2	17	9	N	15					112
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	886	2	14	9	N	13					125
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	2	9	9	N	8					133
*08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2389	2	19	9	N	17	91	1	1	7	58
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	639	2	11	9	N	10					68
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	672	2	12	9	N	11					79
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	2	14	9	N	13					92
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 10,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	586	2	17	9	N	15					49
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	526	2	11	9	N	10					59
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	581	2	19	9	N	17					76
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	560	2	23	9	N	21					97
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	560	2	17	9	N	15					112
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	532	2	14	9	N	13					125
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	407	2	9	9	N	8					133
*08	589	N	537	-0-	-52	-0-	518	2	19	9	N	17	91	1	1	7	58
09	540	N	455	-0-	-85	-0-	444	2	11	9	N	10					68
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	423	2	12	9	N	11					79
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	195	2	15	9	N	14	1	7			92
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 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
01		4557	X	3814	-0-	-743	-0-	2816	2	998	9	N	907	967	1			423
02		4116	X	3090	-0-	-1026	-0-	2261	2	829	9	N	754	926	1			251
03		4557	X	3144	-0-	-1413	-0-	2321	2	823	9	N	748	563	1			436
04		4320	X	2714	-0-	-1606	-0-	1985	2	729	9	N	663	755	1			344
05		4464	X	2316	-0-	-2148	-0-	1738	2	578	9	N	525	368	1			501
06		3690	X	1852	-0-	-1838	-0-	1243	2	609	9	N	554	562	1			493
07		3410	X	2108	-0-	-1302	-0-	1511	2	597	9	N	543	564	1			472
08		3131	X	1853	-0-	-1278	-0-	1327	2	526	9	N	478	568	1			382
09		2700	X	2364	-0-	-336	-0-	1769	2	595	9	N	541	556	1			367
10		2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	1995	2	556	9	N	505	579	1			293
11		2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2169	2	520	9	N	473	378	1			388
*12		2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2065	2	487	9	N	443	563	1			268

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,134

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23250	X	16800	-0-	-6450	-0-	14877	2	1923	9	N	1748	1707	1			520
02		21000	X	14065	-0-	-6935	-0-	12506	2	1559	9	N	1417	1473	1			464
03		22010	X	14800	-0-	-7210	-0-	13196	2	1604	9	N	1458	1473	1			449
04		19620	X	14057	-0-	-5563	-0-	12627	2	1430	9	N	1300	1293	1			456
05		18135	X	13268	-0-	-4867	-0-	11984	2	1284	9	N	1167	1261	1			362
06		16260	X	11922	-0-	-4338	-0-	10794	2	1128	9	N	1025	917	1			470
07		15562	X	12099	-0-	-3463	-0-	10908	2	1191	9	N	1083	880	1			673
08		14787	X	11290	-0-	-3497	-0-	10327	2	963	9	N	875	1265	1			283
09		14070	X	10198	-0-	-3872	-0-	9210	2	988	9	N	898	744	1			437
10		13268	X	10885	-0-	-2383	-0-	9743	2	1142	9	N	1038	1041	1			434
11		11910	X	9967	-0-	-1943	-0-	9054	2	913	9	N	830	729	1			535
12		12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					535

TOTAL GAS PROD: 139,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,839

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	26946	-0-	-10099	-0-	26663	2	283	9	N	257	183	1			266
02	33460	X	23935	-0-	-9525	-0-	23704	2	231	9	N	210	189	1			287
03	37045	X	26887	-0-	-10158	-0-	26617	2	270	9	N	245	369	1			163
04	35850	X	23269	-0-	-12581	-0-	23105	2	164	9	N	149					312
05	29760	X	28715	-0-	-1045	-0-	28569	2	146	9	N	133					445
06	26275	X	26275	-0-	-0-	-0-	26106	2	169	9	N	154	348	1			251
07	26877	X	24650	-0-	-2227	-0-	24488	2	162	9	N	147	187	1			211
08	26877	X	21593	-0-	-5284	-0-	21495	2	98	9	N	89	183	1			117
09	27780	X	21726	-0-	-6054	-0-	21566	2	160	9	N	145					262
10	28706	X	21265	-0-	-7441	-0-	21185	2	80	9	N	73					335
11	26280	X	19829	-0-	-6451	-0-	19653	2	176	9	N	160	188	1			307
12	24645	X	19732	-0-	-4913	-0-	19611	2	121	9	N	110	188	1			229

TOTAL GAS PROD: 284,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51522	X	10743	-0-	-40779	-0-	10373	2	370	9	N	336	384	1			132
02	46536	X	7298	-0-	-39238	-0-	7044	2	254	9	N	231	186	1			177
03	51522	X	5907	-0-	-45615	-0-	5711	2	196	9	N	178	191	1			164
04	49860	X	2790	-0-	-47070	-0-	2667	2	123	9	N	112					276
05	15748	X	3320	-0-	-12428	-0-	3235	2	85	9	N	77	181	1			172
06	10410	X	4362	-0-	-6048	-0-	4193	2	169	9	N	154	179	1			147
07	8091	X	5483	-0-	-2608	-0-	5309	2	174	9	N	158					305
08	5921	X	5335	-0-	-586	-0-	5188	2	147	9	N	134	178	1			261
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4365	2	120	9	N	109	190	1			180
10	5487	X	3490	-0-	-1997	-0-	3366	2	124	9	N	113	186	1			107
11	5310	X	2729	-0-	-2581	-0-	2595	2	134	9	N	122					229
12	5487	X	2834	-0-	-2653	-0-	2733	2	101	9	N	92	186	1			135

TOTAL GAS PROD: 58,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 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
01	3596	X	1157	-0-	-2439	-0-	1010	2	147	9	N	134	176	1			1764
02	3220	X	183	-0-	-3037	-0-	183	2			N	-0-					1764
03	3565	X	3163	-0-	-402	-0-	2404	2	759	9	N	690	546	1			1908
04	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	2295	2	497	9	N	452	365	1			1995
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	2964	2	690	9	N	627	707	1			1915
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2608	2	505	9	N	459	528	1			1846
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	2961	2	573	9	N	521	520	1			1847
08	3658	X	2642	-0-	-1016	-0-	2147	2	495	9	N	450	362	1			1935
09	3540	X	2438	-0-	-1102	-0-	1964	2	474	9	N	431	536	1			1830
10	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	2724	2	612	9	N	556	690	1			1696
11	3420	X	3043	-0-	-377	-0-	2505	2	538	9	N	489	349	1			1836
12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	2715	2	600	9	N	545	537	1			1844

TOTAL GAS PROD: 32,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,354

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1290	-0-	-1004	-0-	1201	2	89	9	N	81	190	1			1389
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3833	2	411	9	N	374	383	1			1380
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2090	2	494	9	N	449	375	1			1454
04	2370	X	1917	-0-	-453	-0-	1459	2	458	9	N	416	370	1			1500
05	3782	X	1613	-0-	-2169	-0-	1408	2	205	9	N	186	391	1			1295
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					1295
07	3782	X	2753	-0-	-1029	-0-	2279	2	474	9	N	431	383	1			1343
08	2573	X	2141	-0-	-432	-0-	1683	2	458	9	N	416	382	1			1377
09	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	1697	2	422	9	N	384	384	1			1377
10	2759	X	2230	-0-	-529	-0-	1764	2	466	9	N	424	371	1			1430
11	2670	X	2115	-0-	-555	-0-	1715	2	400	9	N	364	387	1			1407
12	2759	X	2055	-0-	-704	-0-	1648	2	407	9	N	370	380	1			1397

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,895

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HALL 23 WELL #: RRCID -> 279976 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					381
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					381
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					381
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					381
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					381
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					381
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					203
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					39
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					203
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2511					N	-0-					203

RECLASSIFIED TO OIL 06/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					50
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					50
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					50
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	864	2	39	9	N	35					85
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1002	2	26	9	N	24					109
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	907	2	31	9	N	28					137
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	914	2	13	9	N	12					149
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	N	12					161
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	834	2	12	9	N	11					172
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	874	2	19	9	N	17					189
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	857	2	25	9	N	23	185	1			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 10,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					33
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	320	2	2	9	Y	2					35
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	335	2	19	9	Y	17					52
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	Y	5					57
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3	9	Y	3					60
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	Y	2					62
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1					63
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-	50	1			13
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			Y	-0-					13
10	837	N	702	-0-	-135	-0-	694	2	8	9	Y	7					20
11	810	N	560	-0-	-250	-0-	551	2	9	9	Y	8					28
12	837	N	483	-0-	-354	-0-	479	2	4	9	Y	4					32

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	Y	2					35
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	2	3	9	Y	3					38
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	Y	5					43
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					43
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	786	2	2	9	Y	2					45
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	Y	8					53
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	Y	4					57
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	Y	1	50	1			8
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					8
10	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-					8
11	990	N	723	-0-	-267	-0-	723	2			Y	-0-					8
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	945	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

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

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
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	343	2	4	9	Y	4					53
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	Y	5					58
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2					60
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	411	2	9	9	Y	8					68
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5					73
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7					80
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	Y	3					83
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	486	2	4	9	Y	4					87
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	Y	4	82	1			9
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	395	2	1	9	Y	1	3	1			7
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	380	2	7	9	Y	6					13
12	527	N	249	-0-	-278	-0-	247	2	2	9	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

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
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					48
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					48
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					48
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					48
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					48
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	1			Y	-0-					48
07	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	1			Y	-0-					48
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			Y	-0-	48	1			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1276	2	1	9	Y	1	1	8			33
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1073	2	1	9	Y	1	1	8			33
03	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1159	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	2			Y	-0-					33
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1175	2	19	9	Y	17					50
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1094	2	45	9	Y	41	1	8			90
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					90
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	Y	2					92
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1135	2	3	9	Y	3					95
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1194	2	9	9	Y	8					103
*11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1113	2	2	9	Y	2					105
*12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 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
01	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1497	2	74	9	Y	67					151
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	1275	2	24	9	Y	22					173
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1532	2	9	9	Y	8					181
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1458	2	18	9	Y	16					197
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1528	2	20	9	Y	18	182	1			33
06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1459	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1499	2	45	9	Y	41					74
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1501	2	3	9	Y	3	51	1			26
09	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			Y	-0-					26
10	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			Y	-0-					26
11	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	1338	2	2	9	Y	2					28
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1541	2	39	9	Y	35					63

TOTAL GAS PROD: 17,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 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
01	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1433	2	1	9	Y	1	1	8			1
02	1344	N	1284	-0-	-60	-0-	1283	2	1	9	Y	1	1	8			1
03	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1314	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					1
05	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			Y	-0-					1
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1	1	8			1
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					1
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	Y	10	2	1			9
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2					11
10	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			Y	-0-					11
11	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			Y	-0-					11
12	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 17,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 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
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	703	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	629	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	687	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	682	N	622	-0-	-60	-0-	621	2	1	9	Y	1	1	8			13
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	2	1	9	Y	1	1	8			13
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					13
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					13
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					13
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					13
08	1085	N	694	-0-	-391	-0-	677	2	17	9	Y	15	25	1			3
09	1050	N	597	-0-	-453	-0-	589	2	8	9	Y	7	1	1			9
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	596	2	6	9	Y	5					14
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	547	2	9	9	Y	8					22
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	544	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	112	1	787	2	Y	-0-					45
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	97	1	737	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	735	2	Y	2	2	8			45
							2	9									
04	870	N	559	-0-	-311	-0-	61	1	498	2	Y	-0-					45
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	112	1	649	2	Y	-0-					45
06	810	N	614	-0-	-196	-0-	72	1	541	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	5	1	459	2	Y	-0-					45
08	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			Y	-0-					45
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	570	2	3	9	Y	3					48
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	Y	-0-					48
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	101	1	540	2	Y	-0-					48
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	61	1	538	2	Y	1	1	8			48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	144	1	869	2	Y	-0-					94
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	115	1	1128	2	Y	2	2	8			94
							2	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	134	1	924	2	Y	1	1	8			94
							1	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	139	1	891	2	Y	-0-					94
05	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	149	1	975	2	Y	8					102
							9	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	139	1	912	2	Y	2	2	8			102
							2	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	Y	124	179	1	2	8	45
							136	9									
08	1147	N	950	-0-	-197	-0-	928	2	22	9	Y	20					65
09	1050	N	809	-0-	-241	-0-	809	2			Y	-0-					65
10	1085	N	799	-0-	-286	-0-	19	1	756	2	Y	22					87
							24	9									
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	136	1	747	2	Y	27	2	8			112
							30	9									
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	149	1	821	2	Y	17	3	8			126
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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
01	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1843	2	42	9	Y	38	1	8			182
02	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	1510	2	47	9	Y	43	187	1	1	8	37
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1853	2	21	9	Y	19	1	8			55
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1875	2	33	9	Y	30					85
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1846	2	32	9	Y	29					114
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1827	2	40	9	Y	36	1	8			149
07	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1849	2	35	9	Y	32	1	8			180
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1854	2	40	9	Y	36	181	1			35
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1776	2	37	9	Y	34					69
10	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1703	2	34	9	Y	31					100
11	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1695	2	33	9	Y	30					130
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1869	2	40	9	Y	36					166

TOTAL GAS PROD: 21,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1519	N	605	-0-	-914	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	8			13
02	1512	N	639	-0-	-873	-0-	639	2			Y	-0-					13
03	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1667	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1	1	8			13
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	8			13
06	1620	N	807	-0-	-813	-0-	806	2	1	9	Y	1	1	8			13
07	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1089	2	1	9	Y	1	1	8			13
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1165	2	150	9	Y	136	136	1	1	8	12
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	Y	8	2	1	1	8	17
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1065	2	1	9	Y	1	1	8			17
11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1196	2	10	9	Y	9	1	8			25
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	Y	6	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 12,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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

01	4061	X	3601	-0-	-460	-0-	3581	2	20	9	Y	18	1	8			187
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3502	2	30	9	Y	27	186	1	1	8	27
03	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	3756	2	10	9	Y	9	1	8			35
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3648	2	22	9	Y	20	1	8			54
05	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	3498	2	8	9	Y	7	1	8			60
06	3780	X	3733	-0-	-47	-0-	3710	2	23	9	Y	21	1	8			80
07	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	3814	2	18	9	Y	16	1	8			95
08	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	3741	2	15	9	Y	14	1	8			108
09	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3608	2	22	9	Y	20	37	1	1	8	90
10	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	3701	2	15	9	Y	14	1	1	1	8	102
11	3720	X	3523	-0-	-197	-0-	3502	2	21	9	Y	19	1	8			120
12	3844	X	3585	-0-	-259	-0-	3562	2	23	9	Y	21	1	8			140

TOTAL GAS PROD: 43,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590

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
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1005	2	22	9	Y	20					80
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	861	2	13	9	Y	12					92
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	831	2	23	9	Y	21	1	8			112
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	Y	12					124
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1166	2	33	9	Y	30					154
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1147	2	21	9	Y	19	1	8			172
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1199	2	23	9	Y	21	1	8			192
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1199	2	9	9	Y	8	167	1	1	8	32
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1162	2	20	9	Y	18					50
10	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1158	2	15	9	Y	14					64
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1084	2	11	9	Y	10					74
12	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1012	2	25	9	Y	23					97

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	5053	X	4856	-0-	-197	-0-	4765	2	91	9	Y	83	1	8			158
02	4508	X	4179	-0-	-329	-0-	4107	2	72	9	Y	65	1	8			222
03	4960	X	4676	-0-	-284	-0-	4601	2	75	9	Y	68	177	1	1	8	112
04	4740	X	4458	-0-	-282	-0-	4395	2	63	9	Y	57					169
05	4898	X	4450	-0-	-448	-0-	4360	2	90	9	Y	82	174	1			77
06	4710	X	3952	-0-	-758	-0-	3891	2	61	9	Y	55	1	8			131
07	4681	X	4274	-0-	-407	-0-	4210	2	64	9	Y	58	171	1			18
08	4681	X	4352	-0-	-329	-0-	4265	2	87	9	Y	79					97
09	4470	X	4070	-0-	-400	-0-	4000	2	70	9	Y	64					161
10	4464	X	4084	-0-	-380	-0-	4011	2	73	9	Y	66	181	1			46
11	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	3952	2	75	9	Y	68					114
12	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4105	2	78	9	Y	71					185

TOTAL GAS PROD: 51,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5964	-0-	-608	-0-		149	1	5743	2	Y	65	181	1			122
								72	9									
02	5936	X	5545	-0-	-391	-0-		101	1	5345	2	Y	90	7	8			205
								99	9									
03	6572	X	4656	-0-	-1916	-0-		127	1	4478	2	Y	46	7	8			244
								51	9									
04	6270	X	6089	-0-	-181	-0-		106	1	5931	2	Y	47					291
								52	9									
05	6231	X	5841	-0-	-390	-0-		67	1	5733	2	Y	37	180	1			148
								41	9									
06	5940	X	5800	-0-	-140	-0-		96	1	5662	2	Y	38	6	8			180
								42	9									
07	6293	X	5403	-0-	-890	-0-		14	1	5350	2	Y	35	4	8			211
								39	9									
08	6293	X	5451	-0-	-842	-0-		5346	2	105	9	Y	95	179	1			127
09	6090	X	5149	-0-	-941	-0-		5129	2	20	9	Y	18					145
10	5983	X	5340	-0-	-643	-0-		19	1	5230	2	Y	83					228
								91	9									
11	5790	X	5197	-0-	-593	-0-		144	1	5008	2	Y	41	180	1	6	8	83
								45	9									
12	5456	X	5174	-0-	-282	-0-		149	1	4931	2	Y	85	8	8			160
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 65,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2178	-0-	-240	-0-		149	1	1928	2	Y	92	181	1			42
								101	9									
02	1988	X	804	-0-	-1184	-0-		81	1	721	2	Y	2	2	8			42
								2	9									
03	2201	X	1964	-0-	-237	-0-		78	1	1885	2	Y	1	1	8			42
								1	9									
04	2130	X	740	-0-	-1390	-0-		72	1	668	2	Y	-0-					42
05	2170	X	660	-0-	-1510	-0-		60	1	600	2	Y	-0-					42
06	2100	X	2081	-0-	-19	-0-		19	1	2061	2	Y	1	1	8			42
								1	9									
07	1953	X	193	-0-	-1760	-0-		14	1	179	2	Y	-0-					42
08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-		5	1	1990	2	Y	217	180	1			79
								239	9									
09	2070	X	685	-0-	-1385	-0-		685	2			Y	-0-					79
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-		2675	2	97	9	Y	88					167
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-		72	1	2615	2	Y	3	3	8			167
								3	9									
12	2232	X	2224	-0-	-8	-0-		92	1	2129	2	Y	3	3	8			167
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	7812	X	6856	-0-	-956	-0-	31	1	6726	2	Y	90					143
							99	9									
02	7280	X	6311	-0-	-969	-0-	32	1	6148	2	Y	119	182	1	3	8	77
							131	9									
03	8060	X	7215	-0-	-845	-0-	37	1	7025	2	Y	139	187	1	4	8	25
							153	9									
04	7800	X	6812	-0-	-988	-0-	18	1	6719	2	Y	68					93
							75	9									
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7265	2	103	9	Y	94					187
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7023	2	101	9	Y	92	173	1	3	8	103
07	7223	X	7081	-0-	-142	-0-	6962	2	119	9	Y	108	171	1	2	8	38
08	7378	X	6810	-0-	-568	-0-	1	1	6726	2	Y	75					113
							83	9									
09	7140	X	6168	-0-	-972	-0-	6100	2	68	9	Y	62					175
10	7378	X	7260	-0-	-118	-0-	4	1	7138	2	Y	107	172	1			110
							118	9									
11	7110	X	7018	-0-	-92	-0-	36	1	6898	2	Y	76	3	8			183
							84	9									
*12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	37	1	6970	2	Y	96	184	1	3	8	92
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 83,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

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
01	7378	X	6683	-0-	-695	-0-	112	1	6558	2	Y	12	181	1			37
							13	9									
02	6664	X	6090	-0-	-574	-0-	101	1	5941	2	Y	44	5	8			76
							48	9									
03	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	112	1	6749	2	Y	142	185	1	6	8	27
							156	9									
04	7200	X	6459	-0-	-741	-0-	79	1	6313	2	Y	61					88
							67	9									
05	7440	X	4406	-0-	-3034	-0-	4406	2			Y	-0-					88
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	17	1	6659	2	Y	139	172	1	6	8	49
							153	9									
07	7006	X	6910	-0-	-96	-0-	6902	2	8	9	Y	7	7	8			49
08	7006	X	6947	-0-	-59	-0-	6947	2			Y	-0-					49
09	6840	X	6499	-0-	-341	-0-	6499	2			Y	-0-					49
10	7068	X	6278	-0-	-790	-0-	14	1	6264	2	Y	-0-					49
11	6840	X	6277	-0-	-563	-0-	108	1	6097	2	Y	65	5	8			109
							72	9									
12	6944	X	6415	-0-	-529	-0-	108	1	6073	2	Y	213	183	1	6	8	133
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 76,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

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
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7000	2	106	9	N	96	1	8			190
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6342	2	106	9	N	96	178	1	1	8	107
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6989	2	47	9	N	43	1	8			149
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6745	2	72	9	N	65	179	1	1	8	34
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6408	2	58	9	N	53					87
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6714	2	114	9	N	104	1	8			190
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6839	2	62	9	N	56	178	1	1	8	67
08	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6441	2	90	9	N	82					149
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					149
10	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6400	2	198	9	N	180	177	1	1	8	151
11	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6161	2	61	9	N	55					206
*12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6398	2	91	9	N	83	180	1			109

TOTAL GAS PROD: 79,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	10798	-0-	-734		-0-		10659	2	139	9	N	126	188	1	1	8	77
02	13359	X	13359	-0-	-0-		-0-		13262	2	97	9	N	88	1	8			164
03	12029	X	12029	-0-	-0-		-0-		11909	2	120	9	N	109	180	1	1	8	92
04	10440	X	10022	-0-	-418		-0-		9969	2	53	9	N	48					140
05	11532	X	8852	-0-	-2680		-0-		8799	2	53	9	N	48	1	8			187
06	11160	X	9032	-0-	-2128		-0-		8985	2	47	9	N	43	178	1	2	8	50
07	11532	X	10539	-0-	-993		-0-		10464	2	75	9	N	68	1	8			117
08	11532	X	9918	-0-	-1614		-0-		9864	2	54	9	N	49	1	8			165
09	10020	X	9130	-0-	-890		-0-		9073	2	57	9	N	52	159	1	1	8	57
10	10540	X	8681	-0-	-1859		-0-		8638	2	43	9	N	39	1	8			95
11	10200	X	9697	-0-	-503		-0-		9628	2	69	9	N	63	1	8			157
12	10540	X	8926	-0-	-1614		-0-		8846	2	80	9	N	73	177	1	1	8	52

TOTAL GAS PROD: 120,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13729	-0-	-810		-0-		13553	2	176	9	N	160	192	1	6	8	94
02	12992	X	11939	-0-	-1053		-0-		11798	2	141	9	N	128	5	8			217
03	14260	X	13203	-0-	-1057		-0-		13063	2	140	9	N	127	174	1	5	8	165
04	13500	X	12820	-0-	-680		-0-		12660	2	160	9	N	145	180	1	3	8	127
05	13733	X	13138	-0-	-595		-0-		13004	2	134	9	N	122	181	1	3	8	65
06	13290	X	12644	-0-	-646		-0-		12509	2	135	9	N	123	6	8			182
07	13237	X	13053	-0-	-184		-0-		12932	2	121	9	N	110	178	1	4	8	110
08	13237	X	12817	-0-	-420		-0-		12683	2	134	9	N	122	3	8			229
09	12810	X	12288	-0-	-522		-0-		12189	2	99	9	N	90	179	1	3	8	137
10	13144	X	12547	-0-	-597		-0-		12411	2	136	9	N	124	180	1	3	8	78
11	12630	X	11896	-0-	-734		-0-		11776	2	120	9	N	109	3	8			184
12	13051	X	12037	-0-	-1014		-0-		11883	2	154	9	N	140	186	1	3	8	135

TOTAL GAS PROD: 152,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11064	X	11064	-0-	-0-		-0-		112	1	10825	2	Y	115	182	1			42
									127	9									
02	10116	X	10116	-0-	-0-		-0-		101	1	10012	2	Y	3	3	8			42
									3	9									
03	11289	X	11289	-0-	-0-		-0-		112	1	10944	2	Y	212	181	1	3	8	70
									233	9									
04	10710	X	9741	-0-	-969		-0-		108	1	9569	2	Y	58					128
									64	9									
05	11191	X	9278	-0-	-1913		-0-		29	1	9153	2	Y	87	180	1			35
									96	9									
06	10920	X	8595	-0-	-2325		-0-		72	1	8515	2	Y	7	3	8			39
									8	9									
07	11284	X	8315	-0-	-2969		-0-		8177	2	138	9	Y	125	4	8			160
08	11284	X	8278	-0-	-3006		-0-		8220	2	58	9	Y	53	176	1			37
09	9750	X	7885	-0-	-1865		-0-		7835	2	50	9	Y	45					82
10	9269	X	8127	-0-	-1142		-0-		22	1	7991	2	Y	104	168	1			18
									114	9									
11	8610	X	7851	-0-	-759		-0-		108	1	7741	2	Y	2	2	8			18
									2	9									
12	8308	X	7952	-0-	-356		-0-		112	1	7837	2	Y	3	3	8			18
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 108,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	899	N	719	-0-	-180	-0-	112	1	607	2	Y	-0-					37
02	784	N	524	-0-	-260	-0-	72	1	451	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	90	1	469	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	94	1	730	2	Y	103					140
							113	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	2	Y	-0-					140
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	79	1	704	2	Y	1	1	8			140
							1	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	892	2	Y	66	177	1	1	8	28
							73	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					28
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					28
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	983	2	Y	-0-					28
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	104	1	968	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	88	1	887	2	Y	2	2	8			28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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
01	6541	X	6255	-0-	-286	-0-	6121	2	134	9	Y	122	1	8			258
02	5880	X	4868	-0-	-1012	-0-	4820	2	48	9	Y	44	2	8			300
03	6510	X	6162	-0-	-348	-0-	6066	2	96	9	Y	87	177	1	2	8	208
04	6060	X	5612	-0-	-448	-0-	5554	2	58	9	Y	53	1	8			260
05	6262	X	5752	-0-	-510	-0-	5630	2	122	9	Y	111	181	1			190
06	6060	X	5381	-0-	-679	-0-	5258	2	123	9	Y	112	176	1	2	8	124
07	6169	X	5324	-0-	-845	-0-	5241	2	83	9	Y	75	1	8			198
08	6169	X	5234	-0-	-935	-0-	5151	2	83	9	Y	75	175	1	1	8	97
09	5610	X	5002	-0-	-608	-0-	4903	2	99	9	Y	90					187
10	5766	X	5137	-0-	-629	-0-	5036	2	101	9	Y	92					279
11	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4844	2	56	9	Y	51	183	1	1	8	146
12	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	4964	2	97	9	Y	88	1	8			233

TOTAL GAS PROD: 64,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222

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
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	108	1	2652	2	Y	116	181	1			67
							128	9									
02	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	83	1	2073	2	Y	176	179	1	2	8	62
							194	9									
03	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	94	1	2542	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
04	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	90	1	2529	2	Y	-0-					62
05	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	112	1	2435	2	Y	100					162
							110	9									
06	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	108	1	2514	2	Y	129	181	1	2	8	108
							142	9									
07	2697	X	2475	-0-	-222	-0-	32	1	2436	2	Y	6	2	8			112
							7	9									
08	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	2474	2	198	9	Y	180	180	1			112
09	2760	X	1891	-0-	-869	-0-	4	1	1867	2	Y	18					130
							20	9									
10	2852	X	2038	-0-	-814	-0-	14	1	2024	2	Y	-0-					130
11	2760	X	1668	-0-	-1092	-0-	61	1	1606	2	Y	1	1	8			130
							1	9									
12	2666	X	2189	-0-	-477	-0-	80	1	2108	2	Y	1	1	8			130
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

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

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
01	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1568	2	109	9	N	99					122
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	1355	2	11	9	N	10					132
03	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1555	2	22	9	N	20					152
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1575	2	47	9	N	43	167	1			28
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1580	2	72	9	N	65					93
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8			93
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1580	2	66	9	N	60	1	8			152
08	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1512	2	54	9	N	49	164	1			37
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1479	2	22	9	N	20					57
10	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1510	2	29	9	N	26					83
11	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1287	2	26	9	N	24					107
12	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1488	2	33	9	N	30					137

TOTAL GAS PROD: 18,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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

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
01	8990	X	8436	-0-	-554	-0-	8432	2	4	9	Y	4	172	1			60
02	8120	X	6341	-0-	-1779	-0-	6331	2	10	9	Y	9	9	8			60
03	8959	X	6249	-0-	-2710	-0-	6218	2	31	9	Y	28	10	8			78
04	8640	X	7922	-0-	-718	-0-	7922	2			Y	-0-					78
05	8928	X	7675	-0-	-1253	-0-	7675	2			Y	-0-					78
06	8160	X	6954	-0-	-1206	-0-	6948	2	6	9	Y	5	5	8			78
07	8184	X	7767	-0-	-417	-0-	7763	2	4	9	Y	4	4	8			78
08	8184	X	7910	-0-	-274	-0-	7772	2	138	9	Y	125					203
09	7920	X	7556	-0-	-364	-0-	7508	2	48	9	Y	44	179	1			68
10	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7849	2	32	9	Y	29					97
11	7650	X	7526	-0-	-124	-0-	7513	2	13	9	Y	12	6	8			103
12	7905	X	5628	-0-	-2277	-0-	5584	2	44	9	Y	40	10	8			133

TOTAL GAS PROD: 87,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	990	1	2984	2	N	31	2	8			193
							34	9									
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	923	1	2867	2	N	24	3	8			214
							26	9									
03	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	994	1	1966	2	N	19	174	1	2	8	57
							21	9									
04	3870	X	2801	-0-	-1069	-0-	920	1	1855	2	N	24	1	8			80
							26	9									
05	4216	X	3050	-0-	-1166	-0-	821	1	2179	2	N	45	1	8			124
							50	9									
06	4080	X	2890	-0-	-1190	-0-	845	1	2014	2	N	28	3	8			149
							31	9									
07	4216	X	2804	-0-	-1412	-0-	777	1	2004	2	N	21	1	8			169
							23	9									
08	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	866	1	2052	2	N	87	170	1	1	8	85
							96	9									
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	840	1	2325	2	N	177	172	1	1	8	89
							195	9									
10	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	843	1	1991	2	N	133	1	8			221
							146	9									
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	971	1	2321	2	N	17	174	1	1	8	63
							19	9									
12	3472	X	2688	-0-	-784	-0-	845	1	1820	2	N	21	1	8			83
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 37,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		3170	-0-	3170	373585	993	1	2134	2	N	39	1	8			194
							43	9									
02	SWR 10		2971	-0-	2971	376556	952	1	1988	2	N	28	1	8			221
							31	9									
03	SWR 10		3157	-0-	3157	379713	1037	1	2106	2	N	13	174	1	1	8	59
							14	9									
04	SWR 10		3150	-0-	3150	382863	1017	1	2099	2	N	31	1	8			89
							34	9									
05	SWR 10		3187	-0-	3187	386050	1054	1	2092	2	N	37					126
							41	9									
06	SWR 10		3024	-0-	3024	389074	992	1	2002	2	N	27	1	8			152
							30	9									
07	SWR 10		3280	-0-	3280	392354	1047	1	2202	2	N	28	1	8			179
							31	9									
08	SWR 10		3338	-0-	3338	395692	1054	1	2249	2	N	32	161	1	1	8	49
							35	9									
09	SWR 10		3187	-0-	3187	398879	995	1	2163	2	N	26	1	8			74
							29	9									
10	SWR 10		2848	-0-	2848	401727	890	1	1918	2	N	36					110
							40	9									
11	SWR 10		2846	-0-	2846	404573	959	1	1857	2	N	27					137
							30	9									
12	SWR 10		3053	-0-	3053	407626	1054	1	1952	2	N	43	1	8			179
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 37,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					68
02	756	N	652	-0-	-104	-0-	652	2			N	-0-					68
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					68
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					68
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					68
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					68
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					68
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					68
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					68
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					68
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					68
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					23
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			N	-0-					23
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					23
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	425	2	2	9	N	2	2	8			23
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					23
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					23
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					23
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	475	2	88	9	N	80					103
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	472	2	48	9	N	44					147
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					147
11	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					147
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 5,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					30
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					30
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					30
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1	1	8			30
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					30
06	1110	N	824	-0-	-286	-0-	824	2			N	-0-					30
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					30
08	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					30
09	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					30
10	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	2			N	-0-					30
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					30
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					38
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	2			N	-0-					38
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					38
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					38
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					38
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					38
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					38
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	452	2	156	9	N	142					180
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					180
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					180
11	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					180
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	918	2	220	9	N	200					200
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1082	2	19	9	N	17	191	1			26
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1033	2	9	9	N	8					34
11	1110	N	962	-0-	-148	-0-	937	2	25	9	N	23					57
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 11,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					25
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					25
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					25
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					25
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					25
06	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	2			N	-0-					25
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					25
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	901	2	182	9	N	165					190
09	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			N	-0-					190
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					190
11	1050	N	787	-0-	-263	-0-	787	2			N	-0-					190
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					45
02	756	N	613	-0-	-143	-0-	613	2			N	-0-					45
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					45
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					45
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					45
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					45
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					45
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	693	2	199	9	N	181	189	1			37
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					37
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					37
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	645	2	34	9	N	31					68
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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
01	5332	X	4744	-0-	-588	-0-	4555	2	189	9	N	172	190	1			46
02	4816	X	4315	-0-	-501	-0-	4315	2			N	-0-					46
03	5332	X	4641	-0-	-691	-0-	4641	2			N	-0-					46
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4705	2	211	9	N	192	185	1			53
05	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	4751	2			N	-0-					53
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4569	2	179	9	N	163					216
07	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	4690	2	31	9	N	28	185	1			59
08	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	4695	2	62	9	N	56					115
09	4920	X	4597	-0-	-323	-0-	4456	2	141	9	N	128	191	1			52
10	4898	X	4684	-0-	-214	-0-	4622	2	62	9	N	56					108
11	4740	X	4359	-0-	-381	-0-	4323	2	36	9	N	33					141
12	4743	X	4654	-0-	-89	-0-	4589	2	65	9	N	59					200

TOTAL GAS PROD: 55,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

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
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	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	2			N	-0-					465
02	364	N	90	-0-	-274	-0-	90	2			N	-0-					465
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					465
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					465
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					465
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					465
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					465
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					465
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					465
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					465
11	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					465
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					465

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	886	2	33	9	N	30					245
02	868	N	485	-0-	-383	-0-	476	2	9	9	N	8					253
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	N	8					261
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					261
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					261
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					261
07	992	N	747	-0-	-245	-0-	747	2			N	-0-					261
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	890	2	8	9	N	7					268
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	768	2	9	9	N	8					276
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					281
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	N	9					290
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	N	9					299

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					368
02	1624	N	816	-0-	-808	-0-	808	2	8	9	N	7					375
03	1860	N	1299	-0-	-561	-0-	1286	2	13	9	N	12					387
04	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					387
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13					400
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1309	2	18	9	N	16					416
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1874	2	20	9	N	18					434
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1410	2	14	9	N	13					447
09	1320	N	2	-0-	-1318	-0-	2	2			N	-0-	179	1			268
10	1891	N	818	-0-	-1073	-0-	816	2	2	9	N	2					270
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3					273
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1764	2	26	9	N	24					297

TOTAL GAS PROD: 12,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

	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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					107
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					107
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					107
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					107
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					107
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					107
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					107
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					107
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	2730	2	53	9	N	48					372
02	2632	X	2492	-0-	-140	-0-	2445	2	47	9	N	43					415
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3627	2	45	9	N	41					456
04	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	2399	2	20	9	N	18	191	1			283
05	2914	X	1033	-0-	-1881	-0-	1033	2			N	-0-					283
06	2820	X	931	-0-	-1889	-0-	931	2			N	-0-					283
07	2914	X	728	-0-	-2186	-0-	728	2			N	-0-					283
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					283
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					283
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					283
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					283
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7743	2	45	9	N	41					360
02	6580	X	1677	-0-	-4903	-0-	1632	2	45	9	N	41					401
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7824	2	62	9	N	56					457
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7087	2	58	9	N	53	192	1			318
05	7285	X	7094	-0-	-191	-0-	7046	2	48	9	N	44					362
06	7050	X	1361	-0-	-5689	-0-	1353	2	8	9	N	7					369
07	7285	X	2335	-0-	-4950	-0-	2320	2	15	9	N	14					383
08	7285	X	6567	-0-	-718	-0-	6526	2	41	9	N	37					420
09	7050	X	6035	-0-	-1015	-0-	5993	2	42	9	N	38					458
10	7099	X	2807	-0-	-4292	-0-	2801	2	6	9	N	5					463
11	6360	X	3459	-0-	-2901	-0-	3459	2			N	-0-					463
12	6572	X	6064	-0-	-508	-0-	6027	2	37	9	N	34	194	1			303

TOTAL GAS PROD: 60,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6163	2	53	9	N	48					423
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5436	2	65	9	N	59	192	1			290
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5927	2	73	9	N	66					356
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5815	2	110	9	N	100	192	1			264
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5897	2	103	9	N	94					358
06	5760	X	5449	-0-	-311	-0-	5365	2	84	9	N	76					434
07	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	5505	2	81	9	N	74	192	1			316
08	5952	X	5354	-0-	-598	-0-	5290	2	64	9	N	58					374
09	5760	X	5467	-0-	-293	-0-	5370	2	97	9	N	88					462
10	5952	X	5377	-0-	-575	-0-	5320	2	57	9	N	52	180	1			334
11	5460	X	5344	-0-	-116	-0-	5266	2	78	9	N	71					405
12	5642	X	4866	-0-	-776	-0-	4814	2	52	9	N	47					452

TOTAL GAS PROD: 67,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

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
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6497	2	176	9	N	160					876
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5192	2	118	9	N	107	190	1			793
03	5921	X	5412	-0-	-509	-0-	5282	2	130	9	N	118					911
04	6450	X	6168	-0-	-282	-0-	5984	2	184	9	N	167					1078
05	6665	X	5997	-0-	-668	-0-	5833	2	164	9	N	149	190	1			1037
06	6450	X	5725	-0-	-725	-0-	5582	2	143	9	N	130	192	1			975
07	6386	X	5271	-0-	-1115	-0-	5136	2	135	9	N	123					1098
08	6386	X	4978	-0-	-1408	-0-	4851	2	127	9	N	115	192	1			1021
09	6180	X	5412	-0-	-768	-0-	5277	2	135	9	N	123					1144
10	5983	X	5231	-0-	-752	-0-	5108	2	123	9	N	112	160	1			1096
11	5730	X	5640	-0-	-90	-0-	5506	2	134	9	N	122	189	1			1029
*12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5529	2	154	9	N	140	194	1			975

TOTAL GAS PROD: 67,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

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
01	3100	N	4621	-0-	1521	2262	4621	2			N	-0-					336
02	6126	X	3864	-0-	-2262	-0-	3840	2	24	9	N	22					358
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5355	2	14	9	N	13					371
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5960	2	48	9	N	44	89	1			326
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6249	2	62	9	N	56					382
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6286	2	51	9	N	46					428
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6366	2	42	9	N	38	191	1			275
08	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6732	2	33	9	N	30					305
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6931	2	52	9	N	47					352
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6704	2	44	9	N	40					392
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6624	2	45	9	N	41	187	1			246
*12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7228	2	51	9	N	46					292

TOTAL GAS PROD: 73,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4858	2	47	9	N	43					724
02	4704	X	4440	-0-	-264	-0-	4395	2	45	9	N	41					765
03	5208	X	4744	-0-	-464	-0-	4690	2	54	9	N	49					814
04	5040	X	4828	-0-	-212	-0-	4762	2	66	9	N	60	191	1			683
05	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4715	2	61	9	N	55					738
06	4770	X	4611	-0-	-159	-0-	4560	2	51	9	N	46					784
07	4991	X	4268	-0-	-723	-0-	4265	2	3	9	N	3					787
08	4991	X	4465	-0-	-526	-0-	4414	2	51	9	N	46	189	1			644
09	4830	X	4508	-0-	-322	-0-	4460	2	48	9	N	44					688
10	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	4435	2	50	9	N	45					733
11	4620	X	4030	-0-	-590	-0-	3986	2	44	9	N	40	193	1			580
12	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	4272	2	47	9	N	43					623

TOTAL GAS PROD: 54,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7410	2	66	9	N	60					290
02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6812	2	66	9	N	60					350
03	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7519	2	72	9	N	65					415
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7039	2	59	9	N	54					469
05	7285	X	7176	-0-	-109	-0-	7111	2	65	9	N	59	191	1			337
06	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7417	2	52	9	N	47					384
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7678	2	62	9	N	56					440
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7686	2	46	9	N	42					482
09	7050	X	6396	-0-	-654	-0-	6353	2	43	9	N	39	190	1			331
10	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	6762	2	45	9	N	41					372
11	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	6425	2	48	9	N	44					416
12	7285	X	6654	-0-	-631	-0-	6595	2	59	9	N	54	193	1			277

TOTAL GAS PROD: 85,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

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
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					441
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					441
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					441
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					441
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					441
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					441
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					441
08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					441
09	720	X	584	-0-	-136	-0-	584	2			N	-0-					441
10	899	X	617	-0-	-282	-0-	617	2			N	-0-					441
11	870	X	607	-0-	-263	-0-	607	2			N	-0-					441
12	899	X	110	-0-	-789	-0-	110	2			N	-0-					441

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	16988	X	11312	-0-	-5676	-0-	11207	2	105	9	N	95					375
02	15344	X	12987	-0-	-2357	-0-	12867	2	120	9	N	109	192	1			292
03	16988	X	14919	-0-	-2069	-0-	14765	2	154	9	N	140	194	1			238
04	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	15238	2	144	9	N	131					369
05	15717	X	14852	-0-	-865	-0-	14686	2	166	9	N	151	189	1			331
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14699	2	139	9	N	126					457
07	15903	X	14876	-0-	-1027	-0-	14738	2	138	9	N	125	189	1			393
08	15903	X	14426	-0-	-1477	-0-	14296	2	130	9	N	118	191	1			320
09	15390	X	13986	-0-	-1404	-0-	13851	2	135	9	N	123					443
10	15345	X	14193	-0-	-1152	-0-	14059	2	134	9	N	122	192	1			373
11	14850	X	13249	-0-	-1601	-0-	13151	2	98	9	N	89	194	1			268
12	14880	X	13518	-0-	-1362	-0-	13385	2	133	9	N	121					389

TOTAL GAS PROD: 168,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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
01	10633	X	9784	-0-	-849	-0-	9600	2	184	9	N	167	191	1			584
02	9520	X	8570	-0-	-950	-0-	8357	2	213	9	N	194	190	1			588
03	10137	X	9378	-0-	-759	-0-	9174	2	204	9	N	185	57	1			716
04	9810	X	9209	-0-	-601	-0-	8991	2	218	9	N	198	191	1			723
05	10075	X	9413	-0-	-662	-0-	9202	2	211	9	N	192	191	1			724
06	9480	X	8419	-0-	-1061	-0-	8218	2	201	9	N	183	375	1			532
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9621	2	213	9	N	194	66	1			660
08	9517	X	9025	-0-	-492	-0-	8834	2	191	9	N	174	193	1			641
09	9210	X	8671	-0-	-539	-0-	8477	2	194	9	N	176	189	1			628
10	9827	X	9116	-0-	-711	-0-	8899	2	217	9	N	197	194	1			631
11	9510	X	8753	-0-	-757	-0-	8548	2	205	9	N	186	185	1			632
12	9827	X	8998	-0-	-829	-0-	8783	2	215	9	N	195	195	1			632

TOTAL GAS PROD: 109,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

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
01	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	4620	2	98	9	N	89	180	1			766
02	4172	X	3847	-0-	-325	-0-	3780	2	67	9	N	61					827
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4435	2	72	9	N	65					892
04	4560	X	4250	-0-	-310	-0-	4176	2	74	9	N	67	192	1			767
05	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	4449	2	73	9	N	66					833
06	4560	X	4388	-0-	-172	-0-	4327	2	61	9	N	55	175	1			713
07	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	4357	2	67	9	N	61					774
08	4526	X	4107	-0-	-419	-0-	4052	2	55	9	N	50					824
09	4380	X	4220	-0-	-160	-0-	4163	2	57	9	N	52					876
10	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	4307	2	58	9	N	53	175	1			754
11	4380	X	4121	-0-	-259	-0-	4046	2	75	9	N	68					822
12	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	4210	2	80	9	N	73					895

TOTAL GAS PROD: 51,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2666	N	2262	-0-	-404	-0-	2160	2	102	9	N	93					372
02	1988	N	1926	-0-	-62	-0-	1836	2	90	9	N	82	179	1			275
03	2511	N	2144	-0-	-367	-0-	2042	2	102	9	N	93					368
04	2190	N	2072	-0-	-118	-0-	1975	2	97	9	N	88	178	1			278
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2128	2	121	9	N	110					388
06	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	1869	2	105	9	N	95					483
07	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	1995	2	99	9	N	90	191	1			382
08	2263	N	1835	-0-	-428	-0-	1746	2	89	9	N	81					463
09	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	1775	2	99	9	N	90	191	1			362
10	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1791	2	96	9	N	87					449
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1752	2	100	9	N	91	182	1			358
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1899	2	116	9	N	105					463

TOTAL GAS PROD: 24,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

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

01	9393	X	7640	-0-	-1753	-0-	7615	2	25	9	N	23					508
02	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8854	2	25	9	N	23					531
03	9331	X	7969	-0-	-1362	-0-	7938	2	31	9	N	28					559
04	8790	X	7774	-0-	-1016	-0-	7737	2	37	9	N	34					593
05	9827	X	7916	-0-	-1911	-0-	7876	2	40	9	N	36					629
06	9510	X	9356	-0-	-154	-0-	9312	2	44	9	N	40					669
07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10243	2	43	9	N	39	177	1			531
08	8029	X	7565	-0-	-464	-0-	7526	2	39	9	N	35					566
09	9360	X	7972	-0-	-1388	-0-	7946	2	26	9	N	24					590
10	10292	X	9156	-0-	-1136	-0-	9115	2	41	9	N	37					627
11	9960	X	8458	-0-	-1502	-0-	8428	2	30	9	N	27					654
12	10292	X	7680	-0-	-2612	-0-	7630	2	50	9	N	45	194	1			505

TOTAL GAS PROD: 100,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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

01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					336
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					336
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					336
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	10447	X	9999	-0-	-448	-0-	9703	2	296	9	N	269	386	1			715
02	9688	X	9012	-0-	-676	-0-	8769	2	243	9	N	221	187	1			749
03	10726	X	9954	-0-	-772	-0-	9675	2	279	9	N	254	247	1			756
04	10380	X	9428	-0-	-952	-0-	9158	2	270	9	N	245	190	1			811
05	10385	X	10176	-0-	-209	-0-	9936	2	240	9	N	218	384	1			645
06	9690	X	7966	-0-	-1724	-0-	7749	2	217	9	N	197					842
07	9982	X	9949	-0-	-33	-0-	9871	2	78	9	N	71	290	1			623
08	10168	X	9601	-0-	-567	-0-	9335	2	266	9	N	242	383	1			482
09	9840	X	9499	-0-	-341	-0-	9236	2	263	9	N	239	92	1			629
10	10168	X	9519	-0-	-649	-0-	9262	2	257	9	N	234	262	1			601
11	9630	X	9003	-0-	-627	-0-	8743	2	260	9	N	236	193	1			644
12	9951	X	9237	-0-	-714	-0-	8973	2	264	9	N	240	382	1			502

TOTAL GAS PROD: 113,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,666

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
01	6014	X	4931	-0-	-1083	-0-	4859	2	72	9	N	65					676
02	5012	X	3571	-0-	-1441	-0-	3528	2	43	9	N	39					715
03	5549	X	5281	-0-	-268	-0-	5212	2	69	9	N	63	191	1			587
04	5190	X	2109	-0-	-3081	-0-	2092	2	17	9	N	15					602
05	5363	X	4204	-0-	-1159	-0-	4190	2	14	9	N	13					615
06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	4080	2	32	9	N	29					644
07	5270	X	4259	-0-	-1011	-0-	4214	2	45	9	N	41					685
08	5270	X	4200	-0-	-1070	-0-	4171	2	29	9	N	26	193	1			518
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4160	2	47	9	N	43					561
10	4247	X	4173	-0-	-74	-0-	4140	2	33	9	N	30					591
11	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	3512	2	33	9	N	30					621
*12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4311	2	52	9	N	47					668

TOTAL GAS PROD: 48,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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
01	8308	X	7985	-0-	-323	-0-	7931	2	54	9	N	49					438
02	7392	X	7244	-0-	-148	-0-	7207	2	37	9	N	34					472
03	8370	X	7791	-0-	-579	-0-	7724	2	67	9	N	61					533
04	8100	X	7479	-0-	-621	-0-	7417	2	62	9	N	56					589
05	8370	X	7500	-0-	-870	-0-	7455	2	45	9	N	41					630
06	7770	X	7401	-0-	-369	-0-	7360	2	41	9	N	37					667
07	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7532	2	11	9	N	10	189	1			488
08	7781	X	6709	-0-	-1072	-0-	6664	2	45	9	N	41					529
09	7470	X	6814	-0-	-656	-0-	6772	2	42	9	N	38					567
10	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	7427	2	51	9	N	46					613
11	7410	X	6676	-0-	-734	-0-	6637	2	39	9	N	35					648
12	7533	X	6819	-0-	-714	-0-	6774	2	45	9	N	41					689

TOTAL GAS PROD: 87,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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
01	23033	X	14363	-0-	-8670	-0-	14184	2	179	9	N	163	137	1			137
02	20020	X	3726	-0-	-16294	-0-	3687	2	39	9	N	35	151	1			21
03	21607	X	988	-0-	-20619	-0-	986	2	2	9	N	2					23
04	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					N	-0-					23
05	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					23
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					23
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					23
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3188	2	20	9	N	18					125
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2753	2	10	9	N	9	73	1			61
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3108	2	10	9	N	9					70
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2872	2	22	9	N	20					90
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2953	2	15	9	N	14					104
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2795	2	20	9	N	18					122
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2846	2	13	9	N	12	89	1			45
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2748	2	22	9	N	20					65
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2654	2	30	9	N	27					92
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2649	2	22	9	N	20					112
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2516	2	14	9	N	13					125
12	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2481	2	15	9	N	14					139

TOTAL GAS PROD: 33,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	15	1	4199	3	N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	14	1	3216	3	N	-0-					-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	15	1	4700	3	N	-0-					-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	136	-0-	-1910	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	859	-0-	-1121	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
*12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	15	1	6244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	15	1	470	2	N	-0-					55
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N	-0-					55
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	15	1	357	2	N	-0-	10	5			45
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					45
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	186	2	8	9	N	7					52
06	360	N	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					52
07	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					52
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					52
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					52
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					52
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					52
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-	4	5			130
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					130
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-	5	5			125
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					125
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-	3	5			122
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					122
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					122
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-	2	5			120
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					120
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					120
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					120
*12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3337	3	2	9	N	2					122

TOTAL GAS PROD: 39,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10385	X	6220	-0-	-4165	-0-	713	1	5507	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	6434	-0-	-2946	-0-	644	1	5790	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10251	-0-	-134	-0-	713	1	9538	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	10022	-0-	-28	-0-	690	1	9332	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	713	1	9610	2	N	-0-					-0-
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	690	1	9317	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	10326	-0-	-28	-0-	713	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	10268	-0-	-86	-0-	713	1	9555	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9889	-0-	-131	-0-	690	1	9199	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10078	-0-	-276	-0-	713	1	9365	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9588	-0-	-432	-0-	690	1	8898	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9549	-0-	-774	-0-	713	1	8836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	7936	X	6687	-0-	-1249	-0-	62	1	6625	2	N	-0-			140
02	7224	X	6760	-0-	-464	-0-	56	1	6704	2	N	-0-			140
03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	62	1	8185	2	N	-0-			140
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	60	1	7811	2	N	-0-			140
05	7471	X	5328	-0-	-2143	-0-	62	1	5266	2	N	-0-			140
06	7980	X	6357	-0-	-1623	-0-	60	1	6297	2	N	-0-			140
07	8246	X	7201	-0-	-1045	-0-	62	1	7139	2	N	-0-			140
08	8246	X	6068	-0-	-2178	-0-	62	1	6006	2	N	-0-			140
09	7860	X	6209	-0-	-1651	-0-	60	1	6149	2	N	-0-			140
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	62	1	8538	2	N	-0-			140
11	6960	X	3842	-0-	-3118	-0-	60	1	3782	2	N	-0-			140
*12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	62	1	8663	2	N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 81,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	112	1	5055	2	N	-0-					47
02	4368	X	4239	-0-	-129	-0-	97	1	4142	2	N	-0-					47
03	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	94	1	4423	2	N	-0-					47
04	5010	X	4099	-0-	-911	-0-	85	1	4014	2	N	-0-					47
05	5177	X	4499	-0-	-678	-0-	79	1	4420	2	N	-0-					47
06	5010	X	4513	-0-	-497	-0-	76	1	4437	2	N	-0-					47
07	4681	X	4191	-0-	-490	-0-	18	1	4173	2	N	-0-					47
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					47
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	3	1	4828	2	N	-0-					47
10	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	14	1	4540	2	N	-0-					47
11	5040	X	5023	-0-	-17	-0-	101	1	4921	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	108	1	4967	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 55,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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
01	806	N	493	-0-	-313	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	700	N	367	-0-	-333	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	112	1	6849	2	Y	-0-					-0-
02	6244 X	5264	-0-	-980	-0-	76	1	5188	2	Y	-0-					-0-
03	6913 X	6103	-0-	-810	-0-	86	1	6017	2	Y	-0-					-0-
04	6750 X	4790	-0-	-1960	-0-	22	1	4768	2	Y	-0-					-0-
05	6975 X	2482	-0-	-4493	-0-	65	1	2417	2	Y	-0-					-0-
06	6750 X	2729	-0-	-4021	-0-	47	1	2682	2	Y	-0-					-0-
07	6107 X	4785	-0-	-1322	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
08	6107 X	1139	-0-	-4968	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
09	4800 X	2049	-0-	-2751	-0-	11	1	2038	2	Y	-0-					-0-
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	14	1	5046	2	Y	-0-					-0-
11	4620 X	1309	-0-	-3311	-0-	41	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	4774 X	2	-0-	-4772	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2418 X	1377	-0-	-1041	-0-	34	1	1343	2	Y	-0-					7
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	65	1	2501	2	Y	-0-					7
03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	41	1	2533	2	Y	-0-					7
04	2160 X	1838	-0-	-322	-0-	43	1	1795	2	Y	-0-					7
05	2852 X	2603	-0-	-249	-0-	22	1	2581	2	Y	-0-					7
06	2760 X	2399	-0-	-361	-0-	29	1	2370	2	Y	-0-					7
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					7
09	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					7
10	3162 X	2059	-0-	-1103	-0-	2059	2			Y	-0-					7
11	3060 X	2438	-0-	-622	-0-	48	1	2390	2	Y	-0-					7
12	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	51	1	2545	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 29,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1922	N	1379	-0-	-543	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	781	-0-	-647	-0-	30	1	750	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	19	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	23	1	1923	2	N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	27	1	2238	2	N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	23	1	2124	2	N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2263	N	2041	-0-	-222	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	3	1	2196	2	N	-0-					-0-
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3230	-0-	-40	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3010	-0-	-400	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2897	-0-	-343	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3001	-0-	-285	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
09	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
*12	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5832	-0-	-1050	-0-	36	1	5796	2	Y	-0-					9
02	6216	X	3904	-0-	-2312	-0-	29	1	3874	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	6262	X	3700	-0-	-2562	-0-	31	1	3652	2	Y	15					24
							17	9									
04	6060	X	3906	-0-	-2154	-0-	31	1	3862	2	Y	12					36
							13	9									
05	6262	X	2916	-0-	-3346	-0-	23	1	2880	2	Y	12					48
							13	9									
06	5640	X	4433	-0-	-1207	-0-	22	1	4411	2	Y	-0-					48
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	4	1	6878	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6770	2	2	9	Y	2					50
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	7	1	6187	2	Y	3					53
							3	9									
10	6882	X	4371	-0-	-2511	-0-	1	1	4370	2	Y	-0-					53
11	6660	X	4841	-0-	-1819	-0-	32	1	4807	2	Y	2					55
							2	9									
12	6882	X	4771	-0-	-2111	-0-	35	1	4736	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 58,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
05	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
06	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11300	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
08	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
09	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
11	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
*12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	905	-0-	-955	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	335	-0-	-1401	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	719	-0-	-421	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1260	-0-	-755	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1091	-0-	-859	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	931	-0-	-1084	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	250	-0-	-1021	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	914	-0-	-166	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	930	N	643	-0-	-287	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 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
01	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12831	2	168	9	N	153	186	1			75
02	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11015	2	135	9	N	123					198
03	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12586	2	180	9	N	164	256	1			106
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	11873	2	165	9	N	150	186	1			70
05	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12104	2	155	9	N	141					211
06	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	11908	2	141	9	N	128	182	1			157
07	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12162	2	156	9	N	142	184	1			115
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7921	2	153	9	N	139	188	1			66
09	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7522	2	144	9	N	131	80	1			117
10	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11522	2	154	9	N	140					257
*11	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11145	2	154	9	N	140	180	1			217
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 124,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1212	2	28	9	N	25					82
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22					104
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1158	2	52	9	N	47	116	1			35
04	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1049	2	30	9	N	27					62
05	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1083	2	17	9	N	15					77
06	1170	N	975	-0-	-195	-0-	952	2	23	9	N	21					98
07	1116	N	930	-0-	-186	-0-	908	2	22	9	N	20					118
08	1085	N	902	-0-	-183	-0-	878	2	24	9	N	22					140
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1262	2	39	9	N	35	108	1			67
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1386	2	36	9	N	33					100
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1203	2	30	9	N	27					127
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			Y	-0-					36
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					36
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					36
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					36
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					36
06	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	2			Y	-0-					36
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					36
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			Y	-0-					36
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					36
10	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-					36
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-					36
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	104	1	1913	2	Y	37	181	1			41
							41	9									
02	1960	X	1760	-0-	-200	-0-	80	1	1677	2	Y	3	3	8			41
							3	9									
03	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	4	1	1776	2	Y	2	2	8			41
							2	9									
04	1980	X	1769	-0-	-211	-0-	1769	2			Y	-0-					41
05	2046	X	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			Y	-0-					41
06	1980	X	1777	-0-	-203	-0-	1774	2	3	9	Y	3	3	8			41
07	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1922	2	51	9	Y	46	3	8			84
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1898	2	6	9	Y	5					89
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					89
10	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	1867	2			Y	-0-					89
11	1920	X	1789	-0-	-131	-0-	1786	2	3	9	Y	3	3	8			89
12	1984	X	1852	-0-	-132	-0-	1775	2	77	9	Y	70	4	8			155

TOTAL GAS PROD: 22,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	111	1	2678	2	N	30					60
							33	9									
02	2548	N	2291	-0-	-257	-0-	90	1	2197	2	N	4	4	8			60
							4	9									
03	2697	N	2582	-0-	-115	-0-	2	1	2574	2	N	5	5	8			60
							6	9									
04	2730	N	2559	-0-	-171	-0-	2559	2			N	-0-					60
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2580	2	10	9	N	9					69
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2544	2	6	9	N	5	5	8			69
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2602	2	72	9	N	65	4	8			130
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					130
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					130
10	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	4	1	2550	2	N	2					132
							2	9									
*11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2481	2	3	9	N	3	3	8			132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 28,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
*01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					14
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					14
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					14
*05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					14
*06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					14
*07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					14
*08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					14
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					14
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					14
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					15
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1068	2	9	9	N	8					73
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					73
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					78
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16					94
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					105
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	765	2	12	9	N	11					116
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					121
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					121
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					121
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					121
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					121
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7					128

TOTAL GAS PROD: 9,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT -10- WELL #: 2 RRCID -> 126499 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12228 - 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
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1661	2	69	9	N	63	2	8			128
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1514	2	56	9	N	51	1	8			178
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1695	2	63	9	N	57					235
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1616	2	11	9	N	10	193	1			52
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1748	2	20	9	N	18					70
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1713	2	7	9	N	6					76
07	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1617	2	9	9	N	8					84
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1701	2	48	9	N	44					128
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1739	2	43	9	N	39					167
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					167
11	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1420	2	57	9	N	52					219
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1670	2	54	9	N	49					268

TOTAL GAS PROD: 20,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					72
06	14B	DENY	15	-0-	15	44	15	2			N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 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
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3671	2	69	9	N	63	2	8			132
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3109	2	57	9	N	52	2	8			182
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3383	2	33	9	N	30					212
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3657	2	29	9	N	26	195	1			43
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3867	2	74	9	N	67					110
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3678	2	31	9	N	28					138
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3961	2	25	9	N	23					161
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4043	2	102	9	N	93	185	1			69
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3847	2	13	9	N	12					81
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3994	2	17	9	N	15					96
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3884	2	9	9	N	8					104
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3883	2	12	9	N	11					115

TOTAL GAS PROD: 45,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-	204	1			39
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	2			N	-0-					39
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					39
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	124	2	15	9	N	14					53
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					54
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					58
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					58
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					58
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					58
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					58
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5					63
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	179	2	23	9	N	21					84

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					45
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					45
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	669	2	11	9	N	10					55
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	561	2	17	9	N	15					70
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	758	2	22	9	N	20					90
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	789	2	30	9	N	27					117
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	726	2	12	9	N	11					128
08	775	N	471	-0-	-304	-0-	460	2	11	9	N	10					138
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	639	2	11	9	N	10					148
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	720	2	13	9	N	12					160
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	737	2	19	9	N	17					177
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	N	10					187

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1203	2	41	9	N	37	2	8			255
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1093	2	37	9	N	34	3	8			286
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	N	36	198	1			124
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	894	2	52	9	N	47					171
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	34	2	6	9	N	5					176
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					176
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					176
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					176
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	1			N	-0-					176
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					176
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					176
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 7 WELL #: RRCID -> 213376 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12132 - 12783

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-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224

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
01	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2870	2	70	9	N	64	1	8			248
02	2856	X	2720	-0-	-136	-0-	2664	2	56	9	N	51	1	8			298
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3198	2	66	9	N	60	198	1			160
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3029	2	57	9	N	52	190	1			22
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3125	2	55	9	N	50					72
06	3150	X	3143	-0-	-7	-0-	3010	2	133	9	N	121					193
07	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	2987	2	21	9	N	19					212
08	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3018	2	81	9	N	74	190	1			96
09	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	2907	2	58	9	N	53					149
10	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2918	2	54	9	N	49					198
11	3150	X	2853	-0-	-297	-0-	2785	2	68	9	N	62	197	1			63
12	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2856	2	79	9	N	72					135

TOTAL GAS PROD: 36,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

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

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
01	24118	X	21301	-0-	-2817	-0-	20941	2	360	9	N	327	381	1	5	8	288
02	21252	X	18823	-0-	-2429	-0-	18520	2	303	9	N	275	196	1	4	8	363
03	23064	X	20477	-0-	-2587	-0-	20149	2	328	9	N	298	394	1			267
04	21660	X	19357	-0-	-2303	-0-	19051	2	306	9	N	278	193	1	4	8	348
05	21576	X	19463	-0-	-2113	-0-	19168	2	295	9	N	268	395	1			221
06	20610	X	18060	-0-	-2550	-0-	17804	2	256	9	N	233	193	1			261
07	20832	X	18576	-0-	-2256	-0-	18299	2	277	9	N	252	192	1			321
08	20491	X	18115	-0-	-2376	-0-	17856	2	259	9	N	235	193	1			363
09	19350	X	17472	-0-	-1878	-0-	17226	2	246	9	N	224	377	1			210
10	19468	X	17466	-0-	-2002	-0-	17224	2	242	9	N	220					430
11	18060	X	16450	-0-	-1610	-0-	16198	2	252	9	N	229	387	1			272
12	18569	X	17007	-0-	-1562	-0-	16761	2	246	9	N	224	196	1			300

TOTAL GAS PROD: 222,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,063

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

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
01	15035	X	12578	-0-	-2457	-0-	12258	2	320	9	N	291	194	1	12	8	373
02	12572	X	10998	-0-	-1574	-0-	10712	2	286	9	N	260	376	1	11	8	246
03	13671	X	12441	-0-	-1230	-0-	12148	2	293	9	N	266	189	1	1	8	322
04	12450	X	11843	-0-	-607	-0-	11598	2	245	9	N	223	188	1			357
05	12865	X	11446	-0-	-1419	-0-	11202	2	244	9	N	222	188	1			391
06	12180	X	11339	-0-	-841	-0-	11119	2	220	9	N	200	193	1			398
07	12431	X	11487	-0-	-944	-0-	11274	2	213	9	N	194	222	1			370
08	12431	X	11055	-0-	-1376	-0-	10849	2	206	9	N	187	378	1			179
09	11850	X	10408	-0-	-1442	-0-	10195	2	213	9	N	194	195	1			178
10	11718	X	10342	-0-	-1376	-0-	10099	2	243	9	N	221	188	1			211
11	11340	X	9493	-0-	-1847	-0-	9237	2	256	9	N	233	192	1			252
12	11501	X	9433	-0-	-2068	-0-	9160	2	273	9	N	248	193	1			307

TOTAL GAS PROD: 132,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,739

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	18352	X	15174	-0-	-3178	-0-	14902	2	272	9	N	247	10	8			390
02	15876	X	13183	-0-	-2693	-0-	13020	2	163	9	N	148	196	1	8	8	334
03	16802	X	13851	-0-	-2951	-0-	13614	2	237	9	N	215	192	1			357
04	15510	X	13127	-0-	-2383	-0-	12879	2	248	9	N	225	370	1	7	8	205
05	15624	X	13196	-0-	-2428	-0-	12975	2	221	9	N	201					406
06	14670	X	12728	-0-	-1942	-0-	12517	2	211	9	N	192	385	1			213
07	14601	X	12532	-0-	-2069	-0-	12320	2	212	9	N	193	187	1			219
08	13857	X	11832	-0-	-2025	-0-	11636	2	196	9	N	178	186	1			211
09	13140	X	10785	-0-	-2355	-0-	10605	2	180	9	N	164	182	1			193
10	13206	X	10979	-0-	-2227	-0-	10823	2	156	9	N	142	190	1			145
11	12720	X	10063	-0-	-2657	-0-	9854	2	209	9	N	190	192	1			143
12	12524	X	10098	-0-	-2426	-0-	9880	2	218	9	N	198	190	1			151

TOTAL GAS PROD: 147,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,293

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	24707	X	21172	-0-	-3535	-0-	20799	2	373	9	N	339	189	1	1	8	416
02	21644	X	18290	-0-	-3354	-0-	17882	2	408	9	N	371	392	1	1	8	394
03	23250	X	20017	-0-	-3233	-0-	19653	2	364	9	N	331	382	1	3	8	340
04	21210	X	18964	-0-	-2246	-0-	18602	2	362	9	N	329	379	1	2	8	288
05	21917	X	19095	-0-	-2822	-0-	18732	2	363	9	N	330	191	1			427
06	20490	X	17982	-0-	-2508	-0-	17596	2	386	9	N	351	383	1			395
07	20243	X	18336	-0-	-1907	-0-	17940	2	396	9	N	360	378	1			377
08	20026	X	17894	-0-	-2132	-0-	17514	2	380	9	N	345	571	1			151
09	18960	X	16954	-0-	-2006	-0-	16573	2	381	9	N	346	193	1			304
10	19096	X	16895	-0-	-2201	-0-	16543	2	352	9	N	320	378	1			246
11	17970	X	16089	-0-	-1881	-0-	15742	2	347	9	N	315	191	1			370
12	18321	X	16431	-0-	-1890	-0-	16079	2	352	9	N	320	385	1			305

TOTAL GAS PROD: 218,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,057

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	40858	X	32086	-0-	-8772	-0-	31615	2	471	9	N	428	193	1	6	8	471
02	34776	X	28142	-0-	-6634	-0-	27698	2	444	9	N	404	589	1	5	8	281
03	36859	X	30181	-0-	-6678	-0-	29832	2	349	9	N	317	392	1			206
04	33390	X	27882	-0-	-5508	-0-	27329	2	553	9	N	503	377	1	6	8	326
05	33573	X	27793	-0-	-5780	-0-	27258	2	535	9	N	486	580	1			232
06	31050	X	26375	-0-	-4675	-0-	25887	2	488	9	N	444	378	1			298
07	31155	X	26550	-0-	-4605	-0-	26065	2	485	9	N	441	382	1			357
08	30194	X	25762	-0-	-4432	-0-	25300	2	462	9	N	420	580	1			197
09	27870	X	24263	-0-	-3607	-0-	23815	2	448	9	N	407	388	1			216
10	27807	X	24444	-0-	-3363	-0-	24007	2	437	9	N	397	397	1			216
11	26370	X	22850	-0-	-3520	-0-	22520	2	330	9	N	300	194	1			322
12	26536	X	22965	-0-	-3571	-0-	22513	2	452	9	N	411	400	1			333

TOTAL GAS PROD: 319,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,958

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LEGG 7 WELL #: 1 RRCID -> 098729 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGG -6- WELL #: 1 RRCID -> 111509 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12172 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	589	N	466	-0-	-123	-0-	441	2	25	9	N	23					255
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476	2	22	9	N	20					275
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	611	2	22	9	N	20	142	1			153
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	N	21					174
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	483	2	18	9	N	16					190
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	479	2	20	9	N	18					208
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	503	2	22	9	N	20					228
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	468	2	19	9	N	17					245
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	474	2	20	9	N	18					263
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	448	2	14	9	N	13					276
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	402	2	20	9	N	18	144	1			150
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	443	2	25	9	N	23					173

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1294	2	24	9	N	22					535
02	1344	N	1161	-0-	-183	-0-	1141	2	20	9	N	18	190	1			363
03	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1194	2	34	9	N	31					394
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1130	2	24	9	N	22					416
05	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1078	2	12	9	N	11					427
06	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2			N	-0-					427
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					427
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					427
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					427
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					427
11	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			N	-0-					427
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					427

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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
01	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1585	2	41	9	N	37					353
02	1456	N	1415	-0-	-41	-0-	1373	2	42	9	N	38					391
03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1525	2	50	9	N	45	133	1			303
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1510	2	32	9	N	29					332
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1516	2	41	9	N	37	103	1			266
06	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1468	2	36	9	N	33					299
07	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	1195	2	11	9	N	10					309
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1780	2	50	9	N	45					354
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1661	2	44	9	N	40	82	1			312
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1640	2	52	9	N	47					359
11	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	1491	2	42	9	N	38					397
12	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	1481	2	51	9	N	46					443

TOTAL GAS PROD: 18,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

ELMORE 32 WELL #: 3 RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	1126	2			N	-0-					304
02	1344	N	952	-0-	-392	-0-	952	2			N	-0-					304
03	1302	N	397	-0-	-905	-0-	397	2			N	-0-					304
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					304
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					304
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					304
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					304
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					304
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					304

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	N	8					332
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	344	2	6	9	N	5	191	1			146
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					146
04	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	2			N	-0-					146
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					146
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					146
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					146
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					146
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	N	9					155
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	N	10					165

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	612	2	20	9	N	18					301
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	561	2	19	9	N	17					318
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	559	2	18	9	N	16	194	1			140
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	2	17	9	N	15					155
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	577	2	15	9	N	14					169
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	506	2	13	9	N	12					181
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	559	2	13	9	N	12					193
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	575	2	9	9	N	8					201
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					214
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	526	2	11	9	N	10					224
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	493	2	14	9	N	13					237
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	505	2	25	9	N	23					260

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1026	2	30	9	N	27	162	1			74
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	943	2	25	9	N	23					97
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1022	2	32	9	N	29					126
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	984	2	21	9	N	19					145
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1046	2	32	9	N	29					174
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1037	2	34	9	N	31	138	1			67
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1038	2	25	9	N	23					90
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1022	2	25	9	N	23					113
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	993	2	20	9	N	18					131
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	993	2	24	9	N	22	81	1			72
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	920	2	23	9	N	21					93
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	939	2	21	9	N	19					112

TOTAL GAS PROD: 12,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1190	2	17	9	N	15					242
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1023	2	20	9	N	18					260
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1168	2	23	9	N	21	167	1			114
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1096	2	18	9	N	16					130
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1199	2	21	9	N	19					149
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2237	2	20	9	N	18					167
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1113	2	19	9	N	17					184
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1151	2	20	9	N	18					202
09	1050	N	639	-0-	-411	-0-	538	2	101	9	N	92	110	1			184
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1026	2	20	9	N	18					202
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-	956	2	17	9	N	15					217
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	945	2	23	9	N	21					238

TOTAL GAS PROD: 13,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-					301
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-						N	-0-	127	1			174
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GRAYSON 22 WELL #: RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			356

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			264
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			274

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES 31 WELL #: 1 RRCID -> 212801 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121

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
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1053	2	32	9	N	29					216
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1316	2	22	9	N	20					236
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	946	2	28	9	N	25	142	1			119
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	985	2	23	9	N	21					140
05	3100	N	4599	-0-	1499	1499	4576	2	23	9	N	21					161
06	2494	N	995	-0-	-1499	-0-	972	2	23	9	N	21					182
07	1054	N	629	-0-	-425	-0-	629	2			N	-0-	89	1			93
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					93
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					93
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					93
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					93
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1303	2	14	9	N	13					433
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1179	2	19	9	N	17					450
03	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1177	2	9	9	N	8	188	1			270
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1152	2	18	9	N	16					286
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1108	2	10	9	N	9					295
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1330	2	18	9	N	16					311
07	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1015	2	34	9	N	31					342
08	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					342
09	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	1069	2	29	9	N	26					368
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1259	2	20	9	N	18					386
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	2	17	9	N	15					401
*12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	2	17	9	N	15					416

TOTAL GAS PROD: 14,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2139	N	1604	-0-	-535	-0-	1558	2	46	9	N	42					427
02	1568	N	1116	-0-	-452	-0-	1094	2	22	9	N	20					447
03	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1676	2	4	9	N	4	192	1			259
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					259
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1818	2	36	9	N	33					292
06	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	1482	2			N	-0-					292
07	2077	N	1335	-0-	-742	-0-	1335	2			N	-0-					292
08	1860	N	558	-0-	-1302	-0-	558	2			N	-0-					292
09	1470	N	733	-0-	-737	-0-	720	2	13	9	N	12					304
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2592	2	62	9	N	56					360
11	3000	N	4475	-0-	1475	1475	4434	2	41	9	N	37					397
*12	3100	N	4801	-0-	1701	3176	4747	2	54	9	N	49	172	1			274

TOTAL GAS PROD: 24,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	N	3					114
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1					115
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10					125
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1468	2	10	9	N	9					134
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	N	6					140
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1395	2	11	9	N	10					150
07	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1077	2	12	9	N	11					161
08	1488	N	945	-0-	-543	-0-	935	2	10	9	N	9					170
09	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1177	2	6	9	N	5					175
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	N	10					185
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	2	3	9	N	3					188
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10					198

TOTAL GAS PROD: 16,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 32 WELL #: 8 RRCID -> 225231 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	N	3					95
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					95
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2					97
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	N	4					101
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					101
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					101
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					101
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					101
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					101
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					101
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	N	7					108
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					110

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2606	-0-	-215	-0-	2573	2	33	9	N	30					162
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2470	2	32	9	N	29					191
03	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	2705	2	33	9	N	30					221
04	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	2444	2	34	9	N	31					252
05	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	2573	2	43	9	N	39	192	1			99
06	2640	N	2611	-0-	-29	-0-	2574	2	37	9	N	34					133
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					133
08	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2529	2	45	9	N	41	101	1			73
09	2610	N	2368	-0-	-242	-0-	2318	2	50	9	N	45					118
10	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	2375	2	46	9	N	42	87	1			73
11	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	2288	2	33	9	N	30					103
12	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2355	2	45	9	N	41	74	1			70

TOTAL GAS PROD: 30,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 21 WELL #: 6 RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3303	2	42	9	N	38					498
02	2492 X	985	-0-	-1507	-0-	943	2	42	9	N	38	190	1			346
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3344	2	41	9	N	37					383
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2917	2	31	9	N	28					411
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3208	2	25	9	N	23	115	1			319
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3078	2	36	9	N	33					352
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					352
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3249	2	10	9	N	9					361
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3155	2	40	9	N	36	101	1			296
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3119	2	40	9	N	36					332
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2978	2	28	9	N	25					357
*12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3439	2	55	9	N	50	121	1			286

TOTAL GAS PROD: 36,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2393	2	43	9	N	39					620
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2372	2	39	9	N	35					655
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2376	2	47	9	N	43	140	1			558
04	2370	N	2314	-0-	-56	-0-	2266	2	48	9	N	44					602
05	2666	N	2365	-0-	-301	-0-	2320	2	45	9	N	41					643
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2251	2	58	9	N	53	132	1			564
07	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	2371	2	2	9	N	2					566
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2389	2	56	9	N	51	90	1			527
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2332	2	53	9	N	48					575
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2352	2	46	9	N	42	118	1			499
11	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	2294	2	47	9	N	43					542
12	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2335	2	53	9	N	48	101	1			489

TOTAL GAS PROD: 28,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2	N	-0-			11
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2	N	-0-			11
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			11
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			11
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2	N	-0-			11
06	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	2	N	-0-			11
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			11
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-			11
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			11
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			11
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			11
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 5,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-			229
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			229
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			229
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			229
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-			229
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-			229
07	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2	N	-0-			229
08	2109	N	2001	-0-	-108	-0-	2001	2	N	-0-			229
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			229
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			229
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-			229
*12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			229

TOTAL GAS PROD: 20,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

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
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1269	2	90	9	N	82					360
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1167	2	53	9	N	48					408
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1264	2	36	9	N	33	192	1			249
04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1224	2	28	9	N	25					274
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1269	2	45	9	N	41					315
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1207	2	61	9	N	55					370
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1433	2	26	9	N	24					394
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2024	2	54	9	N	49					443
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1981	2	29	9	N	26					469
10	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1059	2	19	9	N	17	189	1			297
11	1320	N	1009	-0-	-311	-0-	979	2	30	9	N	27					324
12	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1157	2	18	9	N	16					340

TOTAL GAS PROD: 16,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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

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
01	11253	X	7067	-0-	-4186	-0-	6935	2	132	9	N	120	191	1			709
02	9632	X	5855	-0-	-3777	-0-	5753	2	102	9	N	93					802
03	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10476	2	210	9	N	191	193	1			800
04	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10046	2	193	9	N	175	192	1			783
05	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10293	2	193	9	N	175	184	1			774
06	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11391	2	215	9	N	195	247	1			722
07	10695	X	10581	-0-	-114	-0-	10398	2	183	9	N	166	193	1			695
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11407	2	210	9	N	191	190	1			696
09	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11703	2	207	9	N	188	179	1			705
10	11997	X	11431	-0-	-566	-0-	11220	2	211	9	N	192	107	1			790
11	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11642	2	188	9	N	171	188	1			773
12	12307	X	11738	-0-	-569	-0-	11523	2	215	9	N	195	250	1			718

TOTAL GAS PROD: 125,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,052

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

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
01	7316	X	6441	-0-	-875	-0-	6310	2	131	9	N	119	186	1			129
02	6608	X	6600	-0-	-8	-0-	6385	2	215	9	N	195					324
03	7316	X	5689	-0-	-1627	-0-	5515	2	174	9	N	158	181	1			301
04	6900	X	6233	-0-	-667	-0-	6130	2	103	9	N	94					395
05	7316	X	5153	-0-	-2163	-0-	5011	2	142	9	N	129	188	1			336
06	7080	X	6049	-0-	-1031	-0-	5909	2	140	9	N	127	191	1			272
07	7316	X	5828	-0-	-1488	-0-	5722	2	106	9	N	96	188	1			180
08	6448	X	5181	-0-	-1267	-0-	5150	2	31	9	N	28					208
09	6240	X	5677	-0-	-563	-0-	5527	2	150	9	N	136	190	1			154
10	6262	X	5686	-0-	-576	-0-	5545	2	141	9	N	128					282
11	6060	X	3540	-0-	-2520	-0-	3494	2	46	9	N	42					324
12	5859	X	5399	-0-	-460	-0-	5267	2	132	9	N	120	188	1			256

TOTAL GAS PROD: 67,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	16111	2	304	9	N	276	372	1			552
02	14448	X	13449	-0-	-999	-0-	13207	2	242	9	N	220	190	1			582
03	15996	X	14404	-0-	-1592	-0-	14143	2	261	9	N	237	187	1			632
04	15480	X	13632	-0-	-1848	-0-	13384	2	248	9	N	225	166	1			691
05	15996	X	14134	-0-	-1862	-0-	13899	2	235	9	N	214	382	1			523
06	15480	X	13998	-0-	-1482	-0-	13765	2	233	9	N	212	191	1			544
07	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	15830	2	266	9	N	242	192	1			594
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16192	2	268	9	N	244	178	1			660
09	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14386	2	222	9	N	202	377	1			485
10	15996	X	14321	-0-	-1675	-0-	14069	2	252	9	N	229	187	1			527
11	15480	X	13788	-0-	-1692	-0-	13533	2	255	9	N	232	193	1			566
12	15996	X	13437	-0-	-2559	-0-	13185	2	252	9	N	229	194	1			601

TOTAL GAS PROD: 174,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,762

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
01	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	17736	2	418	9	N	380	416	1			580
02	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	17097	2	323	9	N	294	66	1			808
03	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	15810	2	334	9	N	304	446	1			666
04	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	15776	2	359	9	N	326	192	1			800
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17203	2	322	9	N	293	279	1			814
06	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15602	2	317	9	N	288	424	1			678
07	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	16965	2	356	9	N	324	129	1			873
08	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14365	2	285	9	N	259	379	1			753
09	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13709	2	284	9	N	258	381	1			630
10	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14394	2	246	9	N	224	166	1			688
11	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	12740	2	229	9	N	208	192	1			704
*12	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13537	2	224	9	N	204					908

TOTAL GAS PROD: 188,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,362

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	6820	X	2690	-0-	-4130	-0-	2615	2	75	9	N	68					730
02	5124	X	4440	-0-	-684	-0-	4323	2	117	9	N	106	190	1			646
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5653	2	140	9	N	127					773
04	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6792	2	157	9	N	143	192	1			724
05	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6293	2	138	9	N	125					849
06	5610	X	3815	-0-	-1795	-0-	3727	2	88	9	N	80	189	1			740
07	7192	X	24	-0-	-7168	-0-	24	2			N	-0-	140	1			600
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					600
09	6960	X	4121	-0-	-2839	-0-	4030	2	91	9	N	83					683
10	6417	X	5303	-0-	-1114	-0-	5183	2	120	9	N	109	128	1			664
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5272	2	129	9	N	117					781
*12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6583	2	157	9	N	143	188	1			736

TOTAL GAS PROD: 51,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

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
01	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	21510	2	32	9	N	29					265
02	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18656	2	33	9	N	30	183	1			112
03	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	17974	2	52	9	N	47					159
04	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	16982	2	24	9	N	22					181
05	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17213	2	74	9	N	67	188	1			60
06	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			N	-0-					60
07	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17919	2	43	9	N	39					99
08	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16190	2	48	9	N	44					143
09	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15701	2	18	9	N	16					159
10	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16931	2	17	9	N	15					174
11	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16323	2	47	9	N	43	190	1			27
*12	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16878	2	43	9	N	39					66

TOTAL GAS PROD: 208,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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
01	9207	X	5679	-0-	-3528	-0-	5571	2	108	9	N	98	194	1			765
02	8316	X	2976	-0-	-5340	-0-	2934	2	42	9	N	38					803
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					803
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					803
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	38					841
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	78	189	1			730
07	3286	X	1727	-0-	-1559	-0-	1661	2	66	9	N	60					790
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2670	2	80	9	N	73					863
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3725	2	124	9	N	113	193	1			783
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3549	2	135	9	N	123					906
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4097	2	164	9	N	149	195	1			860
*12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5254	2	164	9	N	149	175	1			834

TOTAL GAS PROD: 30,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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
01	19778	X	14632	-0-	-5146	-0-	14353	2	279	9	N	254	185	1			433
02	17864	X	13940	-0-	-3924	-0-	13576	2	364	9	N	331	555	1			209
03	19778	X	15328	-0-	-4450	-0-	15061	2	267	9	N	243	185	1			267
04	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14323	2	264	9	N	240	180	1			327
05	15717	X	14835	-0-	-882	-0-	14550	2	285	9	N	259	188	1			398
06	15210	X	13962	-0-	-1248	-0-	13740	2	222	9	N	202	364	1			236
07	15717	X	15026	-0-	-691	-0-	14811	2	215	9	N	195	188	1			243
08	15314	X	14635	-0-	-679	-0-	14395	2	240	9	N	218	192	1			269
09	14580	X	13786	-0-	-794	-0-	13567	2	219	9	N	199					468
10	15035	X	13959	-0-	-1076	-0-	13741	2	218	9	N	198	355	1			311
11	14550	X	13155	-0-	-1395	-0-	13112	2	43	9	N	39					350
*12	15035	X	13826	-0-	-1209	-0-	13600	2	226	9	N	205	191	1			364

TOTAL GAS PROD: 171,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,583

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4014	-0-	-1690	-0-	3913	2	101	9	N	92	188	1			158
02	5152	X	3672	-0-	-1480	-0-	3577	2	95	9	N	86					244
03	5704	X	3870	-0-	-1834	-0-	3765	2	105	9	N	95					339
04	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	3693	2	76	9	N	69	184	1			224
05	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3864	2	79	9	N	72					296
06	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3701	2	79	9	N	72	189	1			179
07	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	3913	2	67	9	N	61					240
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3916	2	55	9	N	50					290
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3765	2	116	9	N	105	190	1			205
10	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3880	2	76	9	N	69					274
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3808	2	97	9	N	88	190	1			172
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4051	2	92	9	N	84					256

TOTAL GAS PROD: 46,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	5455	-0-	-3876	-0-	5302	2	153	9	N	139					997
02	8316	X	4910	-0-	-3406	-0-	4785	2	125	9	N	114					1111
03	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	5198	2	152	9	N	138	225	1			1024
04	5340	X	4636	-0-	-704	-0-	4500	2	136	9	N	124	191	1			957
05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6742	2	194	9	N	176	194	1			939
06	5280	X	4942	-0-	-338	-0-	4809	2	133	9	N	121	124	1			936
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7100	2	197	9	N	179	242	1			873
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7642	2	208	9	N	189	191	1			871
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6911	2	178	9	N	162	194	1			839
10	7285	X	6202	-0-	-1083	-0-	6058	2	144	9	N	131					970
11	7590	X	4980	-0-	-2610	-0-	4859	2	121	9	N	110	192	1			888
12	7843	X	6346	-0-	-1497	-0-	6178	2	168	9	N	153	97	1			944

TOTAL GAS PROD: 71,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	10	1	2894	2	N	-0-					31
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	10	1	2709	2	N	-0-					31
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	10	1	2986	2	N	-0-					31
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	10	1	2601	2	N	-0-					31
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	10	1	2978	2	N	-0-					31
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	10	1	2956	2	N	-0-					31
07	3100	N	3128	-0-	28	28	10	1	3118	2	N	-0-					31
08	3100	N	3136	-0-	36	64	10	1	3126	2	N	-0-					31
09	3000	N	3043	-0-	43	107	10	1	3033	2	N	-0-					31
10	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	10	1	3107	2	N	-0-					31
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	10	1	3024	2	N	26					57
							29	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 32,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					32
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					32
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	1178	N	615	-0-	-563	-0-	615	2			N	-0-					2
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	2			N	-0-					2
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					2
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					2
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					2
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					2
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					2
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					2
09	570	N	166	-0-	-404	-0-	166	2			N	-0-					2
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					2
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1106 C RRCID -> 105925 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1221	2	28	9	N	25					240
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1145	2	77	9	N	70					310
03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1240	2	45	9	N	41	180	1			171
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1195	2	28	9	N	25					196
05	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1252	2	23	9	N	21					217
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1204	2	8	9	N	7					224
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1236	2	23	9	N	21					245
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1202	2	91	9	N	83	165	1			163
09	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1101	2	14	9	N	13					176
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1125	2	22	9	N	20					196
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1210	2	29	9	N	26					222
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1250	2	33	9	N	30					252

TOTAL GAS PROD: 14,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-					29
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-					29
03	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1736	2		N	-0-					29
04	2190	N	1591	-0-	-599	-0-	1591	2		N	-0-					29
05	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	1791	2		N	-0-					29
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-					29
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-					29
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-					29
09	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	1957	2		N	-0-					29
10	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	2215	2		N	-0-					29
11	2160	N	1532	-0-	-628	-0-	1532	2		N	-0-					29
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 21,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	#	1212	-0-	-276	-0-	1191	2	21	9	N	19					122
02	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1344	2	20	9	N	18					140
03	1488	#	1142	-0-	-346	-0-	1129	2	13	9	N	12					152
04	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	1476	2	20	9	N	18					170
05	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8					178
06	1440	#	1200	-0-	-240	-0-	1191	2	9	9	N	8	168	1			18
07	1488	#	1314	-0-	-174	-0-	1308	2	6	9	N	5					23
08	1488	#	1391	-0-	-97	-0-	1387	2	4	9	N	4					27
09	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	N	13					40
10	1488	#	1353	-0-	-135	-0-	1336	2	17	9	N	15					55
11	1350	#	1259	-0-	-91	-0-	1238	2	21	9	N	19	49	1			25
12	1488	#	1431	-0-	-57	-0-	1418	2	13	9	N	12					37

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
01	2139	#	1505	-0-	-634	-0-	1474	2	31	9	N	28					60
02	1932	#	1854	-0-	-78	-0-	1830	2	24	9	N	22					82
03	2108	#	1704	-0-	-404	-0-	1684	2	20	9	N	18					100
04	1950	#	1880	-0-	-70	-0-	1858	2	22	9	N	20					120
05	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	N	14					134
06	1980	#	1700	-0-	-280	-0-	1688	2	12	9	N	11	133	1			12
07	2046	#	2013	-0-	-33	-0-	2002	2	11	9	N	10					22
08	2139	#	2087	-0-	-52	-0-	2064	2	23	9	N	21					43
09	2070	#	2059	-0-	-11	-0-	2047	2	12	9	N	11					54
10	2139	#	2016	-0-	-123	-0-	1999	2	17	9	N	15					69
11	2010	#	1902	-0-	-108	-0-	1869	2	33	9	N	30	77	1			22
12	2139	#	2034	-0-	-105	-0-	2011	2	23	9	N	21					43

TOTAL GAS PROD: 22,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	#	485	-0-	-1127	-0-	485	3			N	-0-					20
02	1400	#	496	-0-	-904	-0-	496	3			N	-0-					20
03	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					20
04	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					20
05	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	1937	3	77	9	N	70					90
06	1850	R	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					90
07	1891	#	1819	-0-	-72	-0-	1819	3			N	-0-					90
08	1891	#	1783	-0-	-108	-0-	1768	3	15	9	N	14					104
09	1830	#	1211	-0-	-619	-0-	1211	3			N	-0-					104
10	1891	#	1026	-0-	-865	-0-	1019	3	7	9	N	6					110
11	1830	#	1186	-0-	-644	-0-	1186	3			N	-0-					110
12	1829	#	1383	-0-	-446	-0-	1366	3	17	9	N	15					125

TOTAL GAS PROD: 16,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 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
01	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					47
02	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					47
03	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					47
04	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					47
05	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					47
06	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					47
07	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					47
08	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					47
09	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					47
10	2787	R	2787	-0-	-0-	-0-	2752	3	35	9	N	32					79
11	2882	R	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					79
*12	2764	R	2764	-0-	-0-	-0-	2725	3	39	9	N	35					114

TOTAL GAS PROD: 22,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
YARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 068948 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8156 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - P/A 02/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
ISAACS 114 WELL #: 1 RRCID -> 179382 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8200 - 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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2263	#	2248	-0-	-15	-0-	31	1	2166	2	N	46					98
							51	9									
02	2044	#	1945	-0-	-99	-0-	28	1	1882	2	N	32					130
							35	9									
03	2263	#	1559	-0-	-704	-0-	22	1	1498	2	N	35					165
							39	9									
04	2190	#	1937	-0-	-253	-0-	27	1	1834	2	N	69	190	1			44
							76	9									
05	2263	#	2055	-0-	-208	-0-	30	1	2000	2	N	23					67
							25	9									
06	2190	#	1769	-0-	-421	-0-	27	1	1708	2	N	31					98
							34	9									
07	2139	#	1959	-0-	-180	-0-	30	1	1863	2	N	60					158
							66	9									
08	2046	#	2008	-0-	-38	-0-	30	1	1928	2	N	45					203
							50	9									
09	1980	#	1967	-0-	-13	-0-	30	1	1908	2	N	26	189	1			40
							29	9									
10	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	31	1	1984	2	N	42					82
							46	9									
11	2114	R	2114	-0-	-0-	-0-	30	1	2050	2	N	31					113
							34	9									
*12	2207	R	2207	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	N	49					162
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 23,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	#	1206	-0-	-34	-0-	31	1	1175	2	N	-0-					67
02	1120	#	1066	-0-	-54	-0-	28	1	1031	2	N	6					73
							7	9									
03	1240	#	1092	-0-	-148	-0-	27	1	1057	2	N	7					80
							8	9									
04	1200	#	1133	-0-	-67	-0-	28	1	1099	2	N	5					85
							6	9									
05	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	5					90
							6	9									
06	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	2	N	3					93
							3	9									
07	1178	#	1177	-0-	-1	-0-	30	1	1141	2	N	5					98
							6	9									
08	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	2	N	5					103
							6	9									
09	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1206	2	N	-0-					103
10	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	2	N	-0-					103
11	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	N	2					105
							2	9									
*12	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	3					108
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

01	155	#	108	-0-	-47	-0-	31	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	155	#	98	-0-	-57	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					68
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	636	2			N	-0-					68
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					68
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					68
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					68
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					68
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					68
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					68
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					68
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					68
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					68
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-FALCON (CHESTER) //CONT.// 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					36
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	N	3					39
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					41
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					41
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					41
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					710
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					710
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					710
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					710
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					710
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					710
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					710
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					710
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					710
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					710
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					710
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					710

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	40	1	396	2	N	-0-					242
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	N	-0-					242
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					242
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					242
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					242
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					242
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					242
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					242
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					242
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					242
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	2	N	-0-					242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					390
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					390
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					390
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					390
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					390
06	510	N	82	-0-	-428	-0-	82	2			N	-0-					390
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					390
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					390
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					390
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					390
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					390
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					390

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					60
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					60
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					60
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					60
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					60
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5712	3	20	9	N	18					106
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5019	3	6	9	N	5					111
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5379	3	24	9	N	22					133
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5647	3	20	9	N	18	128	1			23
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5007	3	4	9	N	4					27
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4757	3	2	9	N	2					29
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					29
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					29
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5089	3	6	9	N	5					34
10	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5265	3	7	9	N	6					40
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5186	3	1	9	N	1					41
*12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-	41	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LIPS RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 175332 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8182 - 9122

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2408	3	26	9	N	24					99
02	2408	N	2091	-0-	-317	-0-	2088	3	3	9	N	3					102
03	2480	N	2250	-0-	-230	-0-	2250	3			N	-0-					102
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2365	3	24	9	N	22					124
05	2325	N	1800	-0-	-525	-0-	1794	3	6	9	N	5					129
06	2190	N	1726	-0-	-464	-0-	1726	3			N	-0-					129
07	2480	N	1924	-0-	-556	-0-	1924	3			N	-0-					129
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					129
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	3	2	9	N	2					131
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	3	1	9	N	1					132
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					132
*12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3			N	-0-	132	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1339	2	18	9	N	16					423
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1213	2	9	9	N	8					431
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	2	24	9	N	22	178	1			275
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1260	2	19	9	N	17					292
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	N	20					312
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	N	15					327
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	N	3					330
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					330
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					330
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1378	2	14	9	N	13					343
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20	9	N	18					361
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1292	2	22	9	N	20					381

TOTAL GAS PROD: 15,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-					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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	35	N	35	-0-		-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					1350
02	34	N	34	-0-		-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					1350
03	23	N	23	-0-		-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					1350
04	25	N	25	-0-		-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					1350
05	40	N	40	-0-		-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					1350
06	30	N	7	-0-		-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					1350
07	62	N	62	-0-		-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					1350
08	54	N	54	-0-		-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					1350
09	29	N	29	-0-		-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					1350
10	62	N	43	-0-		-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					1350
11	60	N	51	-0-		-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					1350
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1350

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	80	N	80	-0-		-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					281
02	70	N	70	-0-		-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					281
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-	62	2			N	-0-					281
04	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			N	-0-					281
05	112	N	112	-0-		-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					281
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					281
07	157	N	157	-0-		-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					281
08	172	N	172	-0-		-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					281
09	151	N	151	-0-		-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-					281
10	163	N	163	-0-		-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					281
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					281
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	251 1 525 9	1555	2	N	477	520	1			861
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	278 1 342 9	1655	2	N	311	527	1			645
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	249 1 374 9	1490	2	N	340					985
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	299 1 312 9	1851	2	N	284	364	1			905
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	324 1 384 9	2070	2	N	349	346	1			908
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	324 1 307 9	1955	2	N	279	354	1			833
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	319 1 367 9	1973	2	N	334	325	1			842
08	3100	N	3183	-0-	83	83	376 1 420 9	2387	2	N	382	346	1			878
09	2301	N	2218	-0-	-83	-0-	258 1 329 9	1631	2	N	299	489	1			688
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	312 1 583 9	1942	2	N	530	163	1			1055
*11	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	274 1 185 9	1647	2	N	168	353	1			870
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT					870

TOTAL GAS PROD: 27,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,753

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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		-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13639				N	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					112
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					112
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					112
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	N	2					114
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					114
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					114
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					114
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					114
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					114
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					114
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					114
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	192	1	8889	3	N	-0-					-0-
02	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	173	1	7514	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7081	-0-	-514	-0-	192	1	6889	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	2379	-0-	-4971	-0-	172	1	2207	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	178	-0-	-7417	-0-	178	1			N	-0-					-0-
06	7350	X	172	-0-	-7178	-0-	172	1			N	-0-					-0-
07	7595	X	178	-0-	-7417	-0-	178	1			N	-0-					-0-
08	7068	X	178	-0-	-6890	-0-	178	1			N	-0-					-0-
09	2370	X	172	-0-	-2198	-0-	172	1			N	-0-					-0-
10	186	X	178	-0-	-8	-0-	178	1			N	-0-					-0-
11	180	X	172	-0-	-8	-0-	172	1			N	-0-					-0-
*12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920

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
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	392	N	155	-0-	-237	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
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	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-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03	961	N	260	-0-	-701	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	960	N	2	-0-	-958	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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	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-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1023	N	466	-0-	-557	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	840	N	285	-0-	-555	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	558	N	173	-0-	-385	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 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
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1271	-0-	-381	-0-	54	1	1217	2	N	-0-			-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	2	N	-0-			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	N	-0-			-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	62	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	N	-0-			-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	576	-0-	-943	-0-	62	1	514	2	N	-0-			-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	60	1	2270	2	N	-0-			-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2064	2	N	-0-			-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	60	1	2255	2	N	-0-			-0-
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	62	1	2225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	52	1	285	2	N	-0-			-0-
02	504	N	373	-0-	-131	-0-	54	1	319	2	N	-0-			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	62	1	351	2	N	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	60	1	316	2	N	-0-			-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	60	1	264	2	N	-0-			-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	N	-0-			-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	54	1	278	2	N	-0-			-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	52	1	515	2	N	-0-			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	721	2	N	-0-			-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	N	-0-			-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	N	-0-			-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1953	N	1102	-0-	-851	-0-	72	1	1030	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1150	-0-	-390	-0-	92	1	1058	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	645	-0-	-905	-0-	102	1	543	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	271	-0-	-809	-0-	45	1	226	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	688	-0-	-583	-0-	73	1	615	2	N	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	91	1	837	2	N	-0-			-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	97	1	376	2	N	-0-			-0-
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	90	1	475	2	N	-0-			-0-
09	930	N	676	-0-	-254	-0-	95	1	581	2	N	-0-			-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	108	1	601	2	N	-0-			-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	70	1	413	2	N	-0-			-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	74	1	620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	N	-0-			90
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-			90
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	22	1	119	2	N	-0-			90
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	73	1	369	2	N	-0-			90
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	11	1	92	2	N	-0-			90
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-			90
07	465	N	103	-0-	-362	-0-	21	1	82	2	N	-0-			90
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	2	N	-0-			90
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	25	1	154	2	N	-0-			90
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	8	1	45	2	N	-0-			90
11	210	N	85	-0-	-125	-0-	12	1	73	2	N	-0-			90
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					120
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					120
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					120
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					120
05	1209	N	256	-0-	-953	-0-	256	3			N	-0-					120
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					2
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					2
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					2
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					2
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					2
06	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1493	2			N	-0-					2
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					2
08	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					2
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2			N	-0-					2
10	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	2			N	-0-					2
11	2220	N	1692	-0-	-528	-0-	1692	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					3
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					3
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					3
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					3
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					3
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					3
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					3
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					3
09	780	N	133	-0-	-647	-0-	133	2			N	-0-					3
10	806	N	449	-0-	-357	-0-	449	2			N	-0-					3
11	780	N	508	-0-	-272	-0-	508	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					18
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					18
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					18
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					18
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					18
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					18
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					18
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					18
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			399
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			399

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1559	-0-	-317	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	919	-0-	-1127	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1298	-0-	-472	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	712	-0-	-745	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMY (UPPER MORROW) //CONT.// 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: 1304 RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - PLUGGED 07/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	5115 X	3879	-0-	-1236	-0-	3879	3			N	-0-					3
02	4620 X	1670	-0-	-2950	-0-	1670	3			N	-0-					3
03	4991 X	2185	-0-	-2806	-0-	2185	3			N	-0-					3
04	4830 X	1845	-0-	-2985	-0-	1845	3			N	-0-					3
05	4991 X	1813	-0-	-3178	-0-	1813	3			N	-0-					3
06	3750 X	356	-0-	-3394	-0-	356	3			N	-0-					3
07	2170 X	1708	-0-	-462	-0-	1708	3			N	-0-					3
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					122
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					3
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					122
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					3
*12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1984	X	1759	-0-	-225	-0-	1759	3			N	-0-					30
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					30
03	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	1754	3			N	-0-					30
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					30
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					30
06	1710	N	32	-0-	-1678	-0-	32	3			N	-0-					30
07	1984	N	633	-0-	-1351	-0-	633	3			N	-0-					30
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					65
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					30
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					65
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					30
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	72	1	123	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	72	1	105	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	72	1	124	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	72	1	121	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	N	-0-					-0-
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	72	1	9	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	72	1	112	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	72	1	113	3	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	72	1	115	3	N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	72	1	119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					98
02	420	N	135	-0-	-285	-0-	10	1	125	2	N	-0-					98
03	372	N	154	-0-	-218	-0-	10	1	144	2	N	-0-					98
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	N	-0-					98
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	10	1	13	2	N	2					100
							2	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					100
07	279	N	83	-0-	-196	-0-	10	1	73	2	N	-0-					100
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
09	270	N	17	-0-	-253	-0-	10	1	7	2	N	-0-					100
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	10	1	52	2	N	-0-					100
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					100
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

APACHE (DOUGLAS) //CONT.// 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	763	-0-	-787	-0-	10	1	753	2	N	-0-					91
02	1372	N	1078	-0-	-294	-0-	10	1	1068	2	N	-0-					91
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	10	1	496	2	N	-0-					91
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	10	1	721	2	N	-0-					91
05	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	10	1	1187	2	N	-0-					91
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	10	1	1268	2	N	-0-					91
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	10	1	1398	2	N	-0-					91
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	10	1	1218	2	N	-0-					91
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					91
10	1395	N	706	-0-	-689	-0-	10	1	696	2	N	-0-					91
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	10	1	1108	2	N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 10,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	12	1	3379	3	N	158					266
							174	9									
02	3612	X	3128	-0-	-484	-0-	11	1	3059	3	N	53					319
							58	9									
03	3720	X	3173	-0-	-547	-0-	12	1	3161	3	N	-0-	173	1	6	5	140
04	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	3161	3	55	9	N	50	177	1			13
05	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	3310	3	134	9	N	122					135
06	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3276	3			N	-0-					135
07	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3274	3			N	-0-					135
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3582	3	154	9	N	140	166	1			109
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					109
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3374	3	176	9	N	160	183	1			86
11	3630	X	2953	-0-	-677	-0-	2953	3			N	-0-					86
12	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	12	1	3118	3	N	127					213
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 40,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
01	5332	X	3281	-0-	-2051	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2160	-0-	-2236	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1809	-0-	-3058	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1869	-0-	-2091	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1536	-0-	-1750	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	2006	-0-	-381	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2577	-0-	-273	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2484	-0-	-461	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	#	3583	-0-	-943	-0-	3559	3	24	9	Y	22					134
02	3752	#	3421	-0-	-331	-0-	3374	3	47	9	Y	43					177
03	4154	#	1086	-0-	-3068	-0-	1086	3			Y	-0-					177
04	4020	#	3465	-0-	-555	-0-	3373	3	92	9	Y	84	186	1			75
05	3782	#	3486	-0-	-296	-0-	3445	3	41	9	Y	37					112
*06	3660	#	1001	-0-	-2659	-0-	1001	3			Y	-0-					112
*07	3782	#	2606	-0-	-1176	-0-	2597	3	9	9	Y	8					120
*08	3565	#	3354	-0-	-211	-0-	3333	3	21	9	Y	19					139
*09	3450	#	3117	-0-	-333	-0-	3097	3	20	9	Y	18					157
*10	3472	#	3068	-0-	-404	-0-	3040	3	28	9	Y	25					182
*11	2910	#	2886	-0-	-24	-0-	2869	3	17	9	Y	15					197
12	3937	#	1691	-0-	-2246	-0-	1655	3	36	9	Y	33					230

TOTAL GAS PROD: 32,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	207	-0-	-351	-0-	130	1	77	2	N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	130	1	46	2	N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	130	1	40	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	130	1	229	2	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	130	1	480	2	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	130	1	565	2	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	130	1	570	2	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	130	1	478	2	N	-0-					-0-
12	713	N	563	-0-	-150	-0-	130	1	433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2712	2	28	9	N	25					877
02	2492	X	2430	-0-	-62	-0-	2396	2	34	9	N	31					908
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2813	2	31	9	N	28	186	1			750
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2625	2	32	9	N	29					779
05	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	2311	2	20	9	N	18					797
06	2760	N	2683	-0-	-77	-0-	2654	2	29	9	N	26					823
07	2759	N	2567	-0-	-192	-0-	2567	2			N	-0-	126	1			697
08	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2274	2	22	9	N	20					717
09	2670	N	2321	-0-	-349	-0-	2291	2	30	9	N	27					744
10	2573	N	1614	-0-	-959	-0-	1599	2	15	9	N	14					758
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2552	2	12	9	N	11					769
*12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2698	2	24	9	N	22	145	1			646

TOTAL GAS PROD: 29,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) //CONT.// 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	4557	X	2643	-0-	-1914	-0-	2574	2	69	9	N	63					768
02	4116	X	99	-0-	-4017	-0-	99	2			N	-0-					768
03	4340	X	363	-0-	-3977	-0-	363	2			N	-0-					768
04	4200	X	1932	-0-	-2268	-0-	1885	2	47	9	N	43					811
05	4340	X	3003	-0-	-1337	-0-	2956	2	47	9	N	43					854
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3334	2	45	9	N	41					895
07	1984	X	235	-0-	-1749	-0-	235	2			N	-0-					895
08	3007	X	1140	-0-	-1867	-0-	1134	2	6	9	N	5					900
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4106	2	76	9	N	69					969
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4238	2	130	9	N	118	440	1			647
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4068	2	118	9	N	107					754
12	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	3820	2	109	9	N	99	193	1			660

TOTAL GAS PROD: 29,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			Y	-0-					8
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					8
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					8
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					8
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					8
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					8
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					8
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	378	2	17	9	Y	15					23
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	429	2	52	9	Y	47					70
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	293	2	9	9	Y	8					78
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	354	2	4	9	Y	4					82
12	496	N	300	-0-	-196	-0-	298	2	2	9	Y	2					84

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					45
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					45
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					45
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					45
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					45
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					45
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					45
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					45
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					45
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					45
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					45
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
THOMAS WELL #: 203 RRCID -> 131682 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12120 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	651	X	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					187
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					187
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					187
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					187
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			N	-0-					187
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	2			N	-0-					187
07	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-					187
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					187
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					187
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					187
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					187
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	N	4					191

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					172
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					172
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	648	2	130	9	N	118					290
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	620	2	7	9	N	6	121	1			175
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					175
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	627	2	91	9	N	83					258
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	636	2	10	9	N	9					267
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	648	2	25	9	N	23					290
09	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			N	-0-					290
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					290
11	660	N	642	-0-	-18	-0-	614	2	28	9	N	25	195	1			120
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	630	2	48	9	N	44					164

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

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
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					551
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					551
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	9					560
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9	127	1			442
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					442
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					442
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					442
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					442
10	3100	N	3312	-0-	212	212	3312	2			N	-0-					442
11	896	N	684	-0-	-212	-0-	652	2	32	9	N	29					471
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	554	2	42	9	N	38					509

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 2 WELL #: 5 RRCID -> 211002 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED T WELL #: 3 RRCID -> 212060 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11810 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 1 WELL #: 3 RRCID -> 214009 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12324 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	475	2	3	9	N	3					227
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	399	2	21	9	N	19					246
03	620	N	458	-0-	-162	-0-	451	2	7	9	N	6					252
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	421	2	26	9	N	24					276
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					276
06	450	N	256	-0-	-194	-0-	249	2	7	9	N	6					282
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					282
08	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					282
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					282
10	3100	N	3205	-0-	105	105	3185	2	20	9	N	18					300
11	3000	N	3404	-0-	404	509	3391	2	13	9	N	12					312
*12	3100	N	3794	-0-	694	1203	3785	2	9	9	N	8					320

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 2 WELL #: 7 RRCID -> 214122 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11882 - 12941

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED T WELL #: 4 RRCID -> 214423 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11830 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 2 WELL #: 202 RRCID -> 214572 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11826 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED T WELL #: 6 RRCID -> 215145 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11720 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED T WELL #: 5 RRCID -> 215199 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11840 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HAMILTON 39 WELL #: 2 RRCID -> 215899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13137 PERF.11360 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254				N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 1T RRCID -> 216442 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 217529 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	589	N	340	-0-	-249	-0-	340	2			N	-0-					52
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					52
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	430	2	21	9	N	19					71
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					71
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					71
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					71
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					71
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					71
09	630	N	104	-0-	-526	-0-	104	2			N	-0-					71
10	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			N	-0-					71
11	570	N	188	-0-	-382	-0-	188	2			N	-0-					71
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					74

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FRYE 9 WELL #: 2 RRCID -> 227986 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2435	2	30	9	N	27					1348
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2631	2	73	9	N	66					1414
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2627	2	127	9	N	115	192	1			1337
04	2400	X	2357	-0-	-43	-0-	2265	2	92	9	N	84					1421
05	3007	X	2083	-0-	-924	-0-	2058	2	25	9	N	23					1444
06	2910	X	1837	-0-	-1073	-0-	1724	2	113	9	N	103					1547
07	3007	X	2412	-0-	-595	-0-	2371	2	41	9	N	37					1584
08	2759	X	2324	-0-	-435	-0-	2324	2			N	-0-					1584
09	2370	X	1765	-0-	-605	-0-	1733	2	32	9	N	29	148	1			1465
10	2418	X	1815	-0-	-603	-0-	1676	2	139	9	N	126	124	1			1467
11	2340	X	1575	-0-	-765	-0-	1414	2	161	9	N	146	116	1			1497
12	2418	X	1381	-0-	-1037	-0-	1380	2	1	9	N	1					1498

TOTAL GAS PROD: 25,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1121	2	3	9	N	3					143
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1106	2	4	9	N	4					147
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	N	8					155
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	2	6	9	N	5					160
05	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1062	2	7	9	N	6					166
06	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1012	2	7	9	N	6					172
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1065	2	7	9	N	6					178
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1074	2	6	9	N	5					183
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	N	5					188
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1019	2	7	9	N	6					194
11	1050	N	774	-0-	-276	-0-	771	2	3	9	N	3					197
12	1085	N	761	-0-	-324	-0-	674	2	87	9	N	79	201	1			75

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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
01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	1534	2	47	9	Y	43					290
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1403	2	51	9	Y	46	184	1			152
03	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1477	2	62	9	Y	56					208
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1503	2	44	9	Y	40					248
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1586	2	48	9	Y	44					292
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1537	2	41	9	Y	37					329
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1573	2	40	9	Y	36	191	1			174
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1510	2	37	9	Y	34					208
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1541	2	43	9	Y	39					247
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1532	2	36	9	Y	33					280
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1469	2	54	9	Y	49	194	1			135
12	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1582	2	36	9	Y	33					168

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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
01	1395	N	899	-0-	-496	-0-	887	2	12	9	Y	11					33
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	844	2	18	9	Y	16					49
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	890	2	26	9	Y	24					73
04	870	N	686	-0-	-184	-0-	682	2	4	9	Y	4					77
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2					79
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	965	2	20	9	Y	18					97
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	934	2	20	9	Y	18					115
08	1147	N	950	-0-	-197	-0-	939	2	11	9	Y	10					125
09	990	N	945	-0-	-45	-0-	943	2	2	9	Y	2					127
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	917	2	33	9	Y	30					157
11	930	N	837	-0-	-93	-0-	820	2	17	9	Y	15					172
12	992	N	857	-0-	-135	-0-	831	2	26	9	Y	24					196

TOTAL GAS PROD: 11,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LENOCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 236921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6324	X	6066	-0-	-258	-0-	5987	2	79	9	N	72	192	1			777
02	5684	X	5266	-0-	-418	-0-	5125	2	141	9	N	128	192	1			713
03	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	5605	2	121	9	N	110					823
04	6030	X	5843	-0-	-187	-0-	5703	2	140	9	N	127	191	1			759
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6305	2	106	9	N	96					855
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5913	2	125	9	N	114	192	1			777
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6111	2	183	9	N	166	191	1			752
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6587	2	136	9	N	124	193	1			683
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6499	2	155	9	N	141					824
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6791	2	117	9	N	106	190	1			740
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6239	2	124	9	N	113					853
*12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6882	2	220	9	N	200	368	1			685

TOTAL GAS PROD: 75,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1313	2	41	9	Y	37	184	1			37
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	1201	2	29	9	Y	26					63
03	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1276	2	34	9	Y	31					94
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1256	2	25	9	Y	23					117
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1273	2	32	9	Y	29					146
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	Y	27					173
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1302	2	30	9	Y	27					200
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1308	2	24	9	Y	22	180	1			42
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1267	2	30	9	Y	27					69
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1299	2	29	9	Y	26					95
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1238	2	30	9	Y	27					122
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1287	2	36	9	Y	33	95	1			60

TOTAL GAS PROD: 15,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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
01	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12303	2	40	9	Y	36					179
02	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11465	2	33	9	Y	30					209
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5082	2	33	9	Y	30	185	1			54
04	3360	X	1437	-0-	-1923	-0-	1407	2	30	9	Y	27					81
05	3472	X	1542	-0-	-1930	-0-	1497	2	45	9	Y	41					122
06	3360	X	1379	-0-	-1981	-0-	1364	2	15	9	Y	14					136
07	3472	X	1508	-0-	-1964	-0-	1483	2	25	9	Y	23					159
08	3472	X	1465	-0-	-2007	-0-	1441	2	24	9	Y	22					181
09	1500	X	1397	-0-	-103	-0-	1369	2	28	9	Y	25					206
10	1550	X	1074	-0-	-476	-0-	1049	2	25	9	Y	23					229
11	1470	X	1316	-0-	-154	-0-	1302	2	14	9	Y	13	189	1			53
*12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1454	2	66	9	Y	60					113

TOTAL GAS PROD: 41,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10020	-0-	-551	-0-	9769	2	251	9	N	228	191	1			907
02	10304	X	9847	-0-	-457	-0-	9647	2	200	9	N	182	194	1			895
03	11408	X	11144	-0-	-264	-0-	10844	2	300	9	N	273	192	1			976
04	11040	X	10163	-0-	-877	-0-	9964	2	199	9	N	181	193	1			964
05	10912	X	9981	-0-	-931	-0-	9728	2	253	9	N	230	385	1			809
06	10770	X	9005	-0-	-1765	-0-	8779	2	226	9	N	205	191	1			823
07	11129	X	9685	-0-	-1444	-0-	9489	2	196	9	N	178	188	1			813
08	11129	X	11118	-0-	-11	-0-	10867	2	251	9	N	228					1041
09	10170	X	9109	-0-	-1061	-0-	8908	2	201	9	N	183	381	1			843
10	9982	X	9015	-0-	-967	-0-	8787	2	228	9	N	207	194	1			856
11	10770	X	8613	-0-	-2157	-0-	8374	2	239	9	N	217	196	1			877
12	11129	X	8858	-0-	-2271	-0-	8610	2	248	9	N	225	187	1			915

TOTAL GAS PROD: 116,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,537

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3990	-0-	-226	-0-	3851	2	139	9	N	126					789
02	3808	X	3628	-0-	-180	-0-	3559	2	69	9	N	63	193	1			659
03	4216	X	3597	-0-	-619	-0-	3557	2	40	9	N	36					695
04	4050	X	3736	-0-	-314	-0-	3606	2	130	9	N	118	93	1			720
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4113	2	59	9	N	54	57	1			717
06	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3487	2	95	9	N	86	88	1			715
07	4030	X	3690	-0-	-340	-0-	3658	2	32	9	N	29					744
08	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3873	2	110	9	N	100	229	1			615
09	4050	X	3638	-0-	-412	-0-	3583	2	55	9	N	50	138	1			527
10	4185	X	3825	-0-	-360	-0-	3733	2	92	9	N	84					611
11	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	3537	2	77	9	N	70					681
12	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	3498	2	70	9	N	64					745

TOTAL GAS PROD: 45,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5019	2	44	9	Y	40					161
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2003	2	35	9	Y	32					193
03	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16					209
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1520	2	26	9	Y	24					233
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1573	2	33	9	Y	30					263
06	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1528	2	31	9	Y	28	189	1			102
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1673	2	45	9	Y	41					143
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	Y	20					163
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1482	2	25	9	Y	23					186
10	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1366	2	23	9	Y	21					207
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1390	2	33	9	Y	30					237
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1494	2	36	9	Y	33	193	1			77

TOTAL GAS PROD: 22,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4550	2	107	9	N	97	190	1			1106
02	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9281	2	228	9	N	207	193	1			1120
03	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8609	2	226	9	N	205	193	1			1132
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	7831	2	246	9	N	224	194	1			1162
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6185	2	196	9	N	178	178	1			1162
06	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8163	2	158	9	N	144	191	1			1115
07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7466	2	216	9	N	196	190	1			1121
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7605	2	178	9	N	162	193	1			1090
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7369	2	180	9	N	164	54	1			1200
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7623	2	155	9	N	141					1341
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7348	2	204	9	N	185	385	1			1141
*12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7363	2	306	9	N	278	102	1			1317

TOTAL GAS PROD: 91,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,181

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 16733

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
01	1023	X	10	-0-	-1013	-0-	10	2			N	-0-					778
02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8731	2	106	9	N	96					874
03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10421	2	243	9	N	221	198	1			897
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10020	2	178	9	N	162	192	1			867
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	9912	2	179	9	N	163	192	1			838
06	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	8904	2	188	9	N	171	193	1			816
07	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9194	2	173	9	N	157	192	1			781
08	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9164	2	183	9	N	166	194	1			753
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8732	2	169	9	N	154					907
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7920	2	132	9	N	120	193	1			834
11	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7448	2	161	9	N	146	192	1			788
*12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8311	2	178	9	N	162	188	1			762

TOTAL GAS PROD: 100,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	25637	X	24297	-0-	-1340	-0-	24297	2			N	-0-					497
02	22932	X	21725	-0-	-1207	-0-	21679	2	46	9	N	42	192	1			347
03	24986	X	23673	-0-	-1313	-0-	23622	2	51	9	N	46					393
04	24120	X	22894	-0-	-1226	-0-	22871	2	23	9	N	21					414
05	24459	X	23537	-0-	-922	-0-	23462	2	75	9	N	68					482
06	23520	X	22487	-0-	-1033	-0-	22459	2	28	9	N	25					507
07	24056	X	21755	-0-	-2301	-0-	21713	2	42	9	N	38					545
08	23684	X	22290	-0-	-1394	-0-	22257	2	33	9	N	30					575
09	22890	X	21467	-0-	-1423	-0-	21436	2	31	9	N	28	193	1			410
10	23529	X	22020	-0-	-1509	-0-	21990	2	30	9	N	27					437
11	22500	X	21316	-0-	-1184	-0-	21285	2	31	9	N	28					465
12	22289	X	22059	-0-	-230	-0-	22017	2	42	9	N	38					503

TOTAL GAS PROD: 269,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	11997	X	3623	-0-	-8374	-0-	3522	2	101	9	N	92	192	1			1223
02	10528	X	6106	-0-	-4422	-0-	5973	2	133	9	N	121					1344
03	11594	X	3197	-0-	-8397	-0-	3124	2	73	9	N	66	174	1			1236
04	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10540	2	340	9	N	309	384	1			1161
05	10788	X	10772	-0-	-16	-0-	10447	2	325	9	N	295	232	1			1224
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	9992	2	275	9	N	250	189	1			1285
07	11253	X	9969	-0-	-1284	-0-	9723	2	246	9	N	224	186	1			1323
08	11253	X	5591	-0-	-5662	-0-	5475	2	116	9	N	105	191	1			1237
09	10890	X	3875	-0-	-7015	-0-	3780	2	95	9	N	86					1323
10	10757	X	4513	-0-	-6244	-0-	4383	2	130	9	N	118	183	1			1258
11	10260	X	2934	-0-	-7326	-0-	2845	2	89	9	N	81					1339
12	9982	X	8241	-0-	-1741	-0-	7930	2	311	9	N	283	379	1			1243

TOTAL GAS PROD: 79,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

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
01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	14892	2	505	9	N	459	383	1			1225
02	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	13383	2	459	9	N	417	510	1			1132
03	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15002	2	426	9	N	387	291	1			1228
04	14910	X	13863	-0-	-1047	-0-	13367	2	496	9	N	451	435	1			1244
05	15407	X	14635	-0-	-772	-0-	14227	2	408	9	N	371	465	1			1150
06	14940	X	14255	-0-	-685	-0-	13833	2	422	9	N	384	380	1			1154
07	15438	X	11067	-0-	-4371	-0-	10812	2	255	9	N	232	153	1			1233
08	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16233	2	472	9	N	429	384	1			1278
09	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	15551	2	407	9	N	370	384	1			1264
10	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15559	2	437	9	N	397	508	1			1153
11	16170	X	15389	-0-	-781	-0-	14951	2	438	9	N	398	391	1			1160
12	16709	X	13753	-0-	-2956	-0-	13464	2	289	9	N	263	351	1			1072

TOTAL GAS PROD: 176,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,558

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
01	9548	X	6130	-0-	-3418	-0-	5933	2	197	9	N	179	181	1			595
02	8624	X	3781	-0-	-4843	-0-	3708	2	73	9	N	66					661
03	9393	X	6590	-0-	-2803	-0-	6353	2	237	9	N	215	190	1			686
04	8130	X	7050	-0-	-1080	-0-	6826	2	224	9	N	204	193	1			697
05	8401	X	7737	-0-	-664	-0-	7475	2	262	9	N	238	191	1			744
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6306	2	240	9	N	218	192	1			770
07	7285	X	4935	-0-	-2350	-0-	4792	2	143	9	N	130					900
08	7750	X	2362	-0-	-5388	-0-	2275	2	87	9	N	79	193	1			786
09	7500	X	3744	-0-	-3756	-0-	3644	2	100	9	N	91	193	1			684
10	7750	X	4456	-0-	-3294	-0-	4325	2	131	9	N	119	186	1			617
11	6540	X	4010	-0-	-2530	-0-	3872	2	138	9	N	125					742
*12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5282	2	182	9	N	165	192	1			715

TOTAL GAS PROD: 62,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 41 WELL #: 4H RRCID -> 262480 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420

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
01	9269	X	7863	-0-	-1406	-0-	7488	2	375	9	N	341	374	1			589
02	8372	X	6717	-0-	-1655	-0-	6430	2	287	9	N	261	193	1			657
03	9269	X	4142	-0-	-5127	-0-	3909	2	233	9	N	212	181	1			688
04	8970	X	7567	-0-	-1403	-0-	7190	2	377	9	N	343	383	1			648
05	9269	X	8214	-0-	-1055	-0-	7830	2	384	9	N	349	383	1			614
06	7620	X	6602	-0-	-1018	-0-	6317	2	285	9	N	259	383	1			490
07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7729	2	362	9	N	329	135	1			684
08	8215	X	7912	-0-	-303	-0-	7556	2	356	9	N	324	370	1			638
09	7950	X	7635	-0-	-315	-0-	7287	2	348	9	N	316	359	1			595
10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9314	2	315	9	N	286	190	1			691
11	7830	X	5874	-0-	-1956	-0-	5611	2	263	9	N	239	177	1			753
12	8091	X	6950	-0-	-1141	-0-	6644	2	306	9	N	278	331	1			700

TOTAL GAS PROD: 87,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,537

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

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
01	5766	X	3791	-0-	-1975	-0-	3592	2	199	9	N	181	191	1			1221
02	5208	X	3181	-0-	-2027	-0-	3042	2	139	9	N	126	193	1			1154
03	5518	X	3536	-0-	-1982	-0-	3313	2	223	9	N	203	193	1			1164
04	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	3252	2	186	9	N	169	62	1			1271
05	3782	X	3250	-0-	-532	-0-	3068	2	182	9	N	165	192	1			1244
06	3660	X	2694	-0-	-966	-0-	2565	2	129	9	N	117	167	1			1194
07	3565	X	2917	-0-	-648	-0-	2779	2	138	9	N	125					1319
08	3565	X	2808	-0-	-757	-0-	2639	2	169	9	N	154	191	1			1282
09	3450	X	2427	-0-	-1023	-0-	2287	2	140	9	N	127					1409
10	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	2167	2	112	9	N	102	190	1			1321
11	2820	X	2107	-0-	-713	-0-	1956	2	151	9	N	137	192	1			1266
12	2914	X	243	-0-	-2671	-0-	104	2	139	9	N	126	191	1			1201

TOTAL GAS PROD: 32,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

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

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
01	10912	X	9340	-0-	-1572	-0-	9080	2	260	9	N	236	191	1			966
02	9856	X	8413	-0-	-1443	-0-	8192	2	221	9	N	201	386	1			781
03	10354	X	9890	-0-	-464	-0-	9616	2	274	9	N	249	195	1			835
04	10020	X	6138	-0-	-3882	-0-	6064	2	74	9	N	67	195	1			707
05	10013	X	7592	-0-	-2421	-0-	7315	2	277	9	N	252					959
06	9570	X	7634	-0-	-1936	-0-	7488	2	146	9	N	133	191	1			901
07	9889	X	7343	-0-	-2546	-0-	7199	2	144	9	N	131	188	1			844
08	9889	X	7861	-0-	-2028	-0-	7696	2	165	9	N	150	187	1			807
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	7882	2	188	9	N	171	191	1			787
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7879	2	184	9	N	167	193	1			761
11	7620	X	5110	-0-	-2510	-0-	4979	2	131	9	N	119					880
12	8339	X	2461	-0-	-5878	-0-	2418	2	43	9	N	39	188	1			731

TOTAL GAS PROD: 87,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153

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
01	3534	X	786	-0-	-2748	-0-	707	2	79	9	N	72	180	1			688
02	3192	X	464	-0-	-2728	-0-	434	2	30	9	N	27					715
03	3534	X	1457	-0-	-2077	-0-	1277	2	180	9	N	164	193	1			686
04	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	2779	2	257	9	N	234	172	1			748
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3546	2	285	9	N	259	192	1			815
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3672	2	251	9	N	228	295	1			748
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3266	2	318	9	N	289	310	1			727
08	3844	X	3051	-0-	-793	-0-	2811	2	240	9	N	218	190	1			755
09	3930	X	301	-0-	-3629	-0-	239	2	62	9	N	56					811
10	4061	X	2835	-0-	-1226	-0-	2608	2	227	9	N	206	366	1			651
11	3930	X	184	-0-	-3746	-0-	59	2	125	9	N	114					765
12	3596	X	1325	-0-	-2271	-0-	1169	2	156	9	N	142	193	1			714

TOTAL GAS PROD: 24,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

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

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
01	15934	X	15493	-0-	-441	-0-	15120	2	373	9	N	339	185	1			959
02	14252	X	14199	-0-	-53	-0-	13907	2	292	9	N	265	377	1			847
03	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15399	2	384	9	N	349	194	1			1002
04	15000	X	13488	-0-	-1512	-0-	13218	2	270	9	N	245	385	1			862
05	15717	X	14482	-0-	-1235	-0-	14111	2	371	9	N	337	296	1			903
06	15270	X	13014	-0-	-2256	-0-	12680	2	334	9	N	304	191	1			1016
07	15779	X	13599	-0-	-2180	-0-	13299	2	300	9	N	273	380	1			909
08	15779	X	14712	-0-	-1067	-0-	14402	2	310	9	N	282	188	1			1003
09	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14086	2	304	9	N	276	385	1			894
10	14477	X	14245	-0-	-232	-0-	14035	2	210	9	N	191	193	1			892
11	14250	X	13849	-0-	-401	-0-	13849	2			N	-0-					892
12	14880	X	12938	-0-	-1942	-0-	12791	2	147	9	N	134					1026

TOTAL GAS PROD: 170,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,995

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

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
01	7254	X	6262	-0-	-992	-0-	5827	2	435	9	N	395	379	1			1528
02	6440	X	4092	-0-	-2348	-0-	3718	2	374	9	N	340	377	1			1491
03	6851	X	6456	-0-	-395	-0-	5994	2	462	9	N	420	561	1			1350
04	6630	X	6103	-0-	-527	-0-	5682	2	421	9	N	383	384	1			1349
05	6479	X	6317	-0-	-162	-0-	5874	2	443	9	N	403	192	1			1560
06	6240	X	5801	-0-	-439	-0-	5384	2	417	9	N	379	383	1			1556
07	6448	X	6032	-0-	-416	-0-	5605	2	427	9	N	388	190	1			1754
08	6448	X	6125	-0-	-323	-0-	5719	2	406	9	N	369	573	1			1550
09	6120	X	5929	-0-	-191	-0-	5520	2	409	9	N	372	382	1			1540
10	6324	X	6062	-0-	-262	-0-	5622	2	440	9	N	400	383	1			1557
11	5940	X	5810	-0-	-130	-0-	5386	2	424	9	N	385	376	1			1566
12	6138	X	5764	-0-	-374	-0-	5337	2	427	9	N	388	388	1			1566

TOTAL GAS PROD: 70,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,622

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

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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	151	-0-	151	151	151	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	156	-0-	156	307	156	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	151	-0-	151	458	151	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	156	-0-	156	614	156	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	86					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	5301 X	5171	-0-	-130	-0-	5158	2	13	9	N	12					202
02	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4905	2	24	9	N	22	184	1			40
03	5177 X	5076	-0-	-101	-0-	5065	2	11	9	N	10					50
04	5010 X	4828	-0-	-182	-0-	4814	2	14	9	N	13					63
05	5456 X	5027	-0-	-429	-0-	5013	2	14	9	N	13					76
06	5280 X	3962	-0-	-1318	-0-	3948	2	14	9	N	13					89
07	5456 X	4504	-0-	-952	-0-	4489	2	15	9	N	14					103
08	5084 X	4071	-0-	-1013	-0-	4060	2	11	9	N	10					113
09	4860 X	3342	-0-	-1518	-0-	3330	2	12	9	N	11					124
10	5022 X	2697	-0-	-2325	-0-	2684	2	13	9	N	12					136
11	4350 X	3105	-0-	-1245	-0-	3090	2	15	9	N	14					150
12	4495 X	3649	-0-	-846	-0-	3629	2	20	9	N	18					168

TOTAL GAS PROD: 50,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	933	-0-	-493	-0-	933	2			N	-0-					6
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					6
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					6
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					6
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					6
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					6
07	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-					6
08	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			N	-0-					6
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2			N	-0-					6
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					6
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					7
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

01	1240	#	1090	-0-	-150	-0-	14	1	1076	3	N	-0-					35
02	1120	#	966	-0-	-154	-0-	12	1	954	3	N	-0-					35
03	1085	#	1072	-0-	-13	-0-	14	1	1058	3	N	-0-					35
04	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					35
05	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1083	3	2	4	N	-0-					35
06	1050	#	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					35
07	1085	#	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-					35
08	1085	#	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					35
09	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					35
10	1085	#	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					35
11	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					35
12	1054	#	941	-0-	-113	-0-	14	1	927	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2201	#	2116	-0-	-85	-0-	14	1	2102	3	N	-0-			32
02	1988	#	1724	-0-	-264	-0-	12	1	1712	3	N	-0-			32
03	2170	#	1503	-0-	-667	-0-	14	1	1489	3	N	-0-			32
04	2100	#	1760	-0-	-340	-0-	1665	3	95	4	N	-0-			32
05	2170	#	1707	-0-	-463	-0-	1707	3			N	-0-			32
06	2040	#	1672	-0-	-368	-0-	1672	3			N	-0-			32
07	1922	#	1612	-0-	-310	-0-	1612	3			N	-0-			32
08	1829	#	1672	-0-	-157	-0-	1672	3			N	-0-			32
09	1770	#	1217	-0-	-553	-0-	1217	3			N	-0-			32
10	1736	#	1409	-0-	-327	-0-	1409	3			N	-0-			32
11	1680	#	1460	-0-	-220	-0-	1460	3			N	-0-			32
12	1674	#	1463	-0-	-211	-0-	14	1	1449	3	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 19,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

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	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

01	14B DENY		91	-0-	91	676	91	2			N	-0-			29
02	14B DENY		52	-0-	52	728	52	2			N	-0-			29
03	14B DENY		64	-0-	64	792	64	2			N	-0-			29
04	14B DENY		70	-0-	70	862	70	1			N	-0-			29
05	14B DENY		45	-0-	45	907	45	1			N	-0-			29
06	986	R	79	-0-	-907	-0-	79	2			N	-0-			29
07	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			29
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			29
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			29
10	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			29
11	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			29
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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
01	3779	R	3779	-0-	-0-	-0-	47	1	3732	3	N	-0-					124
02	3084	R	3084	-0-	-0-	-0-	42	1	3042	3	N	-0-					124
03	3255	#	2756	-0-	-499	-0-	2756	3			N	-0-					124
04	3450	#	2804	-0-	-646	-0-	2804	3			N	-0-					124
05	3565	#	2682	-0-	-883	-0-	2682	3			N	-0-					124
06	3450	#	2791	-0-	-659	-0-	2791	3			N	-0-					124
07	3410	#	2928	-0-	-482	-0-	2928	3			N	-0-					124
08	2883	#	2855	-0-	-28	-0-	2855	3			N	-0-					124
09	2790	#	2107	-0-	-683	-0-	2107	3			N	-0-					124
10	2914	#	2736	-0-	-178	-0-	2711	3	25	9	N	23					147
11	2820	#	2676	-0-	-144	-0-	45	1	2614	3	N	15					162
							17	9									
12	2914	#	2739	-0-	-175	-0-	47	1	2664	3	N	25					187
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 33,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		2817	-0-	2817	159755	2817	2			N	-0-					175
02	SWR 10		2622	-0-	2622	162377	2622	2			N	-0-					175
03	SWR 10		2779	-0-	2779	165156	2746	2	33	9	N	30					205
04	SWR 10		2605	-0-	2605	167761	2605	2			N	-0-					205
05	SWR 10		2681	-0-	2681	170442	2677	2	4	9	N	4	197	1			12
06	SWR 10		2382	-0-	2382	172824	2382	2			N	-0-					12
07	SWR 10		2569	-0-	2569	175393	2569	2			N	-0-					12
08	SWR 10		2786	-0-	2786	178179	2786	2			N	-0-					12
09	SWR 10		2696	-0-	2696	180875	2696	2			N	-0-					12
10	SWR 10		2789	-0-	2789	183664	2789	2			N	-0-					12
11	SWR 10		2601	-0-	2601	186265	2601	2			N	-0-					12
12	SWR 10		2629	-0-	2629	188894	2629	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 31,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5876	R	5876	-0-	-0-	-0-	12	1	5864	3	N	-0-					54
02	4616	R	4616	-0-	-0-	-0-	11	1	4605	3	N	-0-					54
03	5362	R	5362	-0-	-0-	-0-	12	1	5350	3	N	-0-					54
04	5455	R	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					54
05	5266	R	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					54
06	4556	R	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					54
07	4862	R	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					54
08	5653	R	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					54
09	5233	R	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					54
10	5211	R	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					54
11	5236	R	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					54
*12	4831	R	4831	-0-	-0-	-0-	12	1	4819	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 62,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL (MORROW UPPER) //CONT.// 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	#	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	217	#	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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
01	1333	#	1246	-0-	-87	-0-	1223	2	23	9	N	21					89
02	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1151	2	45	9	N	41					130
03	1271	#	1216	-0-	-55	-0-	1191	2	25	9	N	23					153
04	1230	#	1089	-0-	-141	-0-	1081	2	8	9	N	7					160
05	1333	#	1053	-0-	-280	-0-	1047	2	6	9	N	5					165
06	1290	#	1168	-0-	-122	-0-	1162	2	6	9	N	5					170
07	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1335	2	6	9	N	5					175
08	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					182
09	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1217	2	33	9	N	30					212
10	1333	#	604	-0-	-729	-0-	604	2			N	-0-					212
11	1290	#	971	-0-	-319	-0-	902	2	69	9	N	63	191	1			84
*12	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1363	2	64	9	N	58					142

TOTAL GAS PROD: 13,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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
01	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					74
02	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4					78
03	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	N	6					84
04	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	N	3					87
05	1240	#	361	-0-	-879	-0-	361	2			N	-0-					87
06	1200	#	1190	-0-	-10	-0-	1182	2	8	9	N	7					94
07	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					94
08	1628	R	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1					95
09	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1					96
10	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					96
11	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					96
*12	1482	R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	2	N	-0-					-0-
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-					-0-
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	30	1	197	2	N	-0-					-0-
05	248	#	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-					-0-
06	240	#	226	-0-	-14	-0-	30	1	196	2	N	-0-					-0-
07	248	#	220	-0-	-28	-0-	31	1	189	2	N	-0-					-0-
08	248	#	223	-0-	-25	-0-	31	1	192	2	N	-0-					-0-
09	240	#	218	-0-	-22	-0-	30	1	188	2	N	-0-					-0-
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	31	1	191	2	N	-0-					-0-
11	240	#	222	-0-	-18	-0-	30	1	192	2	N	-0-					-0-
*12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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
01	806	#	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					11
02	728	#	687	-0-	-41	-0-	687	2			N	-0-					11
03	806	#	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					11
04	780	#	90	-0-	-690	-0-	90	2			N	-0-					11
05	806	#	225	-0-	-581	-0-	225	2			N	-0-					11
06	750	#	213	-0-	-537	-0-	213	2			N	-0-					11
07	775	#	363	-0-	-412	-0-	363	2			N	-0-					11
08	713	#	188	-0-	-525	-0-	188	2			N	-0-					11
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
10	372	#	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					11
*11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					11
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1390	2	11	9	N	10					32
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1289	2	14	9	N	13					45
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1362	2	14	9	N	13					58
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1407	2	17	9	N	15					73
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1453	2	12	9	N	11					84
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9	9	N	8					92
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1441	2	8	9	N	7					99
08	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1435	2	9	9	N	8					107
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1387	2	10	9	N	9	94	1			22
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1408	2	7	9	N	6					28
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	1285	2	10	9	N	9					37
12	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1291	2	7	9	N	6					43

TOTAL GAS PROD: 16,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	31	1	1310	2	N	8					46
							9	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	28	1	1176	2	N	11					57
							12	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	31	1	1491	2	N	10					67
							11	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	30	1	1468	2	N	13					80
							14	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	31	1	1461	2	N	4					84
							4	9									
06	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	30	1	1426	2	N	8					92
							9	9									
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	31	1	1419	2	N	8					100
							9	9									
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	31	1	1372	2	N	21	74	1			47
							23	9									
09	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	30	1	1332	2	N	6					53
							7	9									
10	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	31	1	1410	2	N	4					57
							4	9									
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1340	2	9	9	N	8					65
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1375	2	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 16,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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
01	806	N	732	-0-	-74	-0-	715	2	17	9	N	15					68
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	687	2	13	9	N	12					80
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	754	2	11	9	N	10					90
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	740	2	22	9	N	20					110
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	764	2	8	9	N	7	97	1			20
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	732	2	9	9	N	8					28
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7					35
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	782	2	9	9	N	8					43
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	738	2	8	9	N	7					50
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	769	2	11	9	N	10					60
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	726	2	9	9	N	8					68
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	700	2	8	9	N	7					75

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	31	1	444 2	N	3			53
							3	9						
02	784	N	57	-0-	-727	-0-	28	1	29 2	N	-0-			53
03	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	1		N	-0-	53 1		-0-
04	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	2217	2		N	-0-			10
02	2072	N	2025	-0-	-47	-0-	2025	2		N	-0-			10
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-	10 1		-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2192	2	11 9	N	10			10
05	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	2		N	-0-			10
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2189	2	2 9	N	2			12
07	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2231	2	1 9	N	1			13
08	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2		N	-0-			13
09	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2110	2	2 9	N	2			15
10	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	2137	2	24 9	N	22			37
11	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	2072	2	17 9	N	15			52
12	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2110	2	31 9	N	28			80

TOTAL GAS PROD: 26,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	31	1	1551 2	N	49			142
							54	9						
02	1484	N	1420	-0-	-64	-0-	28	1	1361 2	N	28			170
							31	9						
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	31	1	1565 2	N	36	179 1		27
							40	9						
04	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	30	1	1502 2	N	17	27 1		17
							19	9						
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	31	1	1489 2	N	8			25
							9	9						
06	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	30	1	1499 2	N	18			43
							20	9						
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1648 2	N	37			80
							41	9						
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1590 2	N	20			100
							22	9						
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	30	1	1544 2	N	22			122
							24	9						
10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	31	1	1552 2	N	17			139
							19	9						
11	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1507	2	19 9	N	17	134 1		22
12	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1503	2	22 9	N	20			42

TOTAL GAS PROD: 18,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1218	2	10	9	N	9	97	1			43
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	N	11					54
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1249	2	11	9	N	10					64
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1230	2	10	9	N	9					73
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1253	2	12	9	N	11					84
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1171	2	17	9	N	15					99
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1230	2	14	9	N	13					112
08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1206	2	20	9	N	18	113	1			17
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1177	2	14	9	N	13					30
10	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1140	2	9	9	N	8					38
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1114	2	21	9	N	19					57
12	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1100	2	12	9	N	11					68

TOTAL GAS PROD: 14,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1119	2	18	9	N	16					119
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	1004	2	21	9	N	19	110	1			28
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1109	2	17	9	N	15					43
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1107	2	21	9	N	19					62
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1085	2	1	9	N	1					63
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	2	17	9	N	15					78
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1105	2	21	9	N	19					97
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	N	17	74	1			40
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1048	2	19	9	N	17					57
10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1056	2	6	9	N	5					62
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1023	2	25	9	N	23					85
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1039	2	24	9	N	22					107

TOTAL GAS PROD: 13,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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
01	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1569	2	4	9	N	4					73
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	1298	2	13	9	N	12					85
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1577	2	10	9	N	9	69	1			25
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1523	2	19	9	N	17					42
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	N	10					52
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1513	2	14	9	N	13					65
07	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1550	2	14	9	N	13					78
08	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1479	2	13	9	N	12					90
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1480	2	10	9	N	9					99
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1493	2	14	9	N	13					112
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	N	10					122
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	N	12					134

TOTAL GAS PROD: 18,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

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
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1656	2	30	9	N	27					139
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	1430	2	12	9	N	11					150
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1733	2	15	9	N	14					164
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1636	2	89	9	N	81	233	1			12
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25					37
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1645	2	23	9	N	21					58
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1690	2	22	9	N	20					78
08	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1689	2	23	9	N	21					99
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1731	2	25	9	N	23					122
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1730	2	20	9	N	18					140
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1660	2	28	9	N	25	92	1			73
12	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1666	2	20	9	N	18					91

TOTAL GAS PROD: 20,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

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
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	805	2	6	9	N	5					85
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	738	2	3	9	N	3	71	1			17
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8					25
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					28
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	N	7					35
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8					43
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	900	2	10	9	N	9					52
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	852	2	7	9	N	6					58
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	842	2	6	9	N	5					63
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	880	2	2	9	N	2					65
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					65
12	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

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
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2185	2	31	9	N	28					177
02	1904	N	1842	-0-	-62	-0-	1834	2	8	9	N	7					184
03	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2020	2	36	9	N	33	184	1			33
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	2018	2	10	9	N	9					42
05	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2019	2	11	9	N	10					52
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	N	13					65
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2064	2	13	9	N	12					77
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098	2	20	9	N	18					95
09	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1976	2	17	9	N	15					110
10	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2021	2	10	9	N	9					119
11	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	1934	2	14	9	N	13	119	1			13
12	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1981	2	11	9	N	10					23

TOTAL GAS PROD: 24,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1560	2	6	9	N	5					82
02	1428	N	1403	-0-	-25	-0-	1395	2	8	9	N	7					89
03	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1524	2	11	9	N	10					99
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1550	2	14	9	N	13					112
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1547	2	8	9	N	7					119
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1520	2	7	9	N	6					125
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1571	2	11	9	N	10	110	1			25
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10					35
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1498	2	14	9	N	13					48
10	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1373	2	8	9	N	7					55
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1450	2	11	9	N	10					65
12	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1242	2	3	9	N	3					68

TOTAL GAS PROD: 17,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					113
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	N	7					120
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1779	2	25	9	N	23					143
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	N	7					150
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2084	2	186	9	N	169	176	1			143
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1968	2	87	9	N	79					222
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1961	2	31	9	N	28	190	1			60
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1959	2	46	9	N	42					102
09	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1786	2	26	9	N	24					126
10	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1757	2	30	9	N	27					153
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1801	2	22	9	N	20					173
12	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1777	2	53	9	N	48	177	1			44

TOTAL GAS PROD: 22,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1400	2	17	9	N	15					72
02	1344	N	1283	-0-	-61	-0-	1269	2	14	9	N	13					85
03	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1410	2	17	9	N	15					100
04	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1353	2	10	9	N	9					109
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1386	2	17	9	N	15					124
06	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1350	2	20	9	N	18					142
07	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1377	2	12	9	N	11					153
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1363	2	17	9	N	15					168
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1314	2	8	9	N	7					175
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1327	2	26	9	N	24	178	1			21
11	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1257	2	17	9	N	15					36
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1294	2	13	9	N	12					48

TOTAL GAS PROD: 16,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	1674	N	1604	-0-		-70		-0-	1582	2	22	9	N	20					187
02	1512	N	1450	-0-		-62		-0-	1426	2	24	9	N	22					209
03	1634	N	1634	-0-		-0-		-0-	1623	2	11	9	N	10	172	1			47
04	1599	N	1599	-0-		-0-		-0-	1596	2	3	9	N	3					50
05	1706	N	1706	-0-		-0-		-0-	1686	2	20	9	N	18					68
06	1694	N	1694	-0-		-0-		-0-	1665	2	29	9	N	26					94
07	1662	N	1662	-0-		-0-		-0-	1645	2	17	9	N	15					109
08	1705	N	1655	-0-		-50		-0-	1631	2	24	9	N	22					131
09	1680	N	1543	-0-		-137		-0-	1537	2	6	9	N	5					136
10	1674	N	1576	-0-		-98		-0-	1567	2	9	9	N	8					144
11	1590	N	1530	-0-		-60		-0-	1513	2	17	9	N	15					159
12	1581	N	1517	-0-		-64		-0-	1510	2	7	9	N	6					165

TOTAL GAS PROD: 19,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	713	N	705	-0-		-8		-0-	692	2	13	9	N	12					40
02	672	N	664	-0-		-8		-0-	661	2	3	9	N	3					43
03	726	N	726	-0-		-0-		-0-	720	2	6	9	N	5					48
04	690	N	688	-0-		-2		-0-	678	2	10	9	N	9					57
05	744	N	713	-0-		-31		-0-	710	2	3	9	N	3					60
06	690	N	674	-0-		-16		-0-	668	2	6	9	N	5					65
07	713	N	699	-0-		-14		-0-	696	2	3	9	N	3					68
08	714	N	714	-0-		-0-		-0-	710	2	4	9	N	4					72
09	698	N	698	-0-		-0-		-0-	691	2	7	9	N	6					78
10	713	N	694	-0-		-19		-0-	692	2	2	9	N	2					80
11	690	N	657	-0-		-33		-0-	649	2	8	9	N	7					87
12	713	N	690	-0-		-23		-0-	662	2	28	9	N	25	109	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	775	N	720	-0-		-55		-0-	711	2	9	9	N	8					18
02	672	N	668	-0-		-4		-0-	660	2	8	9	N	7					25
03	775	N	775	-0-		-0-		-0-	758	2	17	9	N	15	20	1			20
04	747	N	747	-0-		-0-		-0-	736	2	11	9	N	10					30
05	768	N	768	-0-		-0-		-0-	759	2	9	9	N	8					38
06	750	N	709	-0-		-41		-0-	703	2	6	9	N	5					43
07	775	N	766	-0-		-9		-0-	758	2	8	9	N	7					50
08	775	N	742	-0-		-33		-0-	734	2	8	9	N	7					57
09	720	N	709	-0-		-11		-0-	702	2	7	9	N	6					63
10	775	N	698	-0-		-77		-0-	696	2	2	9	N	2					65
11	720	N	695	-0-		-25		-0-	687	2	8	9	N	7					72
12	744	N	705	-0-		-39		-0-	696	2	9	9	N	8					80

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

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
01	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2303	2	23	9	N	21					73
02	2156	N	2002	-0-	-154	-0-	1979	2	23	9	N	21					94
03	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	2285	2	11	9	N	10					104
04	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	2229	2	20	9	N	18	107	1			15
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2441	2	22	9	N	20					35
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2364	2	19	9	N	17					52
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2419	2	12	9	N	11					63
08	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2349	2	24	9	N	22					85
09	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	2259	2	17	9	N	15					100
10	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2264	2	14	9	N	13	90	1			23
11	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	2185	2	15	9	N	14					37
12	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2189	2	20	9	N	18					55

TOTAL GAS PROD: 27,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

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
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	738	2	17	9	N	15					139
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	652	2	7	9	N	6					145
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	710	2	15	9	N	14					159
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	711	2	7	9	N	6					165
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	717	2	11	9	N	10					175
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	692	2	21	9	N	19					194
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3					197
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	7					204
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	693	2	6	9	N	5	187	1			22
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	700	2	8	9	N	7					29
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	680	2	2	9	N	2					31
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	704	2	8	9	N	7					38

TOTAL GAS PROD: 8,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

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
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5					119
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	669	2	3	9	N	3					122
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					127
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					130
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	753	2	11	9	N	10					140
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					140
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	778	2	6	9	N	5					145
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					145
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	717	2	11	9	N	10					155
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	751	2	6	9	N	5					160
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-					160
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 8,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
01	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2882	2	32	9	N	29					164
02	2856	X	2644	-0-	-212	-0-	2630	2	14	9	N	13					177
03	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2892	2	11	9	N	10					187
04	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2853	2	2	9	N	2					189
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2938	2	31	9	N	28					217
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2828	2	32	9	N	29	184	1			62
07	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2902	2	6	9	N	5					67
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	2871	2	7	9	N	6					73
09	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	2770	2	6	9	N	5					78
10	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2841	2	12	9	N	11					89
11	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	2707	2	3	9	N	3					92
12	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	2691	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 33,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1854	2	19	9	N	17					55
02	1764	N	1727	-0-	-37	-0-	1716	2	11	9	N	10					65
03	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1897	2	14	9	N	13					78
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1830	2	23	9	N	21					99
05	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1895	2	14	9	N	13	94	1			18
06	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1802	2	13	9	N	12					30
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1873	2	14	9	N	13					43
08	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1833	2	13	9	N	12					55
09	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1749	2	13	9	N	12					67
10	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1820	2	14	9	N	13					80
11	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1777	2	13	9	N	12					92
12	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1783	2	11	9	N	10					102

TOTAL GAS PROD: 22,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1099	2	26	9	N	24					77
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	996	2	15	9	N	14	78	1			13
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1079	2	17	9	N	15					28
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	N	22					50
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1123	2	17	9	N	15					65
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13					78
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1119	2	13	9	N	12					90
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1084	2	15	9	N	14					104
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1056	2	13	9	N	12	93	1			23
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1078	2	15	9	N	14					37
*11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1011	2	17	9	N	15					52
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	993	2	17	9	N	15					67

TOTAL GAS PROD: 13,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2067	-0-		-10		-0-	2048	2	19	9	N	17					80
02	1876	N	1857	-0-		-19		-0-	1851	2	6	9	N	5					85
03	2142	N	2142	-0-		-0-		-0-	2125	2	17	9	N	15					100
04	2010	N	1948	-0-		-62		-0-	1917	2	31	9	N	28	111	1			17
05	2046	N	2026	-0-		-20		-0-	2015	2	11	9	N	10					27
06	2070	N	1928	-0-		-142		-0-	1916	2	12	9	N	11					38
07	2015	N	1993	-0-		-22		-0-	1980	2	13	9	N	12					50
08	2094	N	2094	-0-		-0-		-0-	2088	2	6	9	N	5					55
09	2015	N	2015	-0-		-0-		-0-	2002	2	13	9	N	12					67
10	1984	N	1971	-0-		-13		-0-	1962	2	9	9	N	8					75
11	2040	N	1928	-0-		-112		-0-	1913	2	15	9	N	14					89
12	2077	N	1937	-0-		-140		-0-	1926	2	11	9	N	10					99

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1312	-0-		-21		-0-	1298	2	14	9	N	13					58
02	1204	N	1166	-0-		-38		-0-	1158	2	8	9	N	7					65
03	1307	N	1307	-0-		-0-		-0-	1298	2	9	9	N	8					73
04	1301	N	1301	-0-		-0-		-0-	1282	2	19	9	N	17					90
05	1311	N	1311	-0-		-0-		-0-	1300	2	11	9	N	10					100
06	1282	N	1282	-0-		-0-		-0-	1271	2	11	9	N	10					110
07	1333	N	1314	-0-		-19		-0-	1310	2	4	9	N	4	87	1			27
08	1302	N	1266	-0-		-36		-0-	1263	2	3	9	N	3					30
09	1290	N	1242	-0-		-48		-0-	1233	2	9	9	N	8					38
10	1302	N	1263	-0-		-39		-0-	1257	2	6	9	N	5					43
11	1230	N	1207	-0-		-23		-0-	1194	2	13	9	N	12					55
12	1271	N	1065	-0-		-206		-0-	1063	2	2	9	N	2					57

TOTAL GAS PROD: 15,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1549	-0-		-1		-0-	1532	2	17	9	N	15					78
02	1456	N	1405	-0-		-51		-0-	1394	2	11	9	N	10	71	1			17
03	1612	N	1544	-0-		-68		-0-	1527	2	17	9	N	15					32
04	1565	N	1565	-0-		-0-		-0-	1542	2	23	9	N	21					53
05	1562	N	1562	-0-		-0-		-0-	1551	2	11	9	N	10					63
06	1555	N	1555	-0-		-0-		-0-	1540	2	15	9	N	14					77
07	1612	N	1553	-0-		-59		-0-	1544	2	9	9	N	8					85
08	1550	N	1505	-0-		-45		-0-	1495	2	10	9	N	9					94
09	1560	N	1488	-0-		-72		-0-	1474	2	14	9	N	13					107
10	1550	N	1536	-0-		-14		-0-	1529	2	7	9	N	6	90	1			23
11	1470	N	1457	-0-		-13		-0-	1442	2	15	9	N	14					37
12	1550	N	1484	-0-		-66		-0-	1470	2	14	9	N	13					50

TOTAL GAS PROD: 18,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

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
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2228	2	22	9	N	20					57
02	2072	N	2024	-0-	-48	-0-	2006	2	18	9	N	16					73
03	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2241	2	21	9	N	19					92
04	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	2134	2	18	9	N	16	73	1			35
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2250	2	19	9	N	17					52
06	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	2150	2	18	9	N	16					68
07	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2204	2	13	9	N	12					80
08	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2201	2	15	9	N	14					94
09	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2086	2	17	9	N	15					109
10	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2122	2	17	9	N	15					124
11	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2039	2	18	9	N	16	107	1			33
12	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2042	2	21	9	N	19					52

TOTAL GAS PROD: 25,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

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
01	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2163	2	41	9	N	37					167
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	1948	2	25	9	N	23					190
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2115	2	48	9	N	44	179	1			55
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2106	2	40	9	N	36	72	1			19
05	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2119	2	32	9	N	29					48
06	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	2039	2	35	9	N	32					80
07	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2162	2	30	9	N	27					107
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2100	2	41	9	N	37					144
09	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	1995	2	24	9	N	22	141	1			25
10	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2072	2	30	9	N	27					52
11	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	1966	2	34	9	N	31	59	1			24
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	1978	2	31	9	N	28					52

TOTAL GAS PROD: 25,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

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
01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1236	2	22	9	N	20	134	1			45
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	2	3	9	N	3					48
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	N	10					58
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1378	2	22	9	N	20					78
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	2	12	9	N	11					89
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1401	2	9	9	N	8					97
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1408	2	6	9	N	5					102
08	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1339	2	11	9	N	10					112
09	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1311	2	14	9	N	13					125
10	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1343	2	11	9	N	10					135
11	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	1118	2	8	9	N	7					142
12	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1243	2	13	9	N	12					154

TOTAL GAS PROD: 16,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1828	2	22	9	N	20					147
02	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1660	2	24	9	N	22	126	1			43
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1822	2	21	9	N	19					62
04	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1783	2	11	9	N	10					72
05	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1819	2	39	9	N	35					107
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1769	2	40	9	N	36	113	1			30
07	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1821	2	20	9	N	18					48
08	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1764	2	26	9	N	24					72
09	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1712	2	31	9	N	28					100
10	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1724	2	24	9	N	22					122
11	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1661	2	25	9	N	23					145
12	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1702	2	24	9	N	22	119	1			48

TOTAL GAS PROD: 21,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	820	2	11	9	N	10					63
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					68
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	N	9					77
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3					80
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	822	2	15	9	N	14					94
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	783	2	20	9	N	18					112
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	804	2	8	9	N	7					119
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	810	2	9	9	N	8					127
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	799	2	8	9	N	7					134
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	N	5					139
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					139
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2412	2	28	9	N	25	185	1			46
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2136	2	17	9	N	15					61
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2391	2	24	9	N	22					83
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2293	2	28	9	N	25					108
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2339	2	29	9	N	26					134
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2335	2	29	9	N	26					160
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2407	2	23	9	N	21	144	1			37
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2336	2	20	9	N	18					55
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2224	2	20	9	N	18					73
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2262	2	22	9	N	20					93
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12					105
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2187	2	19	9	N	17					122

TOTAL GAS PROD: 27,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	2108	N	1896	-0-	-212	-0-	1885	2	11	9	N	10					107
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					107
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					117
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2051	2	29	9	N	26					143
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2141	2	29	9	N	26					169
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2102	2	23	9	N	21	150	1			40
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2162	2	17	9	N	15					55
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2140	2	19	9	N	17					72
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2027	2	20	9	N	18					90
10	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2062	2	21	9	N	19					109
11	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1947	2	22	9	N	20					129
12	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1927	2	17	9	N	15					144

TOTAL GAS PROD: 24,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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
01	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1337	2	10	9	N	9					112
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	1191	2	6	9	N	5	105	1			12
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1339	2	20	9	N	18					30
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	N	8					38
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1313	2	10	9	N	9					47
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1241	2	11	9	N	10					57
07	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1274	2	17	9	N	15					72
08	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1267	2	9	9	N	8					80
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1198	2	17	9	N	15					95
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1170	2	4	9	N	4					99
11	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1077	2	14	9	N	13					112
12	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1066	2	11	9	N	10					122

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1179	2	17	9	N	15					70
02	1120	N	1071	-0-	-49	-0-	1058	2	13	9	N	12	57	1			25
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1189	2	14	9	N	13					38
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1180	2	22	9	N	20					58
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	2	21	9	N	19					77
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	N	15					92
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1186	2	11	9	N	10					102
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1161	2	17	9	N	15					117
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1130	2	10	9	N	9	94	1			32
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1152	2	14	9	N	13					45
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1087	2	15	9	N	14					59
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1083	2	13	9	N	12					71

TOTAL GAS PROD: 13,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	2	11	9	N	10					80
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12					92
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1479	2	6	9	N	5					97
04	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	1405	2	17	9	N	15					112
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1472	2	11	9	N	10					122
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1425	2	8	9	N	7					129
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1472	2	3	9	N	3					132
08	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1456	2	11	9	N	10					142
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			N	-0-					142
10	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1430	2	3	9	N	3					145
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1317	2	8	9	N	7	139	1			13
12	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1353	2	2	9	N	2					15

TOTAL GAS PROD: 17,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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. 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
01	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	31	1	1433	2	N	10					85
							11	9									
02	1400	N	1342	-0-	-58	-0-	28	1	1297	2	N	15					100
							17	9									
03	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	31	1	1468	2	N	15					115
							17	9									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	30	1	1403	2	N	15					130
							17	9									
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	31	1	1411	2	N	12					142
							13	9									
06	1470	N	1302	-0-	-168	-0-	30	1	1263	2	N	8	82	1			68
							9	9									
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1472	2	N	14	74	1			8
							15	9									
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	31	1	1412	2	N	9					17
							10	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	18					35
							20	9									
10	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	31	1	1372	2	N	17					52
							19	9									
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1333	2	6	9	N	5					57
12	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1295	2	23	9	N	21					78

TOTAL GAS PROD: 17,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1628	2	39	9	N	35					125
02	1596	N	1444	-0-	-152	-0-	1438	2	6	9	N	5					130
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1678	2	10	9	N	9	126	1			13
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1593	2	17	9	N	15					28
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15					43
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12					55
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1652	2	2	9	N	2					57
08	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1631	2	14	9	N	13					70
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1699	2	13	9	N	12					82
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1725	2	11	9	N	10					92
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	2	11	9	N	10					102
12	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	1613	2	9	9	N	8					110

TOTAL GAS PROD: 19,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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. GAS LIFT	(I)(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
01	1448	N	1448	-0-		-0-		-0-	1420	2	28	9	N	25					42
02	1316	N	1296	-0-		-20		-0-	1279	2	17	9	N	15					57
03	1426	N	1405	-0-		-21		-0-	1391	2	14	9	N	13					70
04	1410	N	1398	-0-		-12		-0-	1366	2	32	9	N	29					99
05	1426	N	1410	-0-		-16		-0-	1387	2	23	9	N	21					120
06	1380	N	1380	-0-		-0-		-0-	1363	2	17	9	N	15	112	1			23
07	1457	N	1411	-0-		-46		-0-	1394	2	17	9	N	15					38
08	1395	N	1383	-0-		-12		-0-	1364	2	19	9	N	17					55
09	1380	N	1338	-0-		-42		-0-	1321	2	17	9	N	15					70
10	1426	N	1373	-0-		-53		-0-	1352	2	21	9	N	19					89
*11	1350	N	1294	-0-		-56		-0-	1272	2	22	9	N	20					109
12	1395	N	1327	-0-		-68		-0-	1315	2	12	9	N	11	102	1			18

TOTAL GAS PROD: 16,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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. GAS LIFT	(I)(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
01	1953	N	1807	-0-		-146		-0-	1776	2	31	9	N	28					120
02	1652	N	1493	-0-		-159		-0-	1480	2	13	9	N	12					132
03	1798	N	1767	-0-		-31		-0-	1753	2	14	9	N	13					145
04	1740	N	1587	-0-		-153		-0-	1585	2	2	9	N	2					147
05	1643	N	1627	-0-		-16		-0-	1610	2	17	9	N	15					162
06	1710	N	1644	-0-		-66		-0-	1603	2	41	9	N	37					199
07	1643	N	1583	-0-		-60		-0-	1561	2	22	9	N	20					219
08	1715	N	1715	-0-		-0-		-0-	1702	2	13	9	N	12					231
09	1650	N	1634	-0-		-16		-0-	1609	2	25	9	N	23					254
10	2025	N	2025	-0-		-0-		-0-	2011	2	14	9	N	13	189	1			78
11	1838	N	1838	-0-		-0-		-0-	1835	2	3	9	N	3					81
12	1674	N	1495	-0-		-179		-0-	1489	2	6	9	N	5					86

TOTAL GAS PROD: 20,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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. GAS LIFT	(I)(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
01	2511	N	2396	-0-		-115		-0-	2384	2	12	9	N	11					178
02	2268	N	2145	-0-		-123		-0-	2136	2	9	9	N	8	157	1			29
03	2462	N	2462	-0-		-0-		-0-	2442	2	20	9	N	18					47
04	2363	N	2363	-0-		-0-		-0-	2335	2	28	9	N	25					72
05	2387	N	2339	-0-		-48		-0-	2328	2	11	9	N	10					82
06	2426	N	2426	-0-		-0-		-0-	2404	2	22	9	N	20					102
07	2449	N	2400	-0-		-49		-0-	2375	2	25	9	N	23					125
08	2380	N	2380	-0-		-0-		-0-	2357	2	23	9	N	21	36	1			110
09	2430	N	2306	-0-		-124		-0-	2287	2	19	9	N	17	64	1			63
10	2387	N	2323	-0-		-64		-0-	2300	2	23	9	N	21					84
11	2310	N	2149	-0-		-161		-0-	2135	2	14	9	N	13					97
12	2387	N	2199	-0-		-188		-0-	2180	2	19	9	N	17					114

TOTAL GAS PROD: 27,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1655	2	18	9	N	16					77
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1513	2	6	9	N	5					82
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	2	15	9	N	14					96
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1644	2	15	9	N	14	93	1			17
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	N	16					33
06	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1611	2	13	9	N	12					45
07	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1675	2	14	9	N	13					58
08	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1614	2	6	9	N	5					63
09	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1601	2	4	9	N	4					67
10	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1606	2	6	9	N	5					72
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	N	10					82
12	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	1533	2	13	9	N	12					94

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1483	2	1	9	N	1	50	1			23
02	1428	N	1335	-0-	-93	-0-	1333	2	2	9	N	2					25
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1581	2	6	9	N	5					30
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1513	2	8	9	N	7					37
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1549	2	3	9	N	3					40
06	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1481	2	9	9	N	8					48
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1436	2	2	9	N	2					50
08	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1499	2	8	9	N	7					57
09	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1419	2	7	9	N	6					63
10	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1402	2	8	9	N	7					70
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1391	2	8	9	N	7					77
12	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1402	2	39	9	N	35					112

TOTAL GAS PROD: 17,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	MC	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	713	2	7	9	N	6					48
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	591	2	2	9	N	2					50
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	697	2	2	9	N	2					52
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					52
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	637	2	11	9	N	10					62
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	649	2	14	9	N	13					75
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-	62	1			13
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	2	8	9	N	7					20
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	625	2	11	9	N	10					30
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5					35
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	N	3					38
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	617	2	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1400	2	32	9	N	29					77
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1300	2	17	9	N	15					92
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1459	2	25	9	N	23					115
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1375	2	32	9	N	29	126	1			18
05	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1404	2	19	9	N	17					35
06	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1336	2	17	9	N	15					50
07	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1369	2	9	9	N	8					58
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1392	2	22	9	N	20					78
09	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1315	2	12	9	N	11					89
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	N	15					104
11	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1225	2	9	9	N	8					112
12	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1160	2	13	9	N	12					124

TOTAL GAS PROD: 16,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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
01	620	N	496	-0-	-124	-0-	490	2	6	9	N	5					188
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	413	2	2	9	N	2					190
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	462	2	3	9	N	3					193
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	516	2	10	9	N	9					202
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	2	13	9	N	12					214
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	N	9	188	1			35
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	616	2	13	9	N	12					47
08	558	N	467	-0-	-91	-0-	466	2	1	9	N	1					48
09	510	N	371	-0-	-139	-0-	369	2	2	9	N	2					50
10	620	N	433	-0-	-187	-0-	429	2	4	9	N	4					54
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					54
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	N	6					60

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1185	2	33	9	N	30	74	1			18
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1050	2	13	9	N	12					30
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1357	2	22	9	N	20					50
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1194	2	28	9	N	25					75
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1201	2	22	9	N	20					95
06	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1149	2	17	9	N	15					110
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1313	2	18	9	N	16	104	1			22
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1167	2	14	9	N	13					35
09	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1107	2	17	9	N	15					50
10	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1131	2	19	9	N	17					67
11	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1091	2	19	9	N	17					84
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1116	2	17	9	N	15					99

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-		-0-		507	2	9	9	N	8					112
02	452	N	452	-0-	-0-		-0-		446	2	6	9	N	5					117
03	527	N	482	-0-	-45		-0-		479	2	3	9	N	3					120
04	510	N	493	-0-	-17		-0-		491	2	2	9	N	2					122
05	496	N	458	-0-	-38		-0-		455	2	3	9	N	3					125
06	501	N	501	-0-	-0-		-0-		497	2	4	9	N	4					129
07	520	N	520	-0-	-0-		-0-		519	2	1	9	N	1					130
08	472	N	472	-0-	-0-		-0-		472	2			N	-0-					130
09	510	N	415	-0-	-95		-0-		415	2			N	-0-					130
10	527	N	401	-0-	-126		-0-		400	2	1	9	N	1					131
11	450	N	418	-0-	-32		-0-		418	2			N	-0-					131
12	434	N	433	-0-	-1		-0-		430	2	3	9	N	3					134

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1008	-0-	-77		-0-		1002	2	6	9	N	5					115
02	980	N	923	-0-	-57		-0-		910	2	13	9	N	12					127
03	1057	N	1057	-0-	-0-		-0-		1049	2	8	9	N	7					134
04	1016	N	1016	-0-	-0-		-0-		1009	2	7	9	N	6					140
05	1069	N	1069	-0-	-0-		-0-		1050	2	19	9	N	17					157
06	1020	N	1019	-0-	-1		-0-		1011	2	8	9	N	7					164
07	1054	N	1034	-0-	-20		-0-		1033	2	1	9	N	1					165
08	1054	N	998	-0-	-56		-0-		987	2	11	9	N	10					175
09	1020	N	990	-0-	-30		-0-		984	2	6	9	N	5					180
10	1023	N	915	-0-	-108		-0-		915	2			N	-0-					180
11	960	N	888	-0-	-72		-0-		888	2			N	-0-					180
12	1023	N	944	-0-	-79		-0-		922	2	22	9	N	20	183	1			17

TOTAL GAS PROD: 11,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-		-0-		1629	2	30	9	N	27					137
02	1400	N	1271	-0-	-129		-0-		1263	2	8	9	N	7					144
03	1695	N	1695	-0-	-0-		-0-		1686	2	9	9	N	8					152
04	1620	N	1581	-0-	-39		-0-		1522	2	59	9	N	54	184	1			22
05	1557	N	1557	-0-	-0-		-0-		1540	2	17	9	N	15					37
06	1650	N	1551	-0-	-99		-0-		1539	2	12	9	N	11					48
07	1643	N	1580	-0-	-63		-0-		1570	2	10	9	N	9					57
08	1550	N	1545	-0-	-5		-0-		1534	2	11	9	N	10					67
09	1560	N	1486	-0-	-74		-0-		1477	2	9	9	N	8					75
10	1581	N	1457	-0-	-124		-0-		1451	2	6	9	N	5					80
11	1500	N	1435	-0-	-65		-0-		1420	2	15	9	N	14					94
12	1550	N	1423	-0-	-127		-0-		1414	2	9	9	N	8					102

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	760	2	7	9	N	6					53
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					58
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					62
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					62
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					62
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	676	2	1	9	N	1					63
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	687	2	8	9	N	7					70
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	652	2	6	9	N	5					75
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	679	2	6	9	N	5					80
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					80
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					83
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	639	2	3	9	N	3					86

TOTAL GAS PROD: 8,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	958	2	17	9	N	15					55
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	871	2	9	9	N	8					63
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	994	2	11	9	N	10					73
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14					87
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8					95
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	2	6	9	N	5	83	1			17
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	993	2	6	9	N	5					22
08	992	N	952	-0-	-40	-0-	946	2	6	9	N	5					27
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	900	2	6	9	N	5					32
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	937	2	9	9	N	8					40
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	907	2	11	9	N	10					50
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	N	7					57

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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
01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1576	2	25	9	N	23					147
02	1484	N	1419	-0-	-65	-0-	1399	2	20	9	N	18					165
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1574	2	19	9	N	17					182
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			N	-0-					182
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1535	2	25	9	N	23					205
06	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1436	2	13	9	N	12	185	1			32
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1472	2	17	9	N	15					47
08	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1462	2	14	9	N	13					60
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1418	2	3	9	N	3					63
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	N	3					66
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1443	2	10	9	N	9					75
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 17,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1598	-0-	-76		-0-		1591	2	7	9	N	6					92
02	1512	N	1475	-0-	-37		-0-		1465	2	10	9	N	9					101
03	1648	N	1648	-0-	-0-		-0-		1626	2	22	9	N	20					121
04	1560	N	1543	-0-	-17		-0-		1522	2	21	9	N	19					140
05	1655	N	1655	-0-	-0-		-0-		1640	2	15	9	N	14					154
06	1590	N	1500	-0-	-90		-0-		1478	2	22	9	N	20					174
07	1581	N	1573	-0-	-8		-0-		1552	2	21	9	N	19	176	1			17
08	1665	N	1665	-0-	-0-		-0-		1640	2	25	9	N	23					40
09	1584	N	1584	-0-	-0-		-0-		1562	2	22	9	N	20					60
10	1609	N	1609	-0-	-0-		-0-		1589	2	20	9	N	18					78
11	1620	N	1539	-0-	-81		-0-		1516	2	23	9	N	21					99
12	1643	N	1565	-0-	-78		-0-		1547	2	18	9	N	16					115

TOTAL GAS PROD: 18,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	790	-0-	-78		-0-		779	2	11	9	N	10					44
02	728	N	723	-0-	-5		-0-		713	2	10	9	N	9					53
03	854	N	854	-0-	-0-		-0-		839	2	15	9	N	14					67
04	781	N	781	-0-	-0-		-0-		770	2	11	9	N	10					77
05	876	N	876	-0-	-0-		-0-		865	2	11	9	N	10					87
06	840	N	824	-0-	-16		-0-		807	2	17	9	N	15					102
07	851	N	851	-0-	-0-		-0-		838	2	13	9	N	12	102	1			12
08	868	N	836	-0-	-32		-0-		830	2	6	9	N	5					17
09	810	N	795	-0-	-15		-0-		783	2	12	9	N	11					28
10	837	N	808	-0-	-29		-0-		793	2	15	9	N	14					42
11	810	N	751	-0-	-59		-0-		742	2	9	9	N	8					50
12	837	N	810	-0-	-27		-0-		797	2	13	9	N	12					62

TOTAL GAS PROD: 9,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	396	-0-	-100		-0-		396	2			N	-0-					6
02	448	N	391	-0-	-57		-0-		383	2	8	9	N	7					13
03	465	N	325	-0-	-140		-0-		311	2	14	9	N	13					26
04	502	N	502	-0-	-0-		-0-		483	2	19	9	N	17					43
05	460	N	460	-0-	-0-		-0-		452	2	8	9	N	7					50
06	300	N	266	-0-	-34		-0-		264	2	2	9	N	2					52
07	527	N	224	-0-	-303		-0-		223	2	1	9	N	1					53
08	465	N	392	-0-	-73		-0-		382	2	10	9	N	9					62
09	323	N	323	-0-	-0-		-0-		322	2	1	9	N	1					63
10	304	N	304	-0-	-0-		-0-		304	2			N	-0-					63
11	408	N	408	-0-	-0-		-0-		408	2			N	-0-					63
12	341	N	323	-0-	-18		-0-		323	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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. 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
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1384	2	8	9	N	7					71
02	1316	N	1186	-0-	-130	-0-	1182	2	4	9	N	4					75
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1349	2	10	9	N	9					84
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1346	2	3	9	N	3	62	1			25
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	N	12					37
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1327	2	20	9	N	18					55
07	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1330	2	9	9	N	8					63
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1334	2	8	9	N	7					70
09	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1219	2	9	9	N	8					78
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1269	2	8	9	N	7					85
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1184	2	6	9	N	5					90
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1173	2	13	9	N	12					102

TOTAL GAS PROD: 15,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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. 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
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2346	2	72	9	N	65					197
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	17	9	N	15					212
03	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2286	2	34	9	N	31	185	1			58
04	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2196	2	26	9	N	24	62	1			20
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2323	2	35	9	N	32					52
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2052	2	28	9	N	25					77
07	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2224	2	28	9	N	25					102
08	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2182	2	30	9	N	27					129
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2047	2	28	9	N	25	122	1			32
10	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2078	2	23	9	N	21					53
11	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	2006	2	30	9	N	27					80
12	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	2052	2	28	9	N	25					105

TOTAL GAS PROD: 26,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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. 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
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	717	2	13	9	N	12	85	1			5
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	626	2	9	9	N	8					13
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	775	2	19	9	N	17					30
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	737	2	14	9	N	13					43
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					43
06	780	N	441	-0-	-339	-0-	433	2	8	9	N	7					50
07	775	N	547	-0-	-228	-0-	538	2	9	9	N	8					58
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	N	10					68
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					72
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	728	2	9	9	N	8					80
11	720	N	536	-0-	-184	-0-	536	2			N	-0-					80
*12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	739	2	25	9	N	23					103

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	632	2	22	9	N	20					92
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	624	2	13	9	N	12	89	1			15
03	930	N	768	-0-	-162	-0-	755	2	13	9	N	12					27
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	2	23	9	N	21					48
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			N	-0-					48
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	N	19					67
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1040	2	14	9	N	13					80
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	2	11	9	N	10					90
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	916	2	13	9	N	12					102
10	930	N	613	-0-	-317	-0-	604	2	9	9	N	8					110
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19	101	1			28
12	930	N	632	-0-	-298	-0-	628	2	4	9	N	4					32

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	746	2	15	9	N	14					52
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	662	2	7	9	N	6					58
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	751	2	15	9	N	14					72
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	708	2	13	9	N	12					84
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	N	8					92
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	701	2	11	9	N	10					102
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					114
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	N	13					127
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	N	7	102	1			32
10	806	N	760	-0-	-46	-0-	751	2	9	9	N	8					40
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	719	2	8	9	N	7					47
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	721	2	11	9	N	10					57

TOTAL GAS PROD: 8,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	525	2	9	9	N	8					200
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	476	2	9	9	N	8					208
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	533	2	18	9	N	16	171	1			53
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	433	2	1	9	N	1					54
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					54
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	438	2	30	9	N	27					81
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	522	2	18	9	N	16					97
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	506	2	10	9	N	9					106
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	3					109
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					114
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	N	8					122
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					123

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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. 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
01	1736	N	1664	-0-		-72		-0-	1640	2	24	9	N	22					207
02	1568	N	1481	-0-		-87		-0-	1458	2	23	9	N	21	181	1			47
03	1674	N	1653	-0-		-21		-0-	1639	2	14	9	N	13					60
04	1620	N	1607	-0-		-13		-0-	1596	2	11	9	N	10					70
05	1685	N	1685	-0-		-0-		-0-	1659	2	26	9	N	24					94
06	1592	N	1592	-0-		-0-		-0-	1556	2	36	9	N	33					127
07	1674	N	1618	-0-		-56		-0-	1604	2	14	9	N	13					140
08	1674	N	1614	-0-		-60		-0-	1575	2	39	9	N	35					175
09	1590	N	1558	-0-		-32		-0-	1544	2	14	9	N	13					188
10	1612	N	1542	-0-		-70		-0-	1523	2	19	9	N	17					205
11	1560	N	1517	-0-		-43		-0-	1480	2	37	9	N	34	189	1			50
12	1612	N	1536	-0-		-76		-0-	1517	2	19	9	N	17					67

TOTAL GAS PROD: 19,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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. 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
01	1581	N	1552	-0-		-29		-0-	1535	2	17	9	N	15					157
02	1456	N	1381	-0-		-75		-0-	1372	2	9	9	N	8					165
03	1581	N	1519	-0-		-62		-0-	1502	2	17	9	N	15					180
04	1500	N	1490	-0-		-10		-0-	1484	2	6	9	N	5					185
05	1567	N	1567	-0-		-0-		-0-	1547	2	20	9	N	18					203
06	1501	N	1501	-0-		-0-		-0-	1470	2	31	9	N	28	183	1			48
07	1550	N	1547	-0-		-3		-0-	1537	2	10	9	N	9					57
08	1581	N	1510	-0-		-71		-0-	1493	2	17	9	N	15					72
09	1500	N	1460	-0-		-40		-0-	1451	2	9	9	N	8					80
10	1550	N	1453	-0-		-97		-0-	1438	2	15	9	N	14					94
11	1470	N	1415	-0-		-55		-0-	1397	2	18	9	N	16					110
12	1519	N	1431	-0-		-88		-0-	1421	2	10	9	N	9					119

TOTAL GAS PROD: 17,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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. 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
01	1651	N	1651	-0-		-0-		-0-	1634	2	17	9	N	15					58
02	1490	N	1490	-0-		-0-		-0-	1477	2	13	9	N	12					70
03	1739	N	1739	-0-		-0-		-0-	1728	2	11	9	N	10					80
04	1590	N	1476	-0-		-114		-0-	1474	2	2	9	N	2					82
05	1647	N	1647	-0-		-0-		-0-	1647	2			N	-0-					82
06	1680	N	1659	-0-		-21		-0-	1640	2	19	9	N	17					99
07	1678	N	1678	-0-		-0-		-0-	1675	2	3	9	N	3					102
08	1643	N	1598	-0-		-45		-0-	1596	2	2	9	N	2					104
09	1650	N	1588	-0-		-62		-0-	1587	2	1	9	N	1					105
10	1674	N	1555	-0-		-119		-0-	1551	2	4	9	N	4					109
11	1560	N	1424	-0-		-136		-0-	1424	2			N	-0-					109
12	1643	N	1551	-0-		-92		-0-	1533	2	18	9	N	16					125

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1907	2	9	9	N	8					57
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1732	2	9	9	N	8					65
03	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1930	2	12	9	N	11					76
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1910	2	15	9	N	14					90
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	2	13	9	N	12					102
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	1822	2	19	9	N	17					119
07	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1895	2	14	9	N	13					132
08	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1842	2	12	9	N	11	104	1			39
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	2	13	9	N	12					51
10	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1829	2	17	9	N	15					66
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1736	2	17	9	N	15					81
12	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1775	2	9	9	N	8					89

TOTAL GAS PROD: 22,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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
01	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1814	2	33	9	N	30					139
02	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1641	2	34	9	N	31					170
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1828	2	30	9	N	27					197
04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	1758	2	8	9	N	7					204
05	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1797	2	44	9	N	40	188	1			56
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1725	2	42	9	N	38					94
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1819	2	31	9	N	28					122
08	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1762	2	35	9	N	32					154
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1747	2	24	9	N	22					176
10	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1758	2	19	9	N	17					193
11	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1656	2	59	9	N	54	196	1			51
12	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	1705	2	26	9	N	24					75

TOTAL GAS PROD: 21,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3557	2	37	9	N	34					107
02	3220	X	3112	-0-	-108	-0-	3095	2	17	9	N	15					122
03	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	3492	2	13	9	N	12					134
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3487	2	28	9	N	25					159
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3696	2	26	9	N	24	149	1			34
06	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	3421	2	25	9	N	23					57
07	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3343	2	6	9	N	5					62
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3707	2	39	9	N	35					97
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3536	2	14	9	N	13					110
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3680	2	10	9	N	9					119
11	3450	X	3424	-0-	-26	-0-	3395	2	29	9	N	26					145
12	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3509	2	20	9	N	18	133	1			30

TOTAL GAS PROD: 42,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1504	2	10	9	N	9					163
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1420	2	39	9	N	35	175	1			23
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1707	2	21	9	N	19					42
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1542	2	29	9	N	26					68
05	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1487	2	4	9	N	4					72
06	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1470	2	17	9	N	15					87
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1470	2	14	9	N	13					100
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1494	2	15	9	N	14					114
09	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1431	2	10	9	N	9	111	1			12
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	N	10					22
11	1470	N	1282	-0-	-188	-0-	1282	2			N	-0-					22
12	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1444	2	40	9	N	36					58

TOTAL GAS PROD: 17,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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
01	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1535	2	33	9	N	30					43
02	1456	N	1413	-0-	-43	-0-	1389	2	24	9	N	22					65
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1533	2	21	9	N	19					84
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1503	2	39	9	N	35					119
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	N	21	93	1			47
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1476	2	22	9	N	20					67
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1514	2	25	9	N	23					90
08	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1500	2	22	9	N	20					110
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1438	2	23	9	N	21	88	1			43
10	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1450	2	26	9	N	24					67
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1392	2	20	9	N	18					85
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1422	2	28	9	N	25					110

TOTAL GAS PROD: 18,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1644	2	31	9	N	28					65
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	1452	2	6	9	N	5					70
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1743	2	22	9	N	20					90
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1651	2	21	9	N	19	86	1			23
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	2	17	9	N	15					38
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1633	2	21	9	N	19					57
07	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1678	2	18	9	N	16					73
08	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1661	2	18	9	N	16					89
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1593	2	14	9	N	13					102
10	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1626	2	13	9	N	12					114
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1551	2	20	9	N	18					132
12	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1556	2	12	9	N	11	115	1			28

TOTAL GAS PROD: 19,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					38
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					38
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2					40
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	519	2	19	9	N	17					57
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	N	3					60
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5					65
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	410	2	13	9	N	12					77
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					85
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					90
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7					97
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	485	2	8	9	N	7					104
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	910	2	10	9	N	9	96	1			17

TOTAL GAS PROD: 7,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	997	2	22	9	N	20					50
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	N	5					55
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1047	2	19	9	N	17					72
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1051	2	19	9	N	17					89
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1058	2	14	9	N	13					102
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	991	2	11	9	N	10					112
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1079	2	6	9	N	5	97	1			20
08	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1022	2	13	9	N	12					32
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	993	2	14	9	N	13					45
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1008	2	11	9	N	10					55
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	968	2	8	9	N	7					62
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	N	16					78

TOTAL GAS PROD: 12,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1706	2	14	9	N	13					225
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1574	2	6	9	N	5	168	1			62
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	N	6					68
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					70
05	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	2			N	-0-					70
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					70
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1983	2	15	9	N	14					84
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1923	2	3	9	N	3					87
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	N	8					95
10	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			N	-0-					95
11	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1537	2	4	9	N	4					99
12	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1617	2	1	9	N	1					100

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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. 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
01	1705	N	1650	-0-		-55	-0-	1635	2	15	9	N	14					154
02	1540	N	1420	-0-		-120	-0-	1406	2	14	9	N	13					167
03	1767	N	1563	-0-		-204	-0-	1546	2	17	9	N	15					182
04	1590	N	1509	-0-		-81	-0-	1506	2	3	9	N	3					185
05	1581	N	1529	-0-		-52	-0-	1527	2	2	9	N	2					187
06	1500	N	653	-0-		-847	-0-	633	2	20	9	N	18					205
07	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-	1790	2			N	-0-					205
08	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	1588	2	8	9	N	7					212
09	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8	190	1			30
10	1798	N	1600	-0-		-198	-0-	1586	2	14	9	N	13					43
11	1530	N	1512	-0-		-18	-0-	1504	2	8	9	N	7					50
12	1550	N	1424	-0-		-126	-0-	1422	2	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 17,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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. 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
01	961	N	924	-0-		-37	-0-	907	2	17	9	N	15					75
02	924	N	886	-0-		-38	-0-	876	2	10	9	N	9					84
03	947	N	947	-0-		-0-	-0-	940	2	7	9	N	6					90
04	937	N	937	-0-		-0-	-0-	922	2	15	9	N	14	67	1			37
05	992	N	957	-0-		-35	-0-	951	2	6	9	N	5					42
06	930	N	855	-0-		-75	-0-	848	2	7	9	N	6					48
07	964	N	964	-0-		-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					53
08	961	N	936	-0-		-25	-0-	928	2	8	9	N	7					60
09	880	N	880	-0-		-0-	-0-	874	2	6	9	N	5					65
10	961	N	894	-0-		-67	-0-	886	2	8	9	N	7					72
11	900	N	887	-0-		-13	-0-	876	2	11	9	N	10					82
12	899	N	885	-0-		-14	-0-	876	2	9	9	N	8					90

TOTAL GAS PROD: 10,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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. 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
01	1023	N	1001	-0-		-22	-0-	1001	2			N	-0-					16
02	1064	N	949	-0-		-115	-0-	949	2			N	-0-					16
03	1094	N	1094	-0-		-0-	-0-	1094	2			N	-0-					16
04	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	1029	2			N	-0-					16
05	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	1060	2			N	-0-					16
06	1050	N	997	-0-		-53	-0-	997	2			N	-0-	16	1			-0-
07	1054	N	937	-0-		-117	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	894	-0-		-160	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	990	N	849	-0-		-141	-0-	849	2			N	-0-					-0-
10	930	N	896	-0-		-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-		-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*12	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	1104	2	39	9	N	35					35

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	2418	N	2252	-0-	-166	-0-	2233	2	19	9	N	17					101
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	2156	2	18	9	N	16					117
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2372	2	21	9	N	19	102	1			34
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2296	2	15	9	N	14					48
05	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2345	2	21	9	N	19					67
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2249	2	20	9	N	18					85
07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2350	2	19	9	N	17					102
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2358	2	15	9	N	14	61	1			55
09	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2162	2	25	9	N	23					78
10	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	2198	2	13	9	N	12					90
11	2310	N	2134	-0-	-176	-0-	2117	2	17	9	N	15					105
12	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2143	2	22	9	N	20					125

TOTAL GAS PROD: 27,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1185	2	17	9	N	15					202
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1046	2	19	9	N	17					219
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1187	2	21	9	N	19	180	1			58
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1195	2	4	9	N	4					62
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1200	2	33	9	N	30					92
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1124	2	19	9	N	17					109
07	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1095	2	22	9	N	20					129
08	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1093	2	3	9	N	3					132
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1065	2	24	9	N	22					154
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1159	2	19	9	N	17					171
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	2	11	9	N	10					181
*12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1091	2	46	9	N	42	192	1			31

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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
01	1023	N	987	-0-	-36	-0-	977	2	10	9	N	9					134
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	912	2	14	9	N	13					147
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1013	2	6	9	N	5					152
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	N	2					154
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1					155
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1104	2	30	9	N	27					182
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1062	2	11	9	N	10					192
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7					199
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1133	2	6	9	N	5					204
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					207
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1010	2	3	9	N	3					210
12	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1021	2	6	9	N	5	190	1			25

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2353	2	37	9	N	34					82
02	2184	N	2151	-0-	-33	-0-	2090	2	61	9	N	55	107	1			30
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2356	2	42	9	N	38					68
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2319	2	37	9	N	34					102
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2441	2	42	9	N	38					140
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2308	2	31	9	N	28	81	1			87
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2469	2	37	9	N	34	46	1			75
08	2418	N	2363	-0-	-55	-0-	2331	2	32	9	N	29					104
09	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	2270	2	36	9	N	33					137
10	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2277	2	31	9	N	28					165
11	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2166	2	34	9	N	31	150	1			46
12	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	2185	2	35	9	N	32					78

TOTAL GAS PROD: 28,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	705	2	19	9	N	17					62
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	568	2	3	9	N	3					65
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	562	2	2	9	N	2					67
04	690	N	618	-0-	-72	-0-	612	2	6	9	N	5					72
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					72
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					72
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	626	2	28	9	N	25					97
08	558	N	389	-0-	-169	-0-	381	2	8	9	N	7					104
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10	94	1			20
10	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					20
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	N	8					28
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	462	2	10	9	N	9					37

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1053	2	19	9	N	17					40
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	931	2	8	9	N	7					47
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	N	10					57
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1036	2	17	9	N	15					72
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1067	2	11	9	N	10					82
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1007	2	8	9	N	7					89
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1067	2	9	9	N	8					97
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1026	2	6	9	N	5					102
09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	990	2	8	9	N	7					109
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1006	2	6	9	N	5	96	1			18
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	972	2	10	9	N	9					27
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	984	2	7	9	N	6					33

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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
01	2883	N	2774	-0-	-109	-0-	2739	2	35	9	N	32					198
02	2576	N	2511	-0-	-65	-0-	2479	2	32	9	N	29	175	1			52
03	2821	N	2816	-0-	-5	-0-	2798	2	18	9	N	16					68
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2806	2	28	9	N	25	76	1			17
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2923	2	22	9	N	20					37
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2767	2	22	9	N	20					57
07	2914	N	2859	-0-	-55	-0-	2842	2	17	9	N	15					72
08	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	2741	2	14	9	N	13					85
09	2790	N	2618	-0-	-172	-0-	2599	2	19	9	N	17					102
10	2852	N	2639	-0-	-213	-0-	2618	2	21	9	N	19	89	1			32
*11	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	2579	2	11	9	N	10					42
12	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	2617	2	14	9	N	13					55

TOTAL GAS PROD: 32,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	31 6	1 9	1083	2	N	5					77
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	28 13	1 9	910	2	N	12					89
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	1121	2	N	11					100
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	1097	2	N	29	97	1			32
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	1051	2	N	15					47
06	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	30 9	1 9	1037	2	N	8					55
07	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	31 1	1 9	1081	2	N	1					56
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	31 2	1 9	1046	2	N	2					58
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	30 11	1 9	1013	2	N	10					68
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	31 8	1 9	1047	2	N	7					75
11	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1003	2	10	9	N	9					84
12	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	998	2	9	9	N	8					92

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	528	2	13	9	N	12					30
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	2	9	9	N	8					38
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	N	7					45
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	2	9	9	N	8					53
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	N	9					62
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					67
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	539	2	6	9	N	5					72
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					77
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	515	2	3	9	N	3					80
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	522	2	2	9	N	2					82
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	505	2	9	9	N	8					90
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	512	2	3	9	N	3	75	1			18

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1325	2	4	9	N	4					89
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	1197	2	2	9	N	2	71	1			20
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					20
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					20
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					20
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1286	2	9	9	N	8					28
07	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1294	2	10	9	N	9					37
08	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1183	2	6	9	N	5					42
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1253	2	7	9	N	6					48
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	1248	2	15	9	N	14					62
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	N	3					65
12	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1240	2	8	9	N	7					72

TOTAL GAS PROD: 15,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1595	2	8	9	N	7					45
02	1512	N	1454	-0-	-58	-0-	1447	2	7	9	N	6					51
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1633	2	7	9	N	6					57
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1589	2	9	9	N	8					65
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	2	9	9	N	8					73
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1522	2	4	9	N	4					77
07	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1548	2	3	9	N	3	57	1			23
08	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			N	-0-					23
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1549	2	4	9	N	4					27
10	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					27
11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1419	2	7	9	N	6					33
12	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1438	2	10	9	N	9					42

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	N	7					35
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	270	2	2	9	N	2					37
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	N	5					42
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	744	2	20	9	N	18					60
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	N	2					62
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	588	2	7	9	N	6					68
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	2	6	9	N	5					73
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	387	2	2	9	N	2					75
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					80
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	N	4					84
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					89
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-	66	1			22

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

01	899	N	857	-0-	-42	-0-	847	2	10	9	N	9					88
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	751	2	4	9	N	4					92
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					97
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	N	8					105
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	N	7					112
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	840	2	13	9	N	12					124
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	860	2	10	9	N	9	111	1			22
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	867	2	9	9	N	8					30
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	802	2	9	9	N	8					38
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	782	2	11	9	N	10					48
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	747	2	4	9	N	4					52
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	748	2	7	9	N	6					58

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2948	2	30	9	N	27					122
02	2744	X	2602	-0-	-142	-0-	2580	2	22	9	N	20					142
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2954	2	33	9	N	30					172
04	2880	X	2802	-0-	-78	-0-	2773	2	29	9	N	26					198
05	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	2721	2	17	9	N	15					213
06	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	2778	2	29	9	N	26	182	1			57
07	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2834	2	31	9	N	28					85
08	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2830	2	25	9	N	23					108
09	2820	X	2667	-0-	-153	-0-	2637	2	30	9	N	27					135
10	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	2690	2	19	9	N	17					152
11	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	2666	2	36	9	N	33					185
12	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2682	2	31	9	N	28	141	1			72

TOTAL GAS PROD: 33,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	31	1	2041	2	N	10					52
							11	9									
02	1988	N	1880	-0-	-108	-0-	28	1	1829	2	N	21					73
							23	9									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	31	1	2057	2	N	22					95
							24	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	30	1	1997	2	N	17	79	1			33
							19	9									
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2057	2	N	14					47
							15	9									
06	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	30	1	1979	2	N	15					62
							17	9									
07	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	31	1	2025	2	N	13					75
							14	9									
08	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	31	1	2025	2	N	15					90
							17	9									
09	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	30	1	1873	2	N	9					99
							10	9									
10	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	31	1	1927	2	N	11					110
							12	9									
11	2010	N	1825	-0-	-185	-0-	1808	2	17	9	N	15					125
12	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	1742	2	8	9	N	7					132

TOTAL GAS PROD: 23,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1084	2	6	9	N	5					68
02	1036	N	951	-0-	-85	-0-	933	2	18	9	N	16					84
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	999	2	18	9	N	16					100
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1010	2	30	9	N	27	95	1			32
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	821	2	7	9	N	6					38
06	990	N	870	-0-	-120	-0-	862	2	8	9	N	7					45
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	934	2	8	9	N	7					52
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	2	7	9	N	6					58
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	832	2	4	9	N	4					62
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	918	2	6	9	N	5					67
11	930	N	861	-0-	-69	-0-	852	2	9	9	N	8					75
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	867	2	19	9	N	17					92

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	3300	2	12	9	N	11					203
02	3164	X	3115	-0-	-49	-0-	3091	2	24	9	N	22					225
03	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	3452	2	15	9	N	14	183	1			56
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3355	2	17	9	N	15					71
05	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3353	2	15	9	N	14					85
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3433	2	17	9	N	15					100
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3464	2	14	9	N	13					113
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3457	2	13	9	N	12					125
09	3450	X	3301	-0-	-149	-0-	3298	2	3	9	N	3					128
10	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	3374	2	28	9	N	25					153
11	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	3186	2	17	9	N	15					168
12	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	3159	2	18	9	N	16	119	1			65

TOTAL GAS PROD: 40,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1648	2	22	9	N	20					78
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	1522	2	26	9	N	24					102
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	2	22	9	N	20					122
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1922	2	34	9	N	31					153
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2057	2	35	9	N	32					185
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1919	2	22	9	N	20					205
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1870	2	19	9	N	17	182	1			40
08	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1822	2	8	9	N	7					47
09	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1601	2			N	-0-					47
10	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2			N	-0-					47
11	1770	N	1191	-0-	-579	-0-	1174	2	17	9	N	15					62
12	1643	N	1204	-0-	-439	-0-	1186	2	18	9	N	16					78

TOTAL GAS PROD: 20,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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
01	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2205	2	18	9	N	16					178
02	2044	N	1832	-0-	-212	-0-	1817	2	15	9	N	14					192
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2162	2	11	9	N	10					202
04	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2135	2	20	9	N	18					220
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2218	2	12	9	N	11	186	1			45
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2119	2	22	9	N	20					65
07	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2154	2	17	9	N	15					80
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2098	2	14	9	N	13					93
09	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	2047	2	10	9	N	9					102
10	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2069	2	18	9	N	16					118
11	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	1997	2	15	9	N	14					132
12	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2021	2	17	9	N	15					147

TOTAL GAS PROD: 25,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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
01	2697	N	2537	-0-	-160	-0-	2516	2	21	9	N	19					187
02	2324	N	2100	-0-	-224	-0-	2086	2	14	9	N	13					200
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2493	2	20	9	N	18					218
04	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2412	2	19	9	N	17					235
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2485	2	17	9	N	15					250
06	2430	N	2394	-0-	-36	-0-	2375	2	19	9	N	17	194	1			73
07	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2453	2	21	9	N	19					92
08	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2410	2	17	9	N	15					107
09	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	2310	2	17	9	N	15					122
10	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2289	2	22	9	N	20					142
11	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2225	2	17	9	N	15					157
12	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2175	2	11	9	N	10					167

TOTAL GAS PROD: 28,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	1242	2	28	9	N	25					149
02	1120	N	1047	-0-		-73	-0-	1030	2	17	9	N	15					164
03	1271	N	1150	-0-		-121	-0-	1141	2	9	9	N	8					172
04	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	1208	2	50	9	N	45	179	1			38
05	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	1214	2	17	9	N	15					53
06	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	1117	2	13	9	N	12					65
07	1302	N	1212	-0-		-90	-0-	1209	2	3	9	N	3					68
08	1240	N	1130	-0-		-110	-0-	1112	2	18	9	N	16					84
09	1140	N	1100	-0-		-40	-0-	1081	2	19	9	N	17	76	1			25
10	1209	N	1130	-0-		-79	-0-	1119	2	11	9	N	10					35
11	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	1078	2	20	9	N	18					53
12	1147	N	1046	-0-		-101	-0-	1035	2	11	9	N	10					63

TOTAL GAS PROD: 13,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2635	N	2580	-0-		-55	-0-	2558	2	22	9	N	20					53
02	2436	N	2327	-0-		-109	-0-	2319	2	8	9	N	7					60
03	2693	N	2693	-0-		-0-	-0-	2679	2	14	9	N	13					73
04	2582	N	2582	-0-		-0-	-0-	2572	2	10	9	N	9	69	1			13
05	2629	N	2629	-0-		-0-	-0-	2618	2	11	9	N	10					23
06	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	2594	2	21	9	N	19					42
07	2764	N	2764	-0-		-0-	-0-	2755	2	9	9	N	8					50
08	2739	N	2739	-0-		-0-	-0-	2726	2	13	9	N	12					62
09	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	2601	2	22	9	N	20					82
10	2759	N	2639	-0-		-120	-0-	2630	2	9	9	N	8					90
11	2640	N	2550	-0-		-90	-0-	2536	2	14	9	N	13	83	1			20
12	2697	N	2580	-0-		-117	-0-	2578	2	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 31,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1543	-0-		-69	-0-	1537	2	6	9	N	5					88
02	1428	N	1288	-0-		-140	-0-	1286	2	2	9	N	2					90
03	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	1604	2	8	9	N	7					97
04	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	1514	2	7	9	N	6					103
05	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	1539	2	8	9	N	7					110
06	1560	N	1469	-0-		-91	-0-	1467	2	2	9	N	2					112
07	1581	N	1561	-0-		-20	-0-	1558	2	3	9	N	3					115
08	1550	N	1485	-0-		-65	-0-	1481	2	4	9	N	4	92	1			27
09	1470	N	1362	-0-		-108	-0-	1353	2	9	9	N	8					35
10	1550	N	1475	-0-		-75	-0-	1475	2			N	-0-					35
11	1440	N	1414	-0-		-26	-0-	1406	2	8	9	N	7					42
*12	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15					57

TOTAL GAS PROD: 17,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1271	2	11	9	N	10					245
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	1101	2	8	9	N	7	187	1			65
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1254	2	17	9	N	15					80
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	2	19	9	N	17					97
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1255	2	14	9	N	13					110
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1172	2	11	9	N	10					120
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1240	2	24	9	N	22					142
08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1212	2	17	9	N	15					157
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1151	2	9	9	N	8					165
10	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1129	2	3	9	N	3					168
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1114	2	17	9	N	15					183
12	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1929	-0-	-272	-0-	1909	2	20	9	N	18					125
02	1848	N	1801	-0-	-47	-0-	1787	2	14	9	N	13					138
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2136	2	26	9	N	24					162
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2131	2	25	9	N	23					185
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2219	2	24	9	N	22					207
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2090	2	21	9	N	19	184	1			42
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	2170	2	20	9	N	18					60
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	2131	2	17	9	N	15					75
09	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2020	2	19	9	N	17					92
10	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2042	2	20	9	N	18					110
11	2070	N	1873	-0-	-197	-0-	1854	2	19	9	N	17					127
12	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1870	2	17	9	N	15					142

TOTAL GAS PROD: 24,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1166	2	18	9	N	16	47	1			99
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	1045	2	3	9	N	3					102
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1172	2	20	9	N	18					120
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1169	2	13	9	N	12					132
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	N	13					145
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8	69	1			84
07	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1192	2	7	9	N	6					90
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1108	2	11	9	N	10					100
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1102	2	6	9	N	5					105
10	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1134	2	17	9	N	15					120
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1019	2	13	9	N	12	50	1			82
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1020	2	9	9	N	8					90

TOTAL GAS PROD: 13,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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
01	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1733	2	20	9	N	18					158
02	1848	N	1524	-0-	-324	-0-	1511	2	13	9	N	12					170
03	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1639	2	19	9	N	17					187
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1985	2	23	9	N	21					208
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22	9	N	20					228
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1893	2	12	9	N	11	189	1			50
07	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1965	2	19	9	N	17					67
08	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1953	2	22	9	N	20					87
09	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1858	2	1	9	N	1					88
10	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1807	2	32	9	N	29					117
11	1920	N	1668	-0-	-252	-0-	1657	2	11	9	N	10					127
12	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1829	2	20	9	N	18	55	1			90

TOTAL GAS PROD: 22,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1415	2	3	9	N	3					108
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					108
03	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1442	2	6	9	N	5					113
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1375	2	6	9	N	5					118
05	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1338	2	11	9	N	10					128
06	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1358	2	2	9	N	2					130
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1368	2	2	9	N	2					132
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1338	2	6	9	N	5					137
09	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					137
10	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1352	2	9	9	N	8					145
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5					150
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1322	2	13	9	N	12					162

TOTAL GAS PROD: 16,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1089	2	14	9	N	13					30
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1007	2	2	9	N	2					32
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1077	2	9	9	N	8					40
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	N	5					45
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	N	2					47
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					47
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					47
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					47
09	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1008	2	1	9	N	1					48
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1047	2	2	9	N	2					50
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-					50
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	984	2	14	9	N	13					63

TOTAL GAS PROD: 12,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	701	2	21	9	N	19					67
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	608	2	4	9	N	4	59	1			12
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	685	2	12	9	N	11					23
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	706	2	21	9	N	19					42
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	731	2	11	9	N	10					52
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					58
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	702	2	10	9	N	9					67
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	704	2	11	9	N	10					77
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	N	10					87
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	703	2	8	9	N	7					94
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	675	2	11	9	N	10					104
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	N	6	97	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
01	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1604	2	6	9	N	5					103
02	1484	N	1434	-0-	-50	-0-	1430	2	4	9	N	4					107
03	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1307	2	3	9	N	3					110
04	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1399	2	6	9	N	5					115
05	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1439	2	2	9	N	2					117
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2	3	9	N	3					120
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1561	2	11	9	N	10					130
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	N	3	103	1			30
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1379	2	2	9	N	2					32
10	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1467	2	1	9	N	1					33
11	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	1215	2	4	9	N	4					37
12	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1302	2	20	9	N	18					55

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2526	2	11	9	N	10					92
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2463	2	9	9	N	8					100
03	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2315	2	25	9	N	23					123
04	2460	N	2289	-0-	-171	-0-	2267	2	22	9	N	20					143
05	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	2354	2	21	9	N	19					162
06	2250	N	1918	-0-	-332	-0-	1900	2	18	9	N	16					178
07	2356	N	1	-0-	-2355	-0-	1	2			N	-0-	154	1			24
08	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					24
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					24
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	2945	N	2765	-0-	-180	-0-	2730	2	35	9	N	32					202
02	2632	N	2516	-0-	-116	-0-	2496	2	20	9	N	18					220
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2835	2	26	9	N	24	179	1			65
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2753	2	31	9	N	28					93
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2771	2	21	9	N	19					112
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	N	20					132
07	2883	N	2851	-0-	-32	-0-	2828	2	23	9	N	21					153
08	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	2749	2	21	9	N	19					172
09	2760	N	2699	-0-	-61	-0-	2671	2	28	9	N	25					197
10	2852	N	2725	-0-	-127	-0-	2707	2	18	9	N	16	175	1			38
11	2670	N	2658	-0-	-12	-0-	2634	2	24	9	N	22					60
12	2790	N	2645	-0-	-145	-0-	2628	2	17	9	N	15					75

TOTAL GAS PROD: 32,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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
01	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2758	2	33	9	N	30					95
02	2772	X	2728	-0-	-44	-0-	2696	2	32	9	N	29					124
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3001	2	30	9	N	27	114	1			37
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2925	2	36	9	N	33					70
05	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	2992	2	8	9	N	7					77
06	2940	N	2664	-0-	-276	-0-	2628	2	36	9	N	33					110
07	3069	N	2955	-0-	-114	-0-	2931	2	24	9	N	22					132
08	3007	N	2929	-0-	-78	-0-	2892	2	37	9	N	34	129	1			37
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2669	2	36	9	N	33					70
10	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	2836	2	33	9	N	30					100
11	2820	N	2589	-0-	-231	-0-	2563	2	26	9	N	24					124
12	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2488	2	6	9	N	5					129

TOTAL GAS PROD: 33,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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
01	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	4441	2	39	9	N	35					198
02	4480	X	4057	-0-	-423	-0-	4018	2	39	9	N	35					233
03	4774	X	4493	-0-	-281	-0-	4456	2	37	9	N	34					267
04	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	4379	2	26	9	N	24	178	1			113
05	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	4441	2	48	9	N	44					157
06	4350	X	4339	-0-	-11	-0-	4314	2	25	9	N	23					180
07	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	4418	2	31	9	N	28					208
08	4557	X	4360	-0-	-197	-0-	4329	2	31	9	N	28					236
*09	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	4129	2			N	-0-	64	7			172
*10	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	4252	2	32	9	N	29					201
*11	4350	X	4061	-0-	-289	-0-	4031	2	30	9	N	27					228
12	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4124	2	57	9	N	52	224	1			56

TOTAL GAS PROD: 51,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1751	2	43	9	N	39					179
02	1624	N	1590	-0-	-34	-0-	1578	2	12	9	N	11					190
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1779	2	35	9	N	32	175	1			47
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1716	2	20	9	N	18	17	1			48
05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	1572	2	17	9	N	15					63
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	1607	2	15	9	N	14					77
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1670	2	18	9	N	16	68	1			25
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1546	2	11	9	N	10					35
09	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1442	2	9	9	N	8					43
10	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1406	2	11	9	N	10					53
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1442	2	17	9	N	15					68
*12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	2	10	9	N	9					77

TOTAL GAS PROD: 19,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1444	2	20	9	N	18					25
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	1307	2	13	9	N	12					37
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1480	2	11	9	N	10					47
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1500	2	23	9	N	21					68
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	2	18	9	N	16					84
06	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1426	2	9	9	N	8					92
07	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1472	2	11	9	N	10					102
08	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1430	2	11	9	N	10					112
09	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1390	2	8	9	N	7					119
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1419	2	9	9	N	8	100	1			27
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1341	2	11	9	N	10					37
12	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1336	2	12	9	N	11					48

TOTAL GAS PROD: 17,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2104	2	28	9	N	25					117
02	2184	N	1817	-0-	-367	-0-	1800	2	17	9	N	15					132
03	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2202	2	19	9	N	17					149
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2080	2	26	9	N	24					173
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2096	2	22	9	N	20	41	1			152
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2013	2	23	9	N	21	36	1			137
07	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2102	2	21	9	N	19					156
08	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1951	2	20	9	N	18					174
09	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1911	2	13	9	N	12					186
10	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1958	2	25	9	N	23					209
11	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1875	2	24	9	N	22	44	1			187
12	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1752	2	13	9	N	12					199

TOTAL GAS PROD: 24,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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. GAS LIFT (I)(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
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	821	2	12	9	N	11					203
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	697	2	12	9	N	11	181	1			33
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	801	2	8	9	N	7					40
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2					42
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					47
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	777	2	17	9	N	15					62
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	785	2	7	9	N	6					68
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	786	2	19	9	N	17					85
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	748	2	8	9	N	7					92
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					92
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	773	2	1	9	N	1					93
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2132	2	30	9	N	27					112
02	1848	N	1789	-0-	-59	-0-	1766	2	23	9	N	21	76	1			57
03	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1984	2	11	9	N	10					67
04	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	1938	2	22	9	N	20					87
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	2	22	9	N	20					107
06	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1873	2	22	9	N	20					127
07	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1968	2	17	9	N	15					142
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2112	2	24	9	N	22					164
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	N	6	148	1			22
10	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1884	2	14	9	N	13					35
11	2070	N	1820	-0-	-250	-0-	1803	2	17	9	N	15					50
12	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1825	2	24	9	N	22					72

TOTAL GAS PROD: 23,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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. GAS LIFT (I)(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
01	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2695	2	20	9	N	18	86	1			64
02	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	2349	2	20	9	N	18					82
03	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	2472	2	22	9	N	20					102
04	2670	X	2111	-0-	-559	-0-	2108	2	3	9	N	3					105
05	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	2304	2	15	9	N	14					119
06	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2238	2	18	9	N	16					135
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2591	2	19	9	N	17					152
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2577	2	24	9	N	22					174
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2275	2	23	9	N	21	103	1			92
10	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	2391	2	19	9	N	17					109
11	2520	N	2272	-0-	-248	-0-	2249	2	23	9	N	21					130
12	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	2183	2	17	9	N	15					145

TOTAL GAS PROD: 28,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3066	2	23	9	N	21					208
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2703	2	25	9	N	23					231
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2966	2	25	9	N	23	181	1			73
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2920	2	11	9	N	10					83
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2953	2	33	9	N	30					113
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2828	2	24	9	N	22					135
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2912	2	34	9	N	31					166
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2864	2	23	9	N	21					187
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2767	2	22	9	N	20					207
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2812	2	26	9	N	24					231
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2757	2	25	9	N	23	193	1			61
*12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2804	2	19	9	N	17					78

TOTAL GAS PROD: 34,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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
01	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	2575	2	28	9	N	25					70
02	2744	X	2376	-0-	-368	-0-	2343	2	33	9	N	30					100
03	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	2706	2	15	9	N	14	61	1			53
04	2760	X	2490	-0-	-270	-0-	2458	2	32	9	N	29	35	1			47
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	2631	2	25	9	N	23					70
06	2640	N	2561	-0-	-79	-0-	2535	2	26	9	N	24					94
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2578	2	29	9	N	26					120
08	2666	N	2582	-0-	-84	-0-	2549	2	33	9	N	30					150
09	2550	N	2443	-0-	-107	-0-	2430	2	13	9	N	12	137	1			25
10	2604	N	2481	-0-	-123	-0-	2461	2	20	9	N	18					43
11	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	2358	2	30	9	N	27					70
*12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2527	2	26	9	N	24					94

TOTAL GAS PROD: 30,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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
01	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3143	2	31	9	N	28					80
02	2968	X	2838	-0-	-130	-0-	2821	2	17	9	N	15					95
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3161	2	33	9	N	30					125
04	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	2989	2	28	9	N	25					150
05	3162	X	3157	-0-	-5	-0-	3122	2	35	9	N	32					182
06	3090	X	3070	-0-	-20	-0-	3035	2	35	9	N	32	186	1			28
07	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	3148	2	22	9	N	20					48
08	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	3098	2	33	9	N	30					78
09	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2963	2	30	9	N	27					105
10	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	3003	2	28	9	N	25					130
11	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	2908	2	22	9	N	20					150
12	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2951	2	34	9	N	31	72	1			109

TOTAL GAS PROD: 36,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3088	2	56	9	N	51	189	1			77
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2813	2	63	9	N	57					134
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3166	2	72	9	N	65					199
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3096	2	26	9	N	24	190	1			33
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3198	2	84	9	N	76					109
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2997	2	50	9	N	45					154
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3086	2	66	9	N	60					214
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3002	2	57	9	N	52					266
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2825	2	37	9	N	34	184	1			116
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3007	2	43	9	N	39					155
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2925	2	44	9	N	40					195
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2944	2	73	9	N	66	200	1			61

TOTAL GAS PROD: 36,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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
01	4371	X	3982	-0-	-389	-0-	3947	2	35	9	N	32					182
02	3892	X	3577	-0-	-315	-0-	3544	2	33	9	N	30					212
03	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3906	2	35	9	N	32	179	1			65
04	3960	X	3866	-0-	-94	-0-	3822	2	44	9	N	40					105
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3960	2	44	9	N	40					145
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3827	2	25	9	N	23					168
07	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	3925	2	22	9	N	20					188
08	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	3811	2	29	9	N	26					214
09	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	3652	2	23	9	N	21					235
10	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	3743	2	34	9	N	31	189	1			77
11	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	3587	2	24	9	N	22					99
12	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	3698	2	45	9	N	41	50	1			90

TOTAL GAS PROD: 45,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	N	25					120
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2000	2	20	9	N	18	110	1			28
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2219	2	32	9	N	29					57
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1889	2	18	9	N	16					73
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2126	2	24	9	N	22					95
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2021	2	30	9	N	27					122
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2197	2	23	9	N	21	100	1			43
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2177	2	30	9	N	27					70
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1947	2	22	9	N	20					90
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1989	2	19	9	N	17					107
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2060	2	30	9	N	27					134
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2024	2	31	9	N	28	72	1			90

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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. 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
01	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-		1485	2	14	9	N	13					100
02	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-		1288	2	11	9	N	10					110
03	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-		1513	2	17	9	N	15					125
04	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-		1529	2			N	-0-					125
05	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-		1510	2	19	9	N	17					142
06	1470	N	1448	-0-		-22	-0-		1445	2	3	9	N	3					145
07	1581	N	1447	-0-		-134	-0-		1434	2	13	9	N	12					157
08	1519	N	1465	-0-		-54	-0-		1462	2	3	9	N	3					160
09	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-		1533	2			N	-0-					160
10	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-		1481	2			N	-0-					160
11	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-		1471	2	9	9	N	8					168
12	1581	N	1453	-0-		-128	-0-		1446	2	7	9	N	6					174

TOTAL GAS PROD: 17,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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. 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
01	2387	N	2262	-0-		-125	-0-		2228	2	34	9	N	31					108
02	2128	N	2008	-0-		-120	-0-		1984	2	24	9	N	22					130
03	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-		2262	2	30	9	N	27					157
04	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-		2190	2	14	9	N	13					170
05	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-		2245	2	25	9	N	23					193
06	2220	N	2164	-0-		-56	-0-		2130	2	34	9	N	31	177	1			47
07	2263	N	2210	-0-		-53	-0-		2192	2	18	9	N	16					63
08	2263	N	2146	-0-		-117	-0-		2131	2	15	9	N	14					77
09	2160	N	2069	-0-		-91	-0-		2046	2	23	9	N	21					98
10	2201	N	2129	-0-		-72	-0-		2107	2	22	9	N	20					118
11	2070	N	2055	-0-		-15	-0-		2030	2	25	9	N	23					141
12	2139	N	2013	-0-		-126	-0-		1991	2	22	9	N	20					161

TOTAL GAS PROD: 25,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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. 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
01	1612	N	1541	-0-		-71	-0-		1535	2	6	9	N	5					56
02	1456	N	1399	-0-		-57	-0-		1389	2	10	9	N	9					65
03	1581	N	1539	-0-		-42	-0-		1530	2	9	9	N	8					73
04	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-		1587	2	15	9	N	14					87
05	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-		1606	2	17	9	N	15					102
06	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-		1623	2	6	9	N	5					107
07	1643	N	1522	-0-		-121	-0-		1511	2	11	9	N	10					117
08	1612	N	1501	-0-		-111	-0-		1487	2	14	9	N	13	110	1			20
09	1620	N	1445	-0-		-175	-0-		1431	2	14	9	N	13					33
10	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-		1512	2	11	9	N	10					43
11	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-		1453	2	10	9	N	9					52
12	1488	N	1485	-0-		-3	-0-		1467	2	18	9	N	16					68

TOTAL GAS PROD: 18,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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. 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
01	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2039	2	20	9	N	18					110
02	1960	N	1888	-0-	-72	-0-	1864	2	24	9	N	22					132
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2082	2	28	9	N	25					157
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2015	2	12	9	N	11					168
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2083	2	26	9	N	24					192
06	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1953	2	31	9	N	28					220
07	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1997	2	19	9	N	17					237
08	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	1998	2	26	9	N	24	188	1			73
09	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1919	2	33	9	N	30					103
10	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1939	2	17	9	N	15					118
11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1877	2	24	9	N	22					140
12	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1943	2	41	9	N	37	92	1			85

TOTAL GAS PROD: 24,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	2079	2	33	9	N	30					103
02	1876	N	1810	-0-	-66	-0-	1795	2	15	9	N	14					117
03	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	1920	2	11	9	N	10					127
04	2040	N	1898	-0-	-142	-0-	1881	2	17	9	N	15					142
05	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1897	2	19	9	N	17					159
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1789	2	15	9	N	14	148	1			25
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1964	2	17	9	N	15					40
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20	9	N	18					58
09	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1726	2	17	9	N	15					73
10	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	1716	2	15	9	N	14					87
11	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	1681	2	22	9	N	20					107
12	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1685	2	19	9	N	17					124

TOTAL GAS PROD: 22,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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. 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
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2269	2	15	9	N	14					62
02	2044	N	2015	-0-	-29	-0-	2004	2	11	9	N	10					72
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2260	2	14	9	N	13					85
04	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2147	2	2	9	N	2					87
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2317	2	26	9	N	24					111
06	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	2172	2	17	9	N	15					126
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	N	7					133
08	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2170	2	14	9	N	13					146
09	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	2132	2	18	9	N	16					162
10	2232	N	2055	-0-	-177	-0-	2045	2	10	9	N	9					171
11	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	2009	2	4	9	N	4					175
12	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	2078	2	8	9	N	7	142	1			40

TOTAL GAS PROD: 25,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1907	-0-	-170		-0-	1894	2	13	9	N	12					180
02	1876	N	1797	-0-	-79		-0-	1783	2	14	9	N	13					193
03	2015	N	1964	-0-	-51		-0-	1949	2	15	9	N	14					207
04	1917	N	1917	-0-	-0-		-0-	1900	2	17	9	N	15	172	1			50
05	2029	N	2029	-0-	-0-		-0-	2012	2	17	9	N	15					65
06	1890	N	1870	-0-	-20		-0-	1862	2	8	9	N	7					72
07	1984	N	1920	-0-	-64		-0-	1906	2	14	9	N	13					85
08	2015	N	1858	-0-	-157		-0-	1844	2	14	9	N	13					98
09	1860	N	1828	-0-	-32		-0-	1826	2	2	9	N	2					100
10	1922	N	1805	-0-	-117		-0-	1805	2			N	-0-					100
11	1800	N	1711	-0-	-89		-0-	1708	2	3	9	N	3					103
12	1891	N	1851	-0-	-40		-0-	1815	2	36	9	N	33	109	1			27

TOTAL GAS PROD: 22,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1200	-0-	-71		-0-	1193	2	7	9	N	6					186
02	1148	N	1072	-0-	-76		-0-	1064	2	8	9	N	7					193
03	1209	N	1208	-0-	-1		-0-	1197	2	11	9	N	10					203
04	1177	N	1177	-0-	-0-		-0-	1168	2	9	9	N	8	181	1			30
05	1259	N	1259	-0-	-0-		-0-	1256	2	3	9	N	3					33
06	1170	N	1168	-0-	-2		-0-	1155	2	13	9	N	12					45
07	1217	N	1217	-0-	-0-		-0-	1210	2	7	9	N	6					51
08	1271	N	1203	-0-	-68		-0-	1190	2	13	9	N	12					63
09	1170	N	1145	-0-	-25		-0-	1141	2	4	9	N	4					67
10	1209	N	1145	-0-	-64		-0-	1145	2			N	-0-					67
11	1170	N	1063	-0-	-107		-0-	1062	2	1	9	N	1					68
12	1178	N	1086	-0-	-92		-0-	1080	2	6	9	N	5					73

TOTAL GAS PROD: 13,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2581	-0-	-240		-0-	2561	2	20	9	N	18					188
02	2520	X	2319	-0-	-201		-0-	2297	2	22	9	N	20					208
03	2697	X	2548	-0-	-149		-0-	2526	2	22	9	N	20					228
04	2610	X	2478	-0-	-132		-0-	2457	2	21	9	N	19	191	1			56
05	2604	X	2570	-0-	-34		-0-	2540	2	30	9	N	27					83
06	2460	N	2450	-0-	-10		-0-	2441	2	9	9	N	8					91
07	2573	N	2542	-0-	-31		-0-	2535	2	7	9	N	6					97
08	2573	N	2541	-0-	-32		-0-	2518	2	23	9	N	21					118
09	2482	N	2482	-0-	-0-		-0-	2464	2	18	9	N	16					134
10	2542	N	2486	-0-	-56		-0-	2460	2	26	9	N	24					158
11	2460	N	2280	-0-	-180		-0-	2260	2	20	9	N	18					176
12	2573	N	2316	-0-	-257		-0-	2306	2	10	9	N	9	162	1			23

TOTAL GAS PROD: 29,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					73
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	1771	2	2	9	N	2	50	1			25
03	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1868	2	6	9	N	5					30
04	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	1820	2			N	-0-					30
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2072	2	19	9	N	17					47
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	N	16					63
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1930	2	4	9	N	4					67
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1929	2	9	9	N	8					75
09	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1894	2	15	9	N	14					89
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1996	2	12	9	N	11					100
11	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1756	2	8	9	N	7					107
12	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	1881	2	8	9	N	7					114

TOTAL GAS PROD: 23,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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
01	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2051	2	31	9	N	28	183	1			49
02	2044	N	1875	-0-	-169	-0-	1850	2	25	9	N	23					72
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2170	2	28	9	N	25					97
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2145	2	13	9	N	12					109
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2209	2	31	9	N	28					137
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2095	2	43	9	N	39					176
07	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2181	2	11	9	N	10					186
08	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2086	2	20	9	N	18					204
09	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2049	2	41	9	N	37	190	1			51
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2150	2	26	9	N	24					75
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	1996	2	28	9	N	25					100
12	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2021	2	21	9	N	19					119

TOTAL GAS PROD: 25,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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
01	8928	X	4773	-0-	-4155	-0-	4726	2	47	9	N	43	96	1			73
02	8064	X	5620	-0-	-2444	-0-	5566	2	54	9	N	49	20	1			102
03	8277	X	6634	-0-	-1643	-0-	6568	2	66	9	N	60	23	1			139
04	8010	X	6752	-0-	-1258	-0-	6658	2	94	9	N	85	130	1			94
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7350	2	124	9	N	113					207
06	6420	X	6108	-0-	-312	-0-	6032	2	76	9	N	69	191	1			85
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6954	2	84	9	N	76	71	1			90
08	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	6832	2	88	9	N	80					170
09	7230	X	6362	-0-	-868	-0-	6279	2	83	9	N	75	187	1			58
10	7471	X	6968	-0-	-503	-0-	6867	2	101	9	N	92					150
11	6810	X	6297	-0-	-513	-0-	6243	2	54	9	N	49					199
12	7037	X	6127	-0-	-910	-0-	6055	2	72	9	N	65	192	1			72

TOTAL GAS PROD: 77,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1943	2	13	9	N	12					223
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	1761	2	12	9	N	11					234
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1991	2	22	9	N	20					254
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1898	2	14	9	N	13	192	1			75
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2017	2	33	9	N	30					105
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1902	2	11	9	N	10					115
07	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1907	2	17	9	N	15					130
*08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1934	2	4	9	N	4					134
*09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1837	2			N	-0-	12	7			133
*10	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1832	2	1	9	N	1					134
*11	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1757	2	20	9	N	18					152
12	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1770	2	18	9	N	16	145	1			23

TOTAL GAS PROD: 22,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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
01	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2310	2	18	9	N	16					110
02	2156	N	2091	-0-	-65	-0-	2074	2	17	9	N	15					125
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2333	2	14	9	N	13	103	1			35
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2251	2	20	9	N	18					53
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2322	2	17	9	N	15					68
06	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	2161	2	19	9	N	17					85
07	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2291	2	19	9	N	17					102
08	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2200	2	28	9	N	25	85	1			42
09	2190	N	1950	-0-	-240	-0-	1938	2	12	9	N	11					53
10	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2002	2	17	9	N	15					68
11	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1948	2	10	9	N	9					77
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2019	2	17	9	N	15					92

TOTAL GAS PROD: 26,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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
01	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8454	2	167	9	N	152	184	1			147
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7541	2	168	9	N	153	186	1			114
03	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8419	2	167	9	N	152	174	1			92
04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8319	2	141	9	N	128	174	1			46
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8463	2	149	9	N	135	37	1			144
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7994	2	128	9	N	116	192	1			68
07	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8224	2	111	9	N	101	49	1			120
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8117	2	140	9	N	127	185	1			62
09	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7738	2	147	9	N	134	112	1			84
10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7811	2	131	9	N	119	98	1			105
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7418	2	144	9	N	131	184	1			52
*12	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7568	2	143	9	N	130					182

TOTAL GAS PROD: 97,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1619	2	21	9	N	19					219
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	1444	2	20	9	N	18					237
03	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1650	2	11	9	N	10					247
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1637	2	18	9	N	16	191	1			72
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2	22	9	N	20					92
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1582	2	10	9	N	9					101
07	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1590	2	12	9	N	11					112
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			N	-0-					112
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	N	20					132
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1653	2	2	9	N	2					134
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	N	11					145
12	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1464	2	51	9	N	46	178	1			13

TOTAL GAS PROD: 19,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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
01	9021	X	8094	-0-	-927	-0-	7958	2	136	9	N	124	190	1			164
02	7980	X	7278	-0-	-702	-0-	7167	2	111	9	N	101	187	1			78
03	8525	X	7553	-0-	-972	-0-	7440	2	113	9	N	103					181
04	7830	X	7514	-0-	-316	-0-	7405	2	109	9	N	99	165	1			115
05	8091	X	7421	-0-	-670	-0-	7302	2	119	9	N	108	160	1			63
06	7830	X	6748	-0-	-1082	-0-	6647	2	101	9	N	92					155
07	8060	X	7309	-0-	-751	-0-	7214	2	95	9	N	86	186	1			55
08	7750	X	6940	-0-	-810	-0-	6848	2	92	9	N	84	104	1			35
09	7500	X	6766	-0-	-734	-0-	6660	2	106	9	N	96	61	1			70
10	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	6766	2	105	9	N	95					165
*11	7080	X	6426	-0-	-654	-0-	6335	2	91	9	N	83	210	1			38
12	7316	X	6425	-0-	-891	-0-	6322	2	103	9	N	94					132

TOTAL GAS PROD: 85,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

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
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2370	2	41	9	N	37					166
02	2156	N	2124	-0-	-32	-0-	2107	2	17	9	N	15					181
03	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2320	2	31	9	N	28	171	1			38
04	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	2289	2	6	9	N	5					43
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2335	2	34	9	N	31					74
06	2280	N	2230	-0-	-50	-0-	2209	2	21	9	N	19					93
07	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2274	2	14	9	N	13					106
08	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	2211	2	24	9	N	22					128
09	2220	N	2146	-0-	-74	-0-	2132	2	14	9	N	13					141
10	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2168	2	19	9	N	17					158
11	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	2049	2	22	9	N	20	138	1			40
12	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2117	2	20	9	N	18					58

TOTAL GAS PROD: 26,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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. GAS	(I) 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
01	2760	N	2760	-0-		-0-	-0-	2727	2	33	9	N	30					263
02	2500	N	2500	-0-		-0-	-0-	2456	2	44	9	N	40					303
03	2786	N	2786	-0-		-0-	-0-	2754	2	32	9	N	29					332
04	2702	N	2702	-0-		-0-	-0-	2682	2	20	9	N	18	192	1			158
05	2784	N	2784	-0-		-0-	-0-	2736	2	48	9	N	44					202
06	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-	2551	2	20	9	N	18					220
*07	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	2642	2	3	9	N	3					223
*08	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	2639	2			N	-0-					223
*09	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	2556	2			N	-0-					223
*10	2592	N	2592	-0-		-0-	-0-	2592	2			N	-0-					223
11	2470	N	2470	-0-		-0-	-0-	2447	2	23	9	N	21	189	1			55
*12	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	2451	2	31	9	N	28	49	1			34

TOTAL GAS PROD: 31,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS	(I) 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
01	7232	X	7232	-0-		-0-	-0-	7146	2	86	9	N	78	86	1			140
02	6352	X	6352	-0-		-0-	-0-	6261	2	91	9	N	83	129	1			94
03	6987	X	6987	-0-		-0-	-0-	6896	2	91	9	N	83					177
04	6579	X	6579	-0-		-0-	-0-	6482	2	97	9	N	88	130	1			135
05	6727	X	6727	-0-		-0-	-0-	6609	2	118	9	N	107					242
06	6266	X	6266	-0-		-0-	-0-	6188	2	78	9	N	71	184	1			129
07	6930	X	6930	-0-		-0-	-0-	6862	2	68	9	N	62	128	1			63
08	6587	X	6587	-0-		-0-	-0-	6464	2	123	9	N	112					175
09	6268	X	6268	-0-		-0-	-0-	6135	2	133	9	N	121	187	1			109
10	6409	X	6409	-0-		-0-	-0-	6323	2	86	9	N	78					187
11	6012	X	6012	-0-		-0-	-0-	5935	2	77	9	N	70	200	1			57
*12	5618	X	5618	-0-		-0-	-0-	5541	2	77	9	N	70					127

TOTAL GAS PROD: 77,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

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
01	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	3447	2	39	9	N	35					167
02	3360	X	3146	-0-	-214	-0-	3112	2	34	9	N	31					198
03	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	3537	2	37	9	N	34					232
04	3420	X	3410	-0-	-10	-0-	3370	2	40	9	N	36	190	1			78
05	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	3459	2	39	9	N	35					113
06	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	3312	2	28	9	N	25					138
07	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	3379	2	37	9	N	34					172
08	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3316	2	31	9	N	28					200
09	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3141	2	30	9	N	27					227
10	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3211	2	26	9	N	24	189	1			62
11	3330	X	3156	-0-	-174	-0-	3111	2	45	9	N	41					103
12	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	3110	2	30	9	N	27	52	1			78

TOTAL GAS PROD: 39,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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
01	2511	N	1990	-0-	-521	-0-	1962	2	28	9	N	25					180
02	2240	N	2129	-0-	-111	-0-	2086	2	43	9	N	39	189	1			30
03	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2388	2	41	9	N	37					67
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2279	2	47	9	N	43					110
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2349	2	50	9	N	45					155
06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2186	2	57	9	N	52					207
07	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2275	2	39	9	N	35					242
08	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	2131	2	23	9	N	21	220	1			43
09	2250	N	2160	-0-	-90	-0-	2116	2	44	9	N	40					83
10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2196	2	63	9	N	57					140
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2100	2	66	9	N	60					200
12	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2125	2	29	9	N	26	188	1			38

TOTAL GAS PROD: 26,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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
01	5239	X	4959	-0-	-280	-0-	4912	2	47	9	N	43					123
02	4732	X	4463	-0-	-269	-0-	4422	2	41	9	N	37					160
03	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	4965	2	41	9	N	37					197
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4848	2	45	9	N	41					238
05	5053	X	4996	-0-	-57	-0-	4954	2	42	9	N	38	188	1			88
06	4830	X	4802	-0-	-28	-0-	4761	2	41	9	N	37					125
07	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	4872	2	41	9	N	37					162
08	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	4808	2	42	9	N	38	152	1			48
09	4890	X	4687	-0-	-203	-0-	4646	2	41	9	N	37					85
10	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	4699	2	50	9	N	45					130
11	4800	X	4515	-0-	-285	-0-	4474	2	41	9	N	37					167
12	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	4579	2	42	9	N	38					205

TOTAL GAS PROD: 57,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					58
02	1484	N	1443	-0-	-41	-0-	1443	2			N	-0-					58
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					58
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			N	-0-					58
05	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1392	2			N	-0-					58
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	2			N	-0-					58
07	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	2			N	-0-					58
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					58
09	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			N	-0-					58
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					58
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					58
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 17,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3733	2	39	9	N	35	185	1			92
02	3556	X	3413	-0-	-143	-0-	3380	2	33	9	N	30					122
03	3844	X	3807	-0-	-37	-0-	3765	2	42	9	N	38					160
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3687	2	39	9	N	35					195
05	3844	X	3811	-0-	-33	-0-	3765	2	46	9	N	42					237
06	3690	X	3652	-0-	-38	-0-	3613	2	39	9	N	35					272
07	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	3587	2	33	9	N	30	187	1			115
08	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	3615	2	31	9	N	28					143
09	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3536	2	41	9	N	37					180
10	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	3641	2	42	9	N	38	173	1			45
11	3660	X	2793	-0-	-867	-0-	2771	2	22	9	N	20					65
12	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	3434	2	53	9	N	48					113

TOTAL GAS PROD: 42,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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
01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3359	2	29	9	N	26	69	5			137
02	3136	X	3022	-0-	-114	-0-	2983	2	39	9	N	35					172
03	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	3223	2	34	9	N	31					203
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3274	2	35	9	N	32					235
05	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3258	2	32	9	N	29	186	1			78
06	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	3057	2	32	9	N	29					107
07	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3108	2	29	9	N	26					133
08	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	3158	2	30	9	N	27					160
09	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	3006	2	30	9	N	27					187
10	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3045	2	31	9	N	28					215
11	3090	X	2777	-0-	-313	-0-	2746	2	31	9	N	28					243
12	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	2934	2	44	9	N	40	191	1			92

TOTAL GAS PROD: 37,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3264	2	17	9	N	15					175
02	3052	X	2920	-0-	-132	-0-	2909	2	11	9	N	10					185
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3312	2	30	9	N	27					212
04	3270	X	3250	-0-	-20	-0-	3228	2	22	9	N	20					232
05	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3300	2	18	9	N	16					248
06	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	3167	2	10	9	N	9	194	1			63
07	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	3096	2	19	9	N	17	33	1			47
08	3348	X	3018	-0-	-330	-0-	3001	2	17	9	N	15					62
09	3240	X	3097	-0-	-143	-0-	3083	2	14	9	N	13					75
10	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3152	2	25	9	N	23					98
11	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	2953	2	15	9	N	14					112
12	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3011	2	20	9	N	18					130

TOTAL GAS PROD: 37,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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
01	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					37
02	1932	N	1730	-0-	-202	-0-	1730	2			N	-0-					37
03	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			N	-0-					37
04	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	1966	2			N	-0-					37
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					37
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					37
07	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1858	2			N	-0-					37
08	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1805	2			N	-0-					37
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					37
10	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					37
11	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-					37
12	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	13795	X	12456	-0-	-1339	-0-	12219	2	237	9	N	215	189	1			212
02	12292	X	11197	-0-	-1095	-0-	11014	2	183	9	N	166	175	1			203
03	13206	X	12316	-0-	-890	-0-	12111	2	205	9	N	186	184	1			205
04	12510	X	11968	-0-	-542	-0-	11844	2	124	9	N	113	214	1			104
05	12462	X	12314	-0-	-148	-0-	12132	2	182	9	N	165	226	1			43
06	12060	X	11668	-0-	-392	-0-	11503	2	165	9	N	150	151	1			42
07	12400	X	11929	-0-	-471	-0-	11769	2	160	9	N	145	122	1			65
08	12369	X	11690	-0-	-679	-0-	11530	2	160	9	N	145	182	1			28
09	11970	X	11141	-0-	-829	-0-	10979	2	162	9	N	147	133	1			42
10	12307	X	11146	-0-	-1161	-0-	10997	2	149	9	N	135					177
11	11670	X	10611	-0-	-1059	-0-	10443	2	168	9	N	153	241	1			89
12	11935	X	10654	-0-	-1281	-0-	10496	2	158	9	N	144	96	1			137

TOTAL GAS PROD: 139,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	6045	X	5190	-0-		-855	-0-	5104	2	86	9	N	78	183	1			120
02	5376	X	5078	-0-		-298	-0-	4995	2	83	9	N	75					195
03	5828	X	5256	-0-		-572	-0-	5178	2	78	9	N	71	184	1			82
04	5640	X	5276	-0-		-364	-0-	5201	2	75	9	N	68					150
05	5611	X	5336	-0-		-275	-0-	5259	2	77	9	N	70					220
06	5430	X	5181	-0-		-249	-0-	5118	2	63	9	N	57	185	1			92
07	5611	X	5373	-0-		-238	-0-	5293	2	80	9	N	73					165
08	5456	X	5190	-0-		-266	-0-	5094	2	96	9	N	87					252
09	5280	X	4683	-0-		-597	-0-	4654	2	29	9	N	26	182	1			96
10	5363	X	4838	-0-		-525	-0-	4788	2	50	9	N	45					141
11	5190	X	4682	-0-		-508	-0-	4559	2	123	9	N	112					253
12	5363	X	4745	-0-		-618	-0-	4638	2	107	9	N	97	187	1			163

TOTAL GAS PROD: 60,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

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. GAS LIFT	(I)(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
01	11470	X	10287	-0-		-1183	-0-	10087	2	200	9	N	182	185	1			286
02	9744	X	9057	-0-		-687	-0-	8906	2	151	9	N	137	184	1			239
03	10013	X	9900	-0-		-113	-0-	9734	2	166	9	N	151	179	1			211
04	9960	X	9918	-0-		-42	-0-	9752	2	166	9	N	151	268	1			94
05	10292	X	10060	-0-		-232	-0-	9881	2	179	9	N	163	154	1			103
06	9960	X	8993	-0-		-967	-0-	8827	2	166	9	N	151					254
07	10261	X	9393	-0-		-868	-0-	9240	2	153	9	N	139	181	1			212
08	10261	X	9061	-0-		-1200	-0-	8939	2	122	9	N	111	275	1			48
09	9930	X	8163	-0-		-1767	-0-	8046	2	117	9	N	106	76	1			78
10	10075	X	7993	-0-		-2082	-0-	7859	2	134	9	N	122	95	1			105
11	9090	X	4171	-0-		-4919	-0-	4118	2	53	9	N	48	113	1			40
12	9393	X	1217	-0-		-8176	-0-	1203	2	14	9	N	13					53

TOTAL GAS PROD: 98,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

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. GAS LIFT	(I)(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
01	14477	X	12913	-0-		-1564	-0-	12704	2	209	9	N	190	170	1			210
02	13076	X	11803	-0-		-1273	-0-	11654	2	149	9	N	135					345
03	14477	X	13083	-0-		-1394	-0-	12906	2	177	9	N	161	351	1			155
04	13110	X	12688	-0-		-422	-0-	12537	2	151	9	N	137					292
05	13485	X	12859	-0-		-626	-0-	12738	2	121	9	N	110	191	1			211
06	12660	X	12313	-0-		-347	-0-	12186	2	127	9	N	115	174	1			152
07	13113	X	12773	-0-		-340	-0-	12660	2	113	9	N	103					255
08	13113	X	12225	-0-		-888	-0-	12101	2	124	9	N	113	188	1			180
09	12690	X	11790	-0-		-900	-0-	11673	2	117	9	N	106	173	1			113
10	12865	X	11992	-0-		-873	-0-	11860	2	132	9	N	120					233
11	12360	X	11400	-0-		-960	-0-	11281	2	119	9	N	108	191	1			150
12	12772	X	11455	-0-		-1317	-0-	11342	2	113	9	N	103					253

TOTAL GAS PROD: 147,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

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
01	6448	X	5851	-0-	-597	-0-	5849	2	2	9	N	2					67
02	5824	X	5224	-0-	-600	-0-	5221	2	3	9	N	3					70
03	6107	X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2			N	-0-					70
04	5910	X	5588	-0-	-322	-0-	5588	2			N	-0-					70
05	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5675	2	2	9	N	2					72
06	5670	X	5350	-0-	-320	-0-	5350	2			N	-0-					72
07	5797	X	5590	-0-	-207	-0-	5590	2			N	-0-					72
08	5766	X	5404	-0-	-362	-0-	5404	2			N	-0-					72
09	5580	X	5237	-0-	-343	-0-	5237	2			N	-0-					72
10	5673	X	5264	-0-	-409	-0-	5264	2			N	-0-					72
11	5400	X	4980	-0-	-420	-0-	4980	2			N	-0-					72
12	5580	X	4910	-0-	-670	-0-	4910	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 64,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

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
01	7254	X	6795	-0-	-459	-0-	6661	2	134	9	N	122	215	1			94
02	6468	X	6090	-0-	-378	-0-	5996	2	94	9	N	85	126	1			53
03	7037	X	6609	-0-	-428	-0-	6498	2	111	9	N	101					154
04	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	6505	2	129	9	N	117	187	1			84
05	6882	X	6679	-0-	-203	-0-	6562	2	117	9	N	106					190
06	6570	X	6443	-0-	-127	-0-	6338	2	105	9	N	95	77	1			208
07	6851	X	6454	-0-	-397	-0-	6354	2	100	9	N	91	174	1			125
08	6851	X	6418	-0-	-433	-0-	6317	2	101	9	N	92					217
09	6630	X	6067	-0-	-563	-0-	5973	2	94	9	N	85	187	1			115
10	6665	X	6209	-0-	-456	-0-	6111	2	98	9	N	89					204
11	6450	X	5904	-0-	-546	-0-	5797	2	107	9	N	97					301
12	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	5861	2	98	9	N	89	255	1			135

TOTAL GAS PROD: 76,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

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
01	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	2			N	-0-					151
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					151
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					151
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					151
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					151
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	46	2	22	9	N	20					171
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					171
10	124	N	15	-0-	-109	-0-	14	2	1	9	N	1	91	1			81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3441	X	3260	-0-		-181		-0-	648	1	2518	2	N	85					243
									94	9									
02	3163	X	3163	-0-		-0-		-0-	576	1	2521	2	N	60	186	1			117
									66	9									
03	3573	X	3573	-0-		-0-		-0-	680	1	2817	2	N	69					186
									76	9									
04	3387	X	3387	-0-		-0-		-0-	630	1	2702	2	N	50	179	1			57
									55	9									
05	3578	X	3578	-0-		-0-		-0-	699	1	2805	2	N	67					124
									74	9									
06	3450	X	3416	-0-		-34		-0-	677	1	2658	2	N	74					198
									81	9									
07	3565	X	3439	-0-		-126		-0-	696	1	2679	2	N	58	172	1			84
									64	9									
08	3565	X	3341	-0-		-224		-0-	699	1	2577	2	N	59					143
									65	9									
09	3450	X	3031	-0-		-419		-0-	598	1	2375	2	N	53					196
									58	9									
10	3565	X	2855	-0-		-710		-0-	435	1	2377	2	N	39	180	1			55
									43	9									
11	3420	X	2328	-0-		-1092		-0-	478	1	1813	2	N	34					89
									37	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-		-3441		-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 35,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-		-0-		-0-	1079	1	2663	2	N	116	183	1			108
									128	9									
02	3444	X	3306	-0-		-138		-0-	826	1	2375	2	N	95					203
									105	9									
03	4109	X	4109	-0-		-0-		-0-	964	1	3029	2	N	105	182	1			126
									116	9									
04	4184	X	4184	-0-		-0-		-0-	1044	1	3046	2	N	85					211
									94	9									
05	4224	X	4224	-0-		-0-		-0-	1079	1	3031	2	N	104	186	1			129
									114	9									
06	4019	X	4019	-0-		-0-		-0-	998	1	2914	2	N	97					226
									107	9									
07	4037	X	4037	-0-		-0-		-0-	1015	1	2942	2	N	73	175	1			124
									80	9									
08	4215	X	4215	-0-		-0-		-0-	1045	1	3085	2	N	77					201
									85	9									
09	3867	X	3867	-0-		-0-		-0-	1044	1	2718	2	N	95	180	1			116
									105	9									
10	3813	X	3527	-0-		-286		-0-	1061	1	2386	2	N	73					189
									80	9									
11	3690	X	2953	-0-		-737		-0-	931	1	1963	2	N	54					243
									59	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-		-3813		-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 42,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 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
01	12462	X	10630	-0-	-1832	-0-	400 221	1 9	10009	2	N	201	185	1			247
02	10724	X	9023	-0-	-1701	-0-	319 179	1 9	8525	2	N	163	193	1			217
03	11873	X	10194	-0-	-1679	-0-	345 180	1 9	9669	2	N	164	191	1			190
04	11490	X	9902	-0-	-1588	-0-	380 174	1 9	9348	2	N	158	188	1			160
05	11439	X	9171	-0-	-2268	-0-	376 162	1 9	8633	2	N	147					307
06	10290	X	9212	-0-	-1078	-0-	384 136	1 9	8692	2	N	124	187	1			244
07	10230	X	8897	-0-	-1333	-0-	378 154	1 9	8365	2	N	140	180	1			204
08	10230	X	8384	-0-	-1846	-0-	354 120	1 9	7910	2	N	109	184	1			129
09	9900	X	8017	-0-	-1883	-0-	344 129	1 9	7544	2	N	117					246
10	9517	X	8033	-0-	-1484	-0-	349 155	1 9	7529	2	N	141	185	1			202
11	9210	X	7927	-0-	-1283	-0-	335 162	1 9	7430	2	N	147	184	1			165
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 99,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	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
01	93	N	64	-0-		-29	-0-	64	2			N	-0-					86
02	84	N	45	-0-		-39	-0-	45	2			N	-0-					86
03	65	N	65	-0-		-0-	-0-	65	2			N	-0-					86
04	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	2			N	-0-					86
05	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	2			N	-0-					86
06	60	N	28	-0-		-32	-0-	28	2			N	-0-					86
07	124	N	85	-0-		-39	-0-	85	2			N	-0-					86
08	124	N	82	-0-		-42	-0-	82	2			N	-0-					86
09	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	2			N	-0-					86
10	155	N	155	-0-		-0-	-0-	155	2			N	-0-					86
11	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					86
*12	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

MO	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
01	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	3			N	-0-					48
02	252	N	146	-0-		-106	-0-	146	3			N	-0-					48
03	310	N	244	-0-		-66	-0-	244	3			N	-0-					48
04	400	N	400	-0-		-0-	-0-	400	3			N	-0-					48
05	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	3			N	-0-					48
06	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	3			N	-0-					48
07	411	N	411	-0-		-0-	-0-	411	3			N	-0-					48
08	691	N	691	-0-		-0-	-0-	691	3			N	-0-					48
09	390	N	113	-0-		-277	-0-	113	3			N	-0-					48
10	403	N	43	-0-		-360	-0-	43	3			N	-0-					48
11	600	N	172	-0-		-428	-0-	172	3			N	-0-					48
12	124	N	21	-0-		-103	-0-	21	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	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
01	750	N	750	-0-		-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-		-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-		-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	720	N	526	-0-		-194	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-		-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-		-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-		-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-		-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	750	N	535	-0-		-215	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	775	N	577	-0-		-198	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	750	N	517	-0-		-233	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	558	N	509	-0-		-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	32	1	34	2	N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	44	1	5	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	62	1	63	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	40	1	30	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	54	1	42	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					154
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	2			N	-0-					154
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					154
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					154
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					154
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					154
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					154
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					154
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					38
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					38
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					38
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					38
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					38
06	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					38
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					38
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					38
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					38
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					38
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	2	N	-0-					14
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					14
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					14
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	2	N	-0-					14
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					14
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	10	1	115	2	N	-0-					14
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					14
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					14
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	N	-0-					14
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	10	1	232	2	N	-0-					14
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	2	N	-0-					14
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEM ENERGY, INC. 455126
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	780	N	449	-0-	-331	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	930	N	281	-0-	-649	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	713	N	245	-0-	-468	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	70	-0-	-680	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	734	-0-	-413	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	892	-0-	-428	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	706	-0-	-658	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
02	560	N	445	-0-	-115	-0-	445	2		N	-0-			-0-
03	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2		N	-0-			-0-
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
10	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	572	-0-	-478	-0-	572	2		N	-0-			-0-
12	899	N	406	-0-	-493	-0-	406	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2		N	-0-			15
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			15
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			15
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			15
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			15
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			15
07	558	N	120	-0-	-438	-0-	120	2		N	-0-			15
08	558	N	232	-0-	-326	-0-	232	2		N	-0-			15
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			15
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			15
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

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
01	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	264	1	2418	2	Y	-0-					97
02	2632	X	2325	-0-	-307	-0-	238	1	2066	2	Y	19					116
							21	9									
03	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	264	1	2371	2	Y	10					126
							11	9									
04	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	245	1	2528	2	Y	3					129
							3	9									
05	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	229	1	2397	2	Y	17	134	1			12
							19	9									
06	2610	X	1663	-0-	-947	-0-	149	1	1508	2	Y	5					17
							6	9									
07	2883	X	2336	-0-	-547	-0-	220	1	2116	2	Y	-0-					17
08	2883	X	2094	-0-	-789	-0-	202	1	1889	2	Y	3					20
							3	9									
09	2790	X	2075	-0-	-715	-0-	222	1	1853	2	Y	-0-					20
10	2635	X	650	-0-	-1985	-0-	70	1	580	2	Y	-0-					20
11	2250	X	207	-0-	-2043	-0-	43	1	164	2	Y	-0-					20
12	2325	X	1263	-0-	-1062	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	588	N	457	-0-	-131	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	330	N	53	-0-	-277	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

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
01	1550	N	1023	-0-	-527	-0-	1023	2			N	-0-					197
02	1484	N	1006	-0-	-478	-0-	1006	2			N	-0-					197
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1112	2	2	9	N	2					199
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1247	2	21	9	N	19					218
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	N	10					228
06	1080	N	344	-0-	-736	-0-	344	2			N	-0-					228
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					228
08	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	2			N	-0-					228
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					228
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					228
11	1200	N	48	-0-	-1152	-0-	48	2			N	-0-					228
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 11,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					3
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					3
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					3
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					3
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					3
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					3
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					3
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					3
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					3
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					3
11	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					3
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	130	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1068	-0-	-108	-0-	130	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	12	-0-	-1290	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	130	1	2246	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	477	-0-	-701	-0-	130	1	347	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	576	-0-	-726	-0-	21	1	555	2	N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	87	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1843	2	N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	85	1	1761	2	N	-0-					-0-
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	85	1	1651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	10	1	547	2	N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	10	1	428	2	N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	10	1	493	2	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	N	-0-					-0-
05	496	N	172	-0-	-324	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
06	480	N	13	-0-	-467	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	2	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	10	1	540	2	N	-0-					-0-
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	10	1	509	2	N	-0-					-0-
11	570	N	316	-0-	-254	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2697	#	2480	-0-	-217	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	3080	#	2237	-0-	-843	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	3410	#	2307	-0-	-1103	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	3300	#	2582	-0-	-718	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2666	#	2290	-0-	-376	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2400	#	621	-0-	-1779	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	2480	#	2123	-0-	-357	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	2931	R	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2294	#	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
11	630	#	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					77
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					77
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					77
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			N	-0-					77
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					77
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					77
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					77
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					77
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					77
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					77
*11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					77
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)//CONT.// 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	13	1	2048	3	N	-0-					20
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	11	1	2042	3	N	-0-					20
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					20
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					20
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					20
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					20
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					20
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					20
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					20
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					20
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					20
*12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	13	1	2247	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) //CONT.// 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1658	-0-	-1318	-0-	1597	3	61	9	N	55	248	7			89
02	2800	N	3280	-0-	480	480	3280	3			N	-0-					89
03	3100	N	3570	-0-	470	950	3545	3	25	9	N	23					112
04	3000	N	3620	-0-	620	1570	3620	3			N	-0-					112
05	3100	N	3463	-0-	363	1933	3463	3			N	-0-					112
06	5318	X	3385	-0-	-1933	-0-	3385	3			N	-0-					112
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					112
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3363	3	3	9	N	3					115
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3137	3	9	9	N	8					123
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					123
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2972	3	22	9	N	20					143
*12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3106	3	21	9	N	19					162

TOTAL GAS PROD: 38,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			21
02	14B2 EXT	339	-0-	339	339	337	3	2	9	N	2					23
03	T. A.	1559	-0-	1559	1898	1505	3	54	9	N	49					72
04	14B2 EXT	902	-0-	902	2800	902	3			N	-0-					72
05	14B2 EXT	863	-0-	863	3663	863	3			N	-0-					72
06	4445 X	782	-0-	-3663	-0-	782	3			N	-0-					72
07	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					72
08	868 N	716	-0-	-152	-0-	716	3			N	-0-					72
09	780 N	638	-0-	-142	-0-	638	3			N	-0-					72
10	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					72
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					72
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JONES ENERGY, LLC 441132
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FELTON WELL #: 5605H RRCID -> 285957 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2019 - P/A 04/09/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

01	62744		11827	-0-	-50917	-0-	10104	2	1723	9	N	1566	1689	1			222
02	56672	#	5849	-0-	-50823	-0-	4796	2	1053	9	N	957	754	1			425
03	8806	R	8806	-0-	-0-	-0-	7453	2	1353	9	N	1230	1121	1			534
04	3817	R	3817	-0-	-0-	-0-	2999	2	818	9	N	744	554	1			724
05	16307	R	16307	-0-	-0-	-0-	13639	2	2668	9	N	2425	2049	1			1100
06	21863	R	21863	-0-	-0-	-0-	18914	2	2949	9	N	2681	2978	1			803
07	21212	R	21212	-0-	-0-	-0-	18850	2	2362	9	N	2147	2023	1			927
08	29000	R	29000	-0-	-0-	-0-	26408	2	2592	9	N	2356	2607	1			676
09	27597	R	27597	-0-	-0-	-0-	25951	2	1646	9	N	1496	1804	1			368
10	25600	R	25600	-0-	-0-	-0-	24013	2	1587	9	N	1443	1121	1			690
11	28050	#	23342	-0-	-4708	-0-	21935	2	1407	9	N	1279	958	1			1011
12	28985	#	25605	-0-	-3380	-0-	24047	2	1558	9	N	1416	1489	1			938

TOTAL GAS PROD: 220,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,740

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 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
01	0		34612	-0-	34612	36304	24017	2	10595	9	N	9632	9243	1			577
02	0		33413	-0-	33413	69717	25199	2	8214	9	N	7467	7442	1			602
03	0		33622	-0-	33622	103339	25635	2	7987	9	N	7261	7380	1			483
04	0		25696	-0-	25696	129035	19657	2	6039	9	N	5490	5511	1			462
05	0		26778	-0-	26778	155813	21497	2	5281	9	N	4801	4860	1			403
*06	181918	R	26105	-0-	-155813	-0-	21528	2	4577	9	N	4161	3908	1			656
*07	25779	R	25779	-0-	-0-	-0-	21574	2	4205	9	N	3823	3707	1			772
*08	27793	R	27793	-0-	-0-	-0-	23970	2	3823	9	N	3475	3724	1			523
*09	24456	R	24456	-0-	-0-	-0-	21105	2	3351	9	N	3046	3152	1			417
*10	23973	R	23973	-0-	-0-	-0-	21244	2	2729	9	N	2481	2630	1			268
*11	25510	R	25510	-0-	-0-	-0-	22541	2	2969	9	N	2699	2288	1			679
*12	21638	#	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					679

TOTAL GAS PROD: 307,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,336

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19464	-0-	19464	19464	16260	2	3204	9	N	2913	2143	1			770
06	0	W	22576	-0-	22576	42040	19459	2	3117	9	N	2834	2809	1			795
07	0	W	18806	-0-	18806	60846	16152	2	2654	9	N	2413	2603	1			605
08	0	W	17626	-0-	17626	78472	15356	2	2270	9	N	2064	2034	1			635
09	0	W	16980	-0-	16980	95452	14600	2	2380	9	N	2164	2047	1			752
10	0	W	17783	-0-	17783	113235	15227	2	2556	9	N	2324	2504	1			572
11	0	W	18185	-0-	18185	131420	15997	2	2188	9	N	1989	1901	1			660
12	0	W	18013	-0-	18013	149433	16032	2	1981	9	N	1801	2059	1			402

TOTAL GAS PROD: 149,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,502

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 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
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 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
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	#	839	-0-	-153	-0-	31	1	754	2	N	49					174
							54	9									
02	938	R	938	-0-	-0-	-0-	28	1	885	2	N	23					197
							25	9									
03	1023	#	847	-0-	-176	-0-	16	1	747	2	N	76	193	1			80
							84	9									
04	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	N	-0-					80
05	1054	#	1038	-0-	-16	-0-	31	1	994	2	N	12					92
							13	9									
06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	30	1	1015	2	N	-0-					92
07	1085	#	1060	-0-	-25	-0-	31	1	978	2	N	46					138
							51	9									
08	1085	#	1071	-0-	-14	-0-	31	1	1028	2	N	11					149
							12	9									
09	1050	#	1014	-0-	-36	-0-	30	1	980	2	N	4					153
							4	9									
10	1085	#	669	-0-	-416	-0-	19	1	629	2	N	19					172
							21	9									
11	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	N	40					212
							44	9									
12	1085	#	987	-0-	-98	-0-	31	1	898	2	N	53	192	1			73
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					24
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			N	-0-					24
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					24
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					24
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					24
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					24
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					24
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					24
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					24
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					24
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					24
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	582	-0-	-100	-0-	22	1	560	2	N	-0-					8
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	19	1	512	2	N	-0-					8
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	20	1	559	2	N	-0-					8
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	22	1	539	2	N	-0-					8
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	23	1	530	2	N	-0-					8
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	23	1	520	2	N	-0-					8
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	N	-0-					8
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	-0-					8
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	23	1	509	2	N	-0-					8
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	24	1	507	2	N	-0-					8
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	N	-0-					8
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	702	-0-	-42	-0-	62	1	640	2	N	-0-					80
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	56	1	545	2	N	12					92
							13	9									
03	744	N	487	-0-	-257	-0-	50	1	428	2	N	8					100
							9	9									
04	690	N	322	-0-	-368	-0-	46	1	272	2	N	4					104
							4	9									
05	682	N	252	-0-	-430	-0-	20	1	232	2	N	-0-	84	1			20
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	60	1	596	2	N	-0-					20
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	2	N	-0-					20
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	-0-					20
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	60	1	592	2	N	-0-					20
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	N	-0-					20
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	25					45
							28	9									
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	62	1	594	2	N	8					53
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

01	372	N	368	-0-	-4	-0-	13	1	355	3	N	-0-					45
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	12	1	304	3	N	-0-					45
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	N	-0-					45
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					45
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					45
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					45
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					45
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					45
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					45
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	366	3	8	9	N	7					52
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					52
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	28	1	1791	2	N	-0-					142
02	1568	X	1302	-0-	-266	-0-	27	1	1275	2	N	-0-					142
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	30	1	2844	2	N	-0-					142
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	29	1	2488	2	N	-0-					142
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	-0-					142
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	29	1	2046	2	N	-0-					142
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	31	1	2414	2	N	-0-					142
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	30	1	2790	2	N	-0-					142
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	29	1	2180	2	N	46	188	1			-0-
							51	9									
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	30	1	2658	2	N	60					60
							66	9									
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	29	1	2434	2	N	-0-					60
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	30	1	2228	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 27,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B DENY	-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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	#	256	-0-	-1573	-0-	256	2			N	-0-					266
02	1652	#	86	-0-	-1566	-0-	86	2			N	-0-					266
03	1829	#	71	-0-	-1758	-0-	71	2			N	-0-					266
04	1770	#	95	-0-	-1675	-0-	95	2			N	-0-					266
05	1829	#	171	-0-	-1658	-0-	171	2			N	-0-					266
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					266
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					266
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					266
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					266
10	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					266
11	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					266
12	248	#	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					109
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					109
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					109
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					109
05	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					109
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					109
07	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					109
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					109
09	210	#	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					109
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					109
11	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					109
*12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

01	3531	R	3531	-0-	-0-	-0-	13	1	3518	3	N	-0-					189
02	3161	R	3161	-0-	-0-	-0-	11	1	3150	3	N	-0-					189
03	3441	#	3299	-0-	-142	-0-	13	1	3281	3	N	-0-					189
							5	4									
04	3420	#	3122	-0-	-298	-0-	3101	3	21	9	N	19	188	1			20
05	3534	#	3463	-0-	-71	-0-	3463	3			N	-0-					20
06	3435	R	3435	-0-	-0-	-0-	3426	3	9	9	N	8					28
07	3503	#	3489	-0-	-14	-0-	3489	3			N	-0-					28
08	3483	R	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					28
09	3450	#	3285	-0-	-165	-0-	3275	3	10	9	N	9					37
10	3565	#	3197	-0-	-368	-0-	3197	3			N	-0-					37
11	3450	#	3161	-0-	-289	-0-	3161	3			N	-0-					37
12	3503	#	3315	-0-	-188	-0-	13	1	3302	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 39,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

01	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1138	3	N	-0-					110
02	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	N	5					115
							6	9									
03	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	13	1	1084	3	N	-0-					115
04	1020	#	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					115
05	1054	#	856	-0-	-198	-0-	848	3	8	9	N	7					122
06	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					122
07	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					122
08	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					122
09	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					122
10	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					122
11	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					122
*12	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	13	1	1337	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 13,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

01	589 #	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	504 #	317	-0-	-187	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	540 #	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	558 #	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	480 #	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	465 #	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	450 #	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	434 #	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	390 #	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	434 #	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

01	992 #	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					59
02	896 #	893	-0-	-3	-0-	893	3			N	-0-					59
03	992 #	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					59
04	960 #	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					59
05	992 #	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					59
06	960 #	904	-0-	-56	-0-	904	3			N	-0-					59
07	992 #	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					59
08	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					59
09	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					59
10	961 #	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					59
11	930 #	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					59
12	961 #	781	-0-	-180	-0-	781	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	700	#	369	-0-	-331	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	775	#	383	-0-	-392	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	840	#	494	-0-	-346	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	868	#	329	-0-	-539	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	2034	R	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	1852	R	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	1410	#	1248	-0-	-162	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1457	#	1188	-0-	-269	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	930	-0-	-480	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	1457	#	1099	-0-	-358	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	#	1046	-0-	-101	-0-	1044	2	2	9	N	2					45
02	1036	#	916	-0-	-120	-0-	912	2	4	9	N	4					49
03	1116	#	1018	-0-	-98	-0-	1010	2	8	9	N	7					56
04	1080	#	981	-0-	-99	-0-	979	2	2	9	N	2					58
05	1116	#	989	-0-	-127	-0-	987	2	2	9	N	2					60
06	1020	#	955	-0-	-65	-0-	951	2	4	9	N	4					64
07	1023	#	983	-0-	-40	-0-	982	2	1	9	N	1					65
08	1023	#	978	-0-	-45	-0-	971	2	7	9	N	6					71
09	990	#	939	-0-	-51	-0-	936	2	3	9	N	3					74
10	992	#	991	-0-	-1	-0-	987	2	4	9	N	4					78
11	977	R	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	N	4					82
*12	993	R	993	-0-	-0-	-0-	981	2	12	9	N	11					93

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					200
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					200
03	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					200
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					200
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					200
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					200
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					200
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	200	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES WELL #: RRCID -> 288065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9941 - 9961

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	372	#	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	336	#	251	-0-	-85	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	360	#	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	372	#	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	341	#	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	330	#	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	341	#	87	-0-	-254	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	300	#	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*12	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 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
01	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	13	1	1578	3	N	-0-					90
02	1568	N	1329	-0-	-239	-0-	12	1	1309	3	N	7					97
							8	9									
03	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	13	1	1658	3	N	-0-					97
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					97
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1665	3	13	9	N	12					109
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	3	1	9	N	1					110
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					110
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					110
09	1680	N	903	-0-	-777	-0-	903	3			N	-0-	55	5			55
10	1705	N	355	-0-	-1350	-0-	355	3			N	-0-					55
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					55
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	13	1	1876	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 18,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					38
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					38
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					38
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					38
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					38
06	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					38
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					38
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					38
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					38
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	N	5					43
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					43
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	12	1	477	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
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
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	85	1	1947	2	N	-0-					73
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	2	N	30					103
							33	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	102	1	1441	2	N	-0-					103
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	200	1	2673	2	N	-0-					103
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	121	1	2115	2	N	-0-					103
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	89	1	2166	2	N	-0-					103
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	228	1	2046	2	N	3					106
							3	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	50	1	1208	2	N	-0-					106
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	105	1	2632	2	N	-0-					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 18,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	465	X	365	-0-	-100	-0-	29	1	336	2	N	-0-					64
02	4760	X	397	-0-	-4363	-0-	31	1	363	2	N	3					67
							3	9									
03	5270	X	226	-0-	-5044	-0-	18	1	208	2	N	-0-					67
04	5100	X	341	-0-	-4759	-0-	27	1	314	2	N	-0-					67
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					67
06	420	X	43	-0-	-377	-0-	3	1	40	2	N	-0-					67
07	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	1182	1	13595	2	N	7					74
							8	9									
08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	610	1	7023	2	N	-0-					74
09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	35	1	403	2	N	-0-					74
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					74
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					74
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	N	-0-					69
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	118	1	941	2	N	7					76
							8	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	120	1	1697	2	N	-0-					76
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	121	1	1613	2	N	-0-					76
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-					76
06	3000	N	3406	-0-	406	406	135	1	3265	2	N	5					81
							6	9									
07	3100	N	2713	-0-	-387	19	272	1	2435	2	N	5					86
							6	9									
08	2002	N	1983	-0-	-19	-0-	79	1	1901	2	N	3					89
							3	9									
09	3000	N	3064	-0-	64	64	117	1	2947	2	N	-0-					89
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					89
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					89
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 17,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

01	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	672	-0-	-1374	-0-	672	2			N	-0-					324
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					324
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					324
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1444	2	7	9	N	6					330
05	2046	X	1184	-0-	-862	-0-	1183	2	1	9	N	1	185	1			146
06	1980	N	443	-0-	-1537	-0-	443	2			N	-0-					146
07	1488	N	704	-0-	-784	-0-	702	2	2	9	N	2					148
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					148
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					148
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					148
11	1770	N	2	-0-	-1768	-0-	2	2			N	-0-					148
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 12,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13101	2	80	9	N	73					260
02	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11693	2	42	9	N	38					298
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12276	2	33	9	N	30					328
04	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12069	2	22	9	N	20	187	1			161
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11572	2	44	9	N	40					201
06	10200	X	6382	-0-	-3818	-0-	6358	2	24	9	N	22					223
07	10540	X	6455	-0-	-4085	-0-	6438	2	17	9	N	15					238
08	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11407	2	22	9	N	20					258
09	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10972	2	36	9	N	33					291
10	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11102	2	30	9	N	27	166	1			152
11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10688	2	14	9	N	13					165
12	10540	X	10512	-0-	-28	-0-	10487	2	25	9	N	23					188

TOTAL GAS PROD: 128,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) //CONT.// 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2976	X	2411	-0-	-565	-0-	14	1	2320	3	N	70					90
							77	9									
02	2576	X	2172	-0-	-404	-0-	13	1	2140	3	N	17					107
							19	9									
03	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	14	1	2341	3	N	-0-					107
04	2730	X	2242	-0-	-488	-0-	2242	3			N	-0-					107
05	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	2330	3	14	9	N	13					120
06	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	2253	3			N	-0-					120
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2427	3	26	9	N	24					144
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					144
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2275	3	34	9	N	31					175
10	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	2195	3	6	9	N	5					180
*11	2370	N	2087	-0-	-283	-0-	2087	3			N	-0-	180	1			-0-
12	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	14	1	2142	3	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	121	1	938	3	N	12					124
							13	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	938	3	N	-0-					124
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	121	1	945	3	N	33					157
							36	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	117	1	989	3	N	-0-					157
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	1007	3	N	-0-	35	5			122
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	117	1	866	3	N	-0-					122
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	121	1	1116	3	N	7					129
							8	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	121	1	921	3	N	-0-					129
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	117	1	966	3	N	20					149
							22	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	121	1	963	3	N	5					154
							6	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	117	1	890	3	N	-0-					154
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	121	1	874	3	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 12,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1861	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1475	-0-	-37	-0-	24	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	31	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	30	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	31	1	1897	2	N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	30	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1212	-0-	-679	-0-	31	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	30	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	31	1	1888	2	N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	31	1	1803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	3			N	-0-					4
02	1848	N	639	-0-	-1209	-0-	639	3			N	-0-					4
03	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	3			N	-0-					4
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					4
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					4
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2034	3	147	9	N	134	138	1			-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					188
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					188
12	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	1461	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1893	2	N	20					62
							22	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	172	1	1451	2	N	-0-					62
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	181	1	1436	2	N	-0-					62
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	189	1	1557	2	N	-0-					62
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	219	1	2177	2	N	-0-					62
06	1530	N	675	-0-	-855	-0-	70	1	605	2	N	-0-					62
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	224	1	2298	2	N	-0-					62
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	225	1	2124	2	N	-0-					62
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	207	1	1907	2	N	-0-					62
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	190	1	1760	2	N	-0-					62
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	220	1	2035	2	N	1					63
							1	9									
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	181	1	1427	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 22,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

01	1054	N	884	-0-	-170	-0-	82	1	778	2	N	22					139
							24	9									
02	1036	N	668	-0-	-368	-0-	68	1	567	2	N	30					169
							33	9									
03	899	N	693	-0-	-206	-0-	79	1	614	2	N	-0-	160	1			9
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	81	1	663	2	N	39					48
							43	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	91	1	902	2	N	17					65
							19	9									
06	660	N	288	-0-	-372	-0-	30	1	258	2	N	-0-					65
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	86	1	889	2	N	5					70
							6	9									
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	85	1	798	2	N	22					92
							24	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	N	5					97
							6	9									
10	992	N	727	-0-	-265	-0-	70	1	651	2	N	5					102
							6	9									
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	80	1	728	2	N	23	113	1			12
							25	9									
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	69	1	528	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HEFLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 076513 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14652 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	N	2021	-0-	-645	-0-	29	1	1992	2	N	-0-					12
02	2296	N	1765	-0-	-531	-0-	23	1	1742	2	N	-0-					12
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	31	1	2349	2	N	-0-					12
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	35	1	2625	2	N	-0-					12
05	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	24	1	1746	2	N	-0-					12
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	36	1	2633	2	N	-0-					12
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	37	1	2723	2	N	-0-					12
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	37	1	2535	2	N	-0-					12
09	2610	N	2437	-0-	-173	-0-	36	1	2401	2	N	-0-					12
10	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	37	1	2450	2	N	-0-					12
11	2490	N	2205	-0-	-285	-0-	36	1	2169	2	N	-0-					12
12	2511	N	2029	-0-	-482	-0-	54	1	1975	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 27,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	Y	5					24
02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	1497	2	14	9	Y	13					37
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	Y	6					43
04	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1628	2	3	9	Y	3					46
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	Y	3					49
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					49
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					49
08	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			Y	-0-					49
09	1740	N	1588	-0-	-152	-0-	1580	2	8	9	Y	7					56
10	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1513	2			Y	-0-					56
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1675	2	12	9	Y	11					67
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 20,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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
01	62	X	19	-0-	-43	-0-	18	2	1	9	N	1					42
02	56	X	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					42
03	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					42
04	60	X	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					42
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	62	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	67	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	2	1	737	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	5	1	608	2	Y	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 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
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					103
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					103
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3	9	N	3					106
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					106
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	N	1					107
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					107
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					107
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					107
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					110
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	N	2					112
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	2	3	9	N	3					115
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	N	7					122

TOTAL GAS PROD: 12,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRITT CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 178160 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

01	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1023	2	23	9	N	21					139
02	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1104	2	30	9	N	27					166
03	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1204	2	30	9	N	27					193
04	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1070	2	10	9	N	9	177	1			25
05	1271	N	1259	-0-	-12	B	-0-	1206	2	53	9	N	48					73
06	1200	N	1176	-0-	-24	B	-0-	1134	2	42	9	N	38					111
07	1116	N	1072	-0-	-44	B	-0-	1064	2	8	9	N	7					118
08	1271	N	1260	-0-	-11	B	-0-	1242	2	18	9	N	16					134
09	1170	N	1131	-0-	-39	B	-0-	1105	2	26	9	N	24					158
10	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1086	2	24	9	N	22					180
11	1230	N	1110	-0-	-120	B	-0-	1082	2	28	9	N	25					205
12	1178	N	1000	-0-	-178	B	-0-	983	2	17	9	N	15	192	1			28

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2328	2	72	9	N	65	188	1			329
02	2016	N	1091	-0-	-925 B	-0-	1050	2	41	9	N	37					366
03	2108	N	2016	-0-	-92 B	-0-	2002	2	14	9	N	13					379
04	2310	N	1884	-0-	-426 B	-0-	1828	2	56	9	N	51					430
05	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-					430
06	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2030	2	88	9	N	80					510
07	1953	N	1347	-0-	-606 B	-0-	1305	2	42	9	N	38					548
08	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2053	2	19	9	N	17	177	1			388
09	2130	N	2128	-0-	-2 B	-0-	2070	2	58	9	N	53					441
10	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2123	2	47	9	N	43					484
11	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2143	2	59	9	N	54					538
*12	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2200	2	56	9	N	51	194	1			395

TOTAL GAS PROD: 23,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					48
02	84	N	70	-0-	-14 B	-0-	70	2			N	-0-					48
03	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					48
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					48
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					48
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					48
07	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					48
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					48
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					61
02	56	N	25	-0-	-31 B	-0-	25	2			N	-0-					61
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					61
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					61
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					61
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					61
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					61
08	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					61
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					61
10	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					61
11	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					61
12	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	486	2	3	9	N	3					164
02	448	N	398	-0-	-50 B	-0-	396	2	2	9	N	2					166
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	485	2	7	9	N	6					172
04	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	450	2	4	9	N	4					176
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	463	2	3	9	N	3					179
06	480	N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-					179
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	457	2	15	9	N	14					193
08	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	453	2	3	9	N	3					196
09	450	N	72	-0-	-378 B	-0-	72	2			N	-0-					196
10	465	N	38	-0-	-427 B	-0-	38	2			N	-0-					196
11	450	N	209	-0-	-241 B	-0-	209	2			N	-0-					196
*12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2821	X	2369	-0-	-452 B	-0-	2369	2		N	-0-			115
02	2548	X	1984	-0-	-564 B	-0-	1984	2		N	-0-			115
03	2573	X	2244	-0-	-329 B	-0-	2244	2		N	-0-			115
04	2430	X	2095	-0-	-335 B	-0-	2095	2		N	-0-			115
05	2418	X	1850	-0-	-568 B	-0-	1850	2		N	-0-			115
06	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	2		N	-0-			115
07	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	2		N	-0-			115
08	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2		N	-0-			115
09	2220	N	2040	-0-	-180 B	-0-	2040	2		N	-0-			115
10	2201	N	2079	-0-	-122 B	-0-	2079	2		N	-0-			115
11	2130	N	1981	-0-	-149 B	-0-	1981	2		N	-0-			115
12	2108	N	1914	-0-	-194 B	-0-	1914	2		N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 25,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					23
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					23
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					23
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					23
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					23
09	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					23
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					23
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					23
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	904	2	18	9	N	16					224
02	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	852	2	11	9	N	10					234
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	860	2	10	9	N	9					243
04	900	N	731	-0-	-169 B	-0-	718	2	13	9	N	12					255
05	961	N	870	-0-	-91 B	-0-	848	2	22	9	N	20					275
06	840	N	583	-0-	-257 B	-0-	576	2	7	9	N	6					281
07	744	N	611	-0-	-133 B	-0-	601	2	10	9	N	9	122	1			168
08	868	N	286	-0-	-582 B	-0-	286	2			N	-0-					168
09	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					168
10	620	N	499	-0-	-121 B	-0-	499	2			N	-0-					168
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					168
12	651	N	353	-0-	-298 B	-0-	353	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 7,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

01	3038	X	3074	-0-	36	B	-3003	3030	2	44	9	N	40					229
02	2744	X	2196	-0-	-548	B	-3003	2190	2	6	9	N	5					234
03	3007	X	2558	-0-	-449	B	-3003	2522	2	36	9	N	33					267
04	2970	X	2909	-0-	-61	B	-3003	2864	2	45	9	N	41					308
05	3069	X	2849	-0-	-220	B	-3003	2831	2	18	9	N	16	190	1			134
06	2490	N	2692	-0-	202	B	-2801	2661	2	31	9	N	28					162
07	3007	N	2859	-0-	-148	B	-2801	2823	2	36	9	N	33					195
08	2852	N	2747	-0-	-105	B	-2801	2711	2	36	9	N	33					228
09	2700	N	2579	-0-	-121	B	-2801	2555	2	24	9	N	22	113	1			137
10	2852	N	2715	-0-	-137	B	-2801	2674	2	41	9	N	37					174
11	2670	N	2648	-0-	-22	B	-2801	2619	2	29	9	N	26					200
12	2666	N	2481	-0-	-185	B	-2801	2453	2	28	9	N	25					225

TOTAL GAS PROD: 32,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

01	1829	N	1795	-0-	-34	B	-61145	1795	2			N	-0-					98
02	1652	N	1599	-0-	-53	B	-61145	1599	2			N	-0-					98
03	1674	N	1783	-0-	109	B	-61036	1783	2			N	-0-					98
04	1740	N	1754	-0-	14	B	-61022	1754	2			N	-0-					98
05	1767	N	1725	-0-	-42	B	-61022	1725	2			N	-0-					98
06	1740	N	1629	-0-	-111	B	-61022	1629	2			N	-0-					98
07	1798	N	1667	-0-	-131	B	-61022	1667	2			N	-0-					98
08	1736	N	1605	-0-	-131	B	-61022	1605	2			N	-0-					98
09	1620	N	1605	-0-	-15	B	-61022	1605	2			N	-0-					98
10	1674	N	1663	-0-	-11	B	-61022	1663	2			N	-0-					98
11	1560	N	1634	-0-	74	B	-60948	1634	2			N	-0-					98
12	1674	N	1671	-0-	-3	B	-60948	1671	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 20,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	515	-0-	515 B	2294	463	2	52	9	N	47					136
02	2494	X	200	-0-	-2294 B	-0-	200	2			N	-0-					136
03	744	X	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					136
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					136
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					136
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					136
07	589	N	127	-0-	-462 B	-0-	127	2			N	-0-					136
08	496	N	388	-0-	-108 B	-0-	388	2			N	-0-					136
09	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	2			N	-0-					136
10	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1564	2	14	9	N	13					149
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1732	2	20	9	N	18					167
12	744	N	416	-0-	-328 B	-0-	395	2	21	9	N	19					186

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	25					129
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					143
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	230	2	20	9	N	18					161
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	235	2	28	9	N	25					186
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	228	2	23	9	N	21					207
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	276	2	37	9	N	34	186	1			55
07	279	N	165	-0-	-114 B	-0-	150	2	15	9	N	14					69
08	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	167	2	12	9	N	11					80
09	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	210	2	17	9	N	15					95
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	210	2	21	9	N	19					114
11	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	147	2	17	9	N	15					129
12	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	187	2	17	9	N	15					144

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2232	X	1771	-0-	-461	-0-	1771	3			N	-0-					27
02	1176	N	281	-0-	-895	-0-	281	3			N	-0-					27
03	2201	N	751	-0-	-1450	-0-	751	3			N	-0-					27
04	1710	N	547	-0-	-1163	-0-	547	3			N	-0-					27
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					27
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					27
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					27
08	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	3			N	-0-					27
09	780	N	441	-0-	-339	-0-	441	3			N	-0-					27
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	3			N	-0-					27
11	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					27
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	538	-0-	-144	-0-	530	2	8	9	N	7					177
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	379	2	6	9	N	5					182
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	446	2	6	9	N	5					187
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	439	2	7	9	N	6					193
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	295	2	6	9	N	5					198
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	309	2	6	9	N	5					203
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	390	2	2	9	N	2					205
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	N	2					207
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	N	3					210
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	362	2	33	9	N	30	192	1			48
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					48
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	946	-0-	-294	-0-	384	1	555	3	N	6					65
							7	9									
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	347	1	354	3	N	2					67
							2	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	384	1	608	3	N	22					89
							24	9									
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	372	1	502	3	N	28					117
							31	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	384	1	516	3	N	12					129
							13	9									
06	990	N	765	-0-	-225	-0-	372	1	387	3	N	5					134
							6	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	384	1	491	3	N	5					139
							6	9									
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	384	1	376	3	N	3					142
							3	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	372	1	472	3	N	-0-	79	1			63
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	384	1	410	3	N	-0-					63
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	372	1	340	3	N	-0-					63
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	384	1	360	3	N	12					75
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

01	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	12	1	13066	2	N	131	186	1			183
						144	9									
02	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11	1	11389	2	N	131					314
						114	4	144	9							
03	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	12	1	10391	2	N	160	191	1			283
						79	4	176	9							
04	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11056	2	709	4	N	131	191	1			223
						144	9									
05	14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14090	2	128	9	N	116					339
06	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	11151	2	59	9	N	54	173	1			220
07	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8404	2	53	4	N	134					354
						147	9									
08	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	14375	2	145	9	N	132	184	1			302
09	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9829	2	66	9	N	60					362
10	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					362
11	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14671	2	232	9	N	211	330	1			243
*12	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	12	1	11118	2	N	-0-					243
						44	4									

TOTAL GAS PROD: 138,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
01	12307	X	10102	-0-	-2205	-0-	24	1	9861	2	N	197					490
							217	9									
02	11116	X	8687	-0-	-2429	-0-	22	1	8331	2	N	304	384	1			410
							334	9									
03	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	24	1	9322	2	N	28	18	5			420
							31	9									
04	9960	X	8919	-0-	-1041	-0-	8310	2	31	4	N	525	379	1			566
							578	9									
05	10106	X	7047	-0-	-3059	-0-	6875	2	172	9	N	156	199	1			523
06	9780	X	7755	-0-	-2025	-0-	7755	2			N	-0-					523
07	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8269	2	327	9	N	297	177	1			643
08	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8705	2	136	9	N	124	183	1			584
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7078	2	149	9	N	135	344	1			375
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7829	2	8	9	N	7	170	1			212
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5896	2	62	9	N	56					268
*12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	24	1	7948	2	N	341	395	1			214
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 98,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	39153	X	35609	-0-	-3544	-0-	23	1	34242	2	N	1222	1000	1			725
							1344	9									
02	34636	X	30655	-0-	-3981	-0-	20	1	29916	2	N	654	557	1			822
							719	9									
03	37603	X	33167	-0-	-4436	-0-	23	1	32322	2	N	747	982	1			587
							822	9									
04	35640	X	32830	-0-	-2810	-0-	31718	2	1112	9	N	1011	972	1			626
05	35619	X	32710	-0-	-2909	-0-	32043	2	667	9	N	606	569	1			663
06	34470	X	31945	-0-	-2525	-0-	31331	2	614	9	N	558	773	1			448
07	34100	X	34100	-0-	-0-	-0-	33256	2	844	9	N	767	724	1			491
08	38132	X	38132	-0-	-0-	-0-	37326	2	806	9	N	733	735	1			489
09	37079	X	37079	-0-	-0-	-0-	36086	2	993	9	N	903	743	1			649
10	36256	X	36256	-0-	-0-	-0-	35617	2	639	9	N	581	763	1			467
11	35552	X	35552	-0-	-0-	-0-	34701	2	851	9	N	774	574	1			667
*12	36276	X	36276	-0-	-0-	-0-	23	1	35484	2	N	699	584	1			782
							769	9									

TOTAL GAS PROD: 414,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,255

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
01	7564	X	5969	-0-	-1595	-0-	14	1	5771	2	N	167	197	1			224
							184	9									
02	6076	X	5017	-0-	-1059	-0-	12	1	4844	2	N	146					370
							161	9									
03	6727	X	5142	-0-	-1585	-0-	14	1	5028	2	N	91	186	1			275
							100	9									
04	6090	X	5028	-0-	-1062	-0-	4903	2	125	9	N	114	185	1			204
05	5983	X	3971	-0-	-2012	-0-	3921	2	50	9	N	45					249
06	5790	X	1967	-0-	-3823	-0-	1937	2	30	9	N	27					276
07	5549	X	4099	-0-	-1450	-0-	4099	2			N	-0-	176	1	10	5	90
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5941	2	199	9	N	181					271
09	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5368	2	105	9	N	95	206	1			160
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5558	2	124	9	N	113					273
11	5940	X	5073	-0-	-867	-0-	4928	2	145	9	N	132	181	1			224
12	6138	X	4932	-0-	-1206	-0-	14	1	4719	2	N	181	170	1			235
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 58,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

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
01	2852	X	1512	-0-	-1340	-0-	1512	3			N	-0-	44	7			148
02	2212	X	948	-0-	-1264	-0-	929	3	19	9	N	17					165
03	2232	X	880	-0-	-1352	-0-	880	3			N	-0-					165
04	2160	X	289	-0-	-1871	-0-	289	3			N	-0-					165
05	2263	X	2068	-0-	-195	-0-	2016	3	52	9	N	47					212
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2139	3	77	9	N	70	189	1			93
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2226	3	30	9	N	27					120
08	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	1833	3	43	9	N	39					159
09	2220	X	1863	-0-	-357	-0-	1824	3	39	9	N	35					194
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2361	3	66	9	N	60	191	1			63
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2287	3	100	9	N	91					154
12	2263	X	2212	-0-	-51	-0-	2180	3	32	9	N	29					183

TOTAL GAS PROD: 20,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5271	3	164	9	N	149					195
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5022	3	89	9	N	81	188	1			88
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5192	3	119	9	N	108					196
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5854	3	102	9	N	93	184	1			105
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6247	3	123	9	N	112					217
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6104	3	110	9	N	100	189	1			128
07	6169	X	5538	-0-	-631	-0-	5446	3	92	9	N	84	184	1			28
08	6169	X	5995	-0-	-174	-0-	5899	3	96	9	N	87					115
09	5970	X	4366	-0-	-1604	-0-	4276	3	90	9	N	82					197
10	6169	X	6017	-0-	-152	-0-	5927	3	90	9	N	82	191	1			88
11	5970	X	5324	-0-	-646	-0-	5217	3	107	9	N	97					185
12	5983	X	5700	-0-	-283	-0-	5597	3	103	9	N	94	194	1			85

TOTAL GAS PROD: 67,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

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
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	242	2	36	9	N	33					165
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	217	2	31	9	N	28	114	1			79
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	214	2	34	9	N	31					110
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	193	2	39	9	N	35					145
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	270	2	28	9	N	25					170
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	185	2	18	9	N	16	164	1			22
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	312	2	47	9	N	43					65
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	340	2	25	9	N	23					88
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	204	2	32	9	N	29					117
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	273	2	57	9	N	52					169
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	248	2	20	9	N	18					187
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	281	2	46	9	N	42					229

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					2
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2	2	8			2
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	N	7	7	8			2
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9	9	N	8	8	8			2
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5	5	8			2
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	N	2	2	8			2
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					2
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1	1	8			2
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	446	3	3	9	N	3	3	8			2
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	490	3	7	9	N	6	6	8			2
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	462	3	8	9	N	7	7	8			2
*12	465	N	155	-0-	-310	-0-	152	3	3	9	N	3	3	8			2

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

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
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1361	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1453	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1437	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1427	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1476	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1479	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1440	N	1048	-0-	-392	-0-	1045	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1394	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	1199	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

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
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	647	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

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
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1245	3	11	9	N	10	10	8			18
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1572	3	29	9	N	26	26	8			18
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	3	14	9	N	13	13	8			18
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1675	3	15	9	N	14	14	8			18
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1713	3	15	9	N	14	14	8			18
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1717	3	17	9	N	15	15	8			18
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	3	9	9	N	8	8	8			18
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1604	3	29	9	N	26	26	8			18
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	3	22	9	N	20	20	8			18
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1506	3	26	9	N	24	24	8			18
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1438	3	29	9	N	26	26	8			18
*12	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1444	3	22	9	N	20	20	8			18

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	3			N	-0-					1
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	429	3	1	9	N	1	1	8			1
04	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-					1
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	406	3	2	9	N	2	2	8			1
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					1
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					1
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	315	3	1	9	N	1	1	8			1
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	254	3	1	9	N	1	1	8			1
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	N	1	1	8			1
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					1
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					35
02	560	N	444	-0-	-116	-0-	444	3			N	-0-					35
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					35
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					35
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					35
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					35
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					35
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					35
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					35
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					35
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					35
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

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
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					30
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	354	3	2	9	N	2	2	8			30
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					30
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					30
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					30
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					30
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					30
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					30
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					30
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					30
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					23
02	784	N	158	-0-	-626	-0-	158	3			N	-0-					23
03	1023	N	377	-0-	-646	-0-	377	3			N	-0-					23
04	990	N	342	-0-	-648	-0-	342	3			N	-0-					23
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					23
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	3			N	-0-					23
07	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	3			N	-0-					23
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					23
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					23
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	9	9	8			23
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

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
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5	5	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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	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-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

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
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3405	3	66	9	N	60	142	1	9	8	62
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3159	3	36	9	N	33	16	8			79
03	3534	X	3303	-0-	-231	-0-	3278	3	25	9	N	23	12	8			90
04	3420	X	3176	-0-	-244	-0-	3152	3	24	9	N	22	15	8			97
05	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	3183	3	25	9	N	23	21	8			99
06	3420	X	2737	-0-	-683	-0-	2725	3	12	9	N	11	11	8			99
07	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2696	3	22	9	N	20	10	8			109
08	3317	X	2854	-0-	-463	-0-	2834	3	20	9	N	18	17	8			110
09	3180	X	2655	-0-	-525	-0-	2632	3	23	9	N	21	17	8			114
10	3193	X	2391	-0-	-802	-0-	2336	3	55	9	N	50	25	8			139
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2697	3	73	9	N	66	41	8			164
12	2852	X	1288	-0-	-1564	-0-	1246	3	42	9	N	38	137	1	28	8	37

TOTAL GAS PROD: 33,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02	2044	X	2	-0-	-2042	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	9	9	8			-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4020	-0-	-971	-0-	3981	3	39	9	N	35					65
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4360	3	54	9	N	49	53	1			61
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5297	3	62	9	N	56					117
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4917	3	48	9	N	44					161
05	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	4571	3	50	9	N	45	129	1			77
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5193	3	70	9	N	64	109	1			32
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5720	3	47	9	N	43					75
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5768	3	46	9	N	42					117
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5649	3	145	9	N	132	74	1			175
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5670	3	58	9	N	53	193	1			35
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5397	3	45	9	N	41					76
*12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5670	3	67	9	N	61	105	1			32

TOTAL GAS PROD: 62,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

01	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	5883	2	7994	3	N	134					234
							147	9									
02	12796	X	12381	-0-	-415	-0-	4284	2	7933	3	N	149	200	1			183
							164	9									
03	14167	X	12751	-0-	-1416	-0-	4298	2	8344	3	N	99	180	1			102
							109	9									
04	13710	X	13462	-0-	-248	-0-	4122	2	9228	3	N	102					204
							112	9									
05	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	4519	2	10831	3	N	100	186	1			118
							110	9									
06	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	4819	2	9927	3	N	121	192	1			47
							133	9									
07	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	4408	2	10544	3	N	97					144
							107	9									
08	15345	X	11861	-0-	-3484	-0-	11765	3	96	9	N	87					231
09	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	4070	2	11249	3	N	61	186	1			106
							67	9									
10	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	5367	2	10164	3	N	149					255
							164	9									
11	14850	X	9819	-0-	-5031	-0-	9684	3	135	9	N	123	186	1			192
12	15345	X	15211	-0-	-134	-0-	5696	2	9354	3	N	146	281	1			57
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 165,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

01	1984	X	1624	-0-	-360	-0-	1591	3	33	9	N	30					90
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1846	3	34	9	N	31	86	1			35
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1918	3	42	9	N	38					73
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1806	3	41	9	N	37					110
05	2077	X	1932	-0-	-145	-0-	1880	3	52	9	N	47	60	1			97
06	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	1810	3	48	9	N	44	98	1			43
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1801	3	26	9	N	24					67
08	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	1769	3	20	9	N	18					85
09	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1665	3	28	9	N	25					110
10	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	1580	3	32	9	N	29					139
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1703	3	61	9	N	55					194
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1907	3	9	9	N	8					202

TOTAL GAS PROD: 21,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

01	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	4142	3	61	9	N	55					117
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4083	3	74	9	N	67					184
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5062	3	78	9	N	71	187	1			68
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5232	3	68	9	N	62					130
05	4588	X	4461	-0-	-127	-0-	4400	3	61	9	N	55	122	1			63
06	4980	X	4561	-0-	-419	-0-	4506	3	55	9	N	50	65	1			48
07	5146	X	5059	-0-	-87	-0-	5002	3	57	9	N	52					100
08	5146	X	4994	-0-	-152	-0-	4944	3	50	9	N	45					145
09	4980	X	4497	-0-	-483	-0-	4445	3	52	9	N	47	108	1			84
10	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	4732	3	64	9	N	58					142
11	4890	X	4593	-0-	-297	-0-	4517	3	76	9	N	69	126	1			85
*12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5071	3	62	9	N	56	83	1			58

TOTAL GAS PROD: 56,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

01	6665	X	6039	-0-	-626	-0-	464	1	5494	3	N	74					144
							81	9									
02	5824	X	4354	-0-	-1470	-0-	186	1	4123	3	N	41	145	1			40
							45	9									
03	6386	X	4879	-0-	-1507	-0-	4827	3	52	9	N	47					87
04	5880	X	4673	-0-	-1207	-0-	4623	3	50	9	N	45					132
05	6045	X	4336	-0-	-1709	-0-	4284	3	52	9	N	47	69	1			110
06	5850	X	4247	-0-	-1603	-0-	4189	3	58	9	N	53	95	1			68
07	4867	X	4224	-0-	-643	-0-	4172	3	52	9	N	47					115
08	4867	X	4196	-0-	-671	-0-	4148	3	48	9	N	44					159
09	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	4001	3	44	9	N	40	119	1			80
10	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	4179	3	50	9	N	45					125
11	4260	X	3790	-0-	-470	-0-	3751	3	39	9	N	35	67	1			93
12	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	3822	3	48	9	N	44	107	1			30

TOTAL GAS PROD: 52,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3841	3	33	9	N	30					65
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2883	3	26	9	N	24					89
03	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2945	3	34	9	N	31					120
04	3750	X	2840	-0-	-910	-0-	2809	3	31	9	N	28	76	1			72
05	3875	X	2568	-0-	-1307	-0-	2544	3	24	9	N	22					94
06	3750	X	3142	-0-	-608	-0-	3069	3	73	9	N	66	49	1			111
07	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	3123	3	28	9	N	25					136
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3455	3	36	9	N	33	146	1			23
09	3150	X	1789	-0-	-1361	-0-	1765	3	24	9	N	22					45
10	3255	X	1481	-0-	-1774	-0-	1467	3	14	9	N	13					58
11	3390	X	1529	-0-	-1861	-0-	1508	3	21	9	N	19					77
12	3503	X	669	-0-	-2834	-0-	658	3	11	9	N	10	65	1			22

TOTAL GAS PROD: 30,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

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
01	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	555	1	4313	3	N	56					94
							62	9									
02	4676	X	4409	-0-	-267	-0-	496	1	3860	3	N	48	102	1			40
							53	9									
03	5177	X	4921	-0-	-256	-0-	536	1	4330	3	N	50					90
							55	9									
04	4890	X	4731	-0-	-159	-0-	537	1	4133	3	N	55					145
							61	9									
05	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	555	1	4105	3	N	64					209
							70	9									
06	4770	X	4521	-0-	-249	-0-	537	1	3932	3	N	47	189	1			67
							52	9									
07	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	536	1	4008	3	N	43					110
							47	9									
08	4929	X	4853	-0-	-76	-0-	555	1	4220	3	N	71	141	1			40
							78	9									
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	527	1	4293	3	N	40					80
							44	9									
10	4743	X	3254	-0-	-1489	-0-	45	1	3183	3	N	24					104
							26	9									
11	4710	X	4563	-0-	-147	-0-	528	1	3984	3	N	46					150
							51	9									
12	5022	X	4823	-0-	-199	-0-	535	1	4233	3	N	50					200
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 55,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

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
01	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	455	1	5041	3	N	42					77
							46	9									
02	5404	X	4942	-0-	-462	-0-	413	1	4450	3	N	72	97	1			52
							79	9									
03	5704	X	5260	-0-	-444	-0-	459	1	4762	3	N	35					87
							39	9									
04	5520	X	5128	-0-	-392	-0-	440	1	4588	3	N	91	118	1			60
							100	9									
05	5704	X	5091	-0-	-613	-0-	465	1	4583	3	N	39					99
							43	9									
06	5370	X	5167	-0-	-203	-0-	446	1	4631	3	N	82	146	1			35
							90	9									
07	5487	X	5294	-0-	-193	-0-	463	1	4776	3	N	50					85
							55	9									
08	5301	X	4616	-0-	-685	-0-	195	1	4358	3	N	57	89	1			53
							63	9									
09	5160	X	4266	-0-	-894	-0-	4233	3	33	9	N	30					83
10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5368	3	42	9	N	38					121
11	5160	X	4006	-0-	-1154	-0-	3974	3	32	9	N	29					150
12	5301	X	3766	-0-	-1535	-0-	3711	3	55	9	N	50					200

TOTAL GAS PROD: 58,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 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
01	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	992	1	4134	3	N	39					71
							43	9									
02	4984	X	3616	-0-	-1368	-0-	403	1	3140	3	N	66	111	1			26
							73	9									
03	5425	X	2853	-0-	-2572	-0-	2842	3	11	9	N	10					36
04	5220	X	3456	-0-	-1764	-0-	440	1	2981	3	N	32					68
							35	9									
05	5394	X	4468	-0-	-926	-0-	972	1	3442	3	N	49	30	1			87
							54	9									
06	5010	X	1862	-0-	-3148	-0-	1820	3	42	9	N	38	19	1			106
07	3999	X	1857	-0-	-2142	-0-	1846	3	11	9	N	10					116
08	4464	X	1619	-0-	-2845	-0-	1602	3	17	9	N	15	46	1			85
09	4320	X	1746	-0-	-2574	-0-	1728	3	18	9	N	16	68	1			33
10	4464	X	1779	-0-	-2685	-0-	1775	3	4	9	N	4					37
11	1860	X	1497	-0-	-363	-0-	1477	3	20	9	N	18					55
12	1860	X	1420	-0-	-440	-0-	1405	3	15	9	N	14	41	1			28

TOTAL GAS PROD: 31,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 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
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					90
02	588	N	406	-0-	-182	-0-	406	3			N	-0-					90
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					90
04	720	N	27	-0-	-693	-0-	27	3			N	-0-					90
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					90
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					90
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30906	X	30906	-0-	-0-	-0-	30583	3	323	9	N	294	384	1			165
02	27598	X	27598	-0-	-0-	-0-	27316	3	282	9	N	256	183	1			238
03	27342	X	21560	-0-	-5782	-0-	21246	3	314	9	N	285	383	1			140
04	26460	X	19906	-0-	-6554	-0-	19641	3	265	9	N	241	189	1			192
05	27342	X	20994	-0-	-6348	-0-	20657	3	337	9	N	306	383	1			115
06	26460	X	19280	-0-	-7180	-0-	19023	3	257	9	N	234	189	1			160
07	27342	X	20319	-0-	-7023	-0-	20065	3	254	9	N	231	188	1			203
08	21545	X	19387	-0-	-2158	-0-	19159	3	228	9	N	207	188	1			222
09	20310	X	18672	-0-	-1638	-0-	18449	3	223	9	N	203	189	1			236
10	20987	X	19155	-0-	-1832	-0-	18925	3	230	9	N	209	191	1			254
11	19650	X	18441	-0-	-1209	-0-	18189	3	252	9	N	229	189	1			294
12	20305	X	18670	-0-	-1635	-0-	18407	3	263	9	N	239	373	1			160

TOTAL GAS PROD: 254,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

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
01	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	3			N	-0-					218
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					218
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					218
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	210	3	55	9	N	50	192	1			76
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					76
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					76
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	266	3	26	9	N	24					100
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					100
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	284	3	44	9	N	40					140
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					140
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					140
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	234	3	25	9	N	23					163

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 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
01	6448	X	4175	-0-	-2273	-0-	4086	3	89	9	N	81	188	1			149
02	5824	X	3111	-0-	-2713	-0-	3102	3	9	9	N	8					157
03	6448	X	3596	-0-	-2852	-0-	3445	3	151	9	N	137	195	1			99
04	6090	X	138	-0-	-5952	-0-	138	3			N	-0-					99
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					99
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					99
07	3596	X	1004	-0-	-2592	-0-	1004	3			N	-0-					99
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	10906	3	227	9	N	206	190	1			115
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					115
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					115
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7520	3	70	9	N	64					179
*12	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10434	3	212	9	N	193					372

TOTAL GAS PROD: 41,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 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
01	4681	X	3582	-0-	-1099	-0-	3573	3	9	9	N	8					122
02	4228	X	717	-0-	-3511	-0-	714	3	3	9	N	3					125
03	4681	X	655	-0-	-4026	-0-	653	3	2	9	N	2					127
04	4350	X	441	-0-	-3909	-0-	441	3			N	-0-					127
05	3596	X	760	-0-	-2836	-0-	758	3	2	9	N	2					129
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					129
07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					129
08	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9261	3	174	9	N	158	187	1			100
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					100
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					100
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7250	3	48	9	N	44					144
*12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6625	3	80	9	N	73					217

TOTAL GAS PROD: 31,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
JOHNSON, L.A. WELL #: 7059 RRCID -> 205009 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11108 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2383	2	24	9	Y	22	4	8			34
02	1792	X	1657	-0-	-135	-0-	1645	2	12	9	Y	11	6	8			39
03	2139	X	1592	-0-	-547	-0-	1583	2	9	9	Y	8	39	1	8	8	-0-
04	2070	N	143	-0-	-1927	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PEAK BOURASSA 6 WELL #: 1606 RRCID -> 220026 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10998 - 12767

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - P/A 09/28/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	31	1	1154	2	N	-0-				143
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	28	1	1109	2	N	-0-				143
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	-0-				143
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	30	1	1036	2	N	-0-				143
05	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	31	1	1141	2	N	-0-				143
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	30	1	1034	2	N	-0-				143
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	31	1	964	2	N	-0-				143
08	1178	N	942	-0-	-236	-0-	31	1	911	2	N	-0-				143
09	1050	N	815	-0-	-235	-0-	30	1	785	2	N	-0-				143
10	992	N	656	-0-	-336	-0-	31	1	625	2	N	-0-				143
11	900	N	582	-0-	-318	-0-	30	1	552	2	N	-0-				143
12	837	N	501	-0-	-336	-0-	31	1	470	2	N	-0-				143

TOTAL GAS PROD: 11,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	N	25				174
							28	9								
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	12				186
							13	9								
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	31	1	536	2	N	8				194
							9	9								
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	30	1	455	2	N	9				203
							10	9								
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	491	2	N	6				209
							7	9								
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	30	1	411	2	N	9				218
							10	9								
07	527	N	460	-0-	-67	-0-	31	1	420	2	N	8				226
							9	9								
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	31	1	462	2	N	-0-				226
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-				226
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	750	2	N	1				227
							1	9								
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	2	N	-0-				227
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	2	N	-0-				227

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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. 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
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	31	1	1011	2	N	52					309
							57	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	28	1	978	2	N	50					359
							55	9									
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	31	1	1078	2	N	36	188	1			207
							40	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	2	N	15					222
							17	9									
05	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	28	1	988	2	N	24					246
							26	9									
06	1110	N	928	-0-	-182	-0-	26	1	871	2	N	28	189	1			85
							31	9									
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	30	1	979	2	N	33					118
							36	9									
08	1054	N	951	-0-	-103	-0-	29	1	857	2	N	59					177
							65	9									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	N	12					189
							13	9									
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	29					218
							32	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	951	2	N	34					252
							37	9									
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	10					262
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	31	1	2524	2	N	52					159
							57	9									
02	2548	X	2305	-0-	-243	-0-	28	1	2230	2	N	43					202
							47	9									
03	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	31	1	2474	2	N	44					246
							48	9									
04	2610	X	2389	-0-	-221	-0-	30	1	2339	2	N	18					264
							20	9									
05	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	30	1	2352	2	N	27	192	1			99
							30	9									
06	2460	N	2396	-0-	-64	-0-	30	1	2334	2	N	29					128
							32	9									
07	2480	N	2329	-0-	-151	-0-	31	1	2267	2	N	28					156
							31	9									
08	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	30	1	2267	2	N	28					184
							31	9									
09	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	29	1	2210	2	N	29					213
							32	9									
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	2	N	31					244
							34	9									
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	30	1	2152	2	N	34	194	1			84
							37	9									
12	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	31	1	2188	2	N	34					118
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 28,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1347	-0-	-544	-0-		18	1	1298	2	N	28					275
								31	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		28	1	1465	2	N	50	201	1			124
								55	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		31	1	1558	2	N	48					172
								53	9									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		30	1	1615	2	N	37					209
								41	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		31	1	1714	2	N	27					236
								30	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		30	1	1611	2	N	40	189	1			87
								44	9									
07	1736	N	1163	-0-	-573	-0-		31	1	1108	2	N	22					109
								24	9									
08	1767	N	1311	-0-	-456	-0-		21	1	1267	2	N	21					130
								23	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-		30	1	1687	2	N	33					163
								36	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		31	1	1724	2	N	32					195
								35	9									
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-		30	1	1604	2	N	40					235
								44	9									
12	1798	N	1795	-0-	-3	-0-		31	1	1719	2	N	41	197	1			79
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 19,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5954	-0-	-215	-0-		31	1	5755	2	N	153	199	1			216
								168	9									
02	5572	X	5246	-0-	-326	-0-		28	1	5085	2	N	121	196	1			141
								133	9									
03	6076	X	5754	-0-	-322	-0-		31	1	5563	2	N	145					286
								160	9									
04	5850	X	5503	-0-	-347	-0-		30	1	5327	2	N	133	191	1			228
								146	9									
05	6045	X	5619	-0-	-426	-0-		31	1	5446	2	N	129	194	1			163
								142	9									
06	5760	X	5307	-0-	-453	-0-		30	1	5138	2	N	126					289
								139	9									
07	5797	X	5394	-0-	-403	-0-		31	1	5232	2	N	119	191	1			217
								131	9									
08	5766	X	5360	-0-	-406	-0-		31	1	5205	2	N	113	184	1			146
								124	9									
09	5490	X	5128	-0-	-362	-0-		30	1	4973	2	N	114					260
								125	9									
10	5611	X	5319	-0-	-292	-0-		31	1	5159	2	N	117	190	1			187
								129	9									
11	5310	X	5037	-0-	-273	-0-		29	1	4898	2	N	100					287
								110	9									
12	5394	X	5161	-0-	-233	-0-		31	1	5002	2	N	116	195	1			208
								128	9									

TOTAL GAS PROD: 64,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 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
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1125	2	11	9	N	10					136
02	1148	N	844	-0-	-304	-0-	838	2	6	9	N	5					141
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	N	9					150
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5					155
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1371	2	17	9	N	15					170
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1325	2	15	9	N	14					184
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1294	2	10	9	N	9					193
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1548	2	30	9	N	27					220
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1354	2	3	9	N	3					223
10	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1094	2	6	9	N	5					228
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	N	5					233
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1873	2	15	9	N	14					200
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	2	8	9	N	7					207
03	1922	N	1492	-0-	-430	-0-	1486	2	6	9	N	5					212
04	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1782	2	10	9	N	9					221
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					221
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	2	22	9	N	20	179	1			62
07	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1811	2	1	9	N	1					63
08	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1663	2	17	9	N	15					78
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1690	2	30	9	N	27					105
10	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1667	2	6	9	N	5					110
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1730	2	3	9	N	3					113
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					35
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					35
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					35
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					35
05	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					35
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					35
07	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	2			N	-0-					35
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					35
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					35
10	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					35
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					35
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	N	3					141
							3	9									
02	728	N	626	-0-	-102	-0-	23	1	603	2	N	-0-					141
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	26	1	725	2	N	-0-					141
04	750	N	443	-0-	-307	-0-	17	1	426	2	N	-0-					141
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	25	1	571	2	N	-0-					141
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	26	1	581	2	N	14					155
							15	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	N	32					187
							35	9									
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	22	1	493	2	N	6	177	1			16
							7	9									
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	22	1	484	2	N	1					17
							1	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	3					20
							3	9									
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	3					23
							3	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

01	899	N	343	-0-	-556	-0-	343	2			N	-0-					85
02	756	N	445	-0-	-311	-0-	445	2			N	-0-					85
03	806	N	603	-0-	-203	-0-	585	2	18	9	N	16					101
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2					103
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	409	2	2	9	N	2					105
06	570	N	404	-0-	-166	-0-	402	2	2	9	N	2					107
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					107
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					107
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	6					113
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					113
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					113
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
01	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1076	2	11	9	N	10					165
02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	972	2	9	9	N	8					173
03	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			N	-0-					173
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	N	1					174
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					174
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3					177
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12					189
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1					190
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2					192
10	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1026	2	4	9	N	4					196
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	844	2	7	9	N	6					202
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	997	2	37	9	N	34					169
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	918	2	29	9	N	26					195
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	971	2	25	9	N	23					218
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31	9	N	28					246
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1097	2	15	9	N	14	192	1			68
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	2	29	9	N	26					94
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1311	2	81	9	N	74					168
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1325	2	103	9	N	94					262
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1307	2	102	9	N	93	186	1			169
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1325	2	105	9	N	95					264
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1315	2	107	9	N	97	193	1			168
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 13,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

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
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	799	2	18	9	N	16					124
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	679	2	3	9	N	3					127
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	662	2	10	9	N	9					136
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	775	2	2	9	N	2					138
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	737	2	6	9	N	5					143
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					148
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	731	2	1	9	N	1					149
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					149
09	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					149
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					149
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	1	7			148
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 8,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	988	2	14	9	N	13					132
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	855	2	19	9	N	17					149
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	896	2	9	9	N	8					157
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	871	2	4	9	N	4					161
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	897	2	1	9	N	1					162
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	N	12					174
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	885	2	6	9	N	5					179
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	N	6					185
09	900	N	811	-0-	-89	-0-	808	2	3	9	N	3					188
10	899	N	779	-0-	-120	-0-	773	2	6	9	N	5					193
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					198
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 9,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					114
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					114
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					114
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					114
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					114
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-					114
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					114
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	2			N	-0-					114
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					114
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					114
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					114
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2573	X	1303	-0-	-1270	-0-	1270	2	33	9	N	30	188	1			125
02	2240	X	1245	-0-	-995	-0-	1212	2	33	9	N	30					155
03	2263	X	2025	-0-	-238	-0-	2023	2	2	9	N	2					157
04	2160	X	1363	-0-	-797	-0-	1352	2	11	9	N	10					167
05	2046	X	1168	-0-	-878	-0-	1168	2			N	-0-					167
06	1950	X	1114	-0-	-836	-0-	1106	2	8	9	N	7					174
07	2015	X	1384	-0-	-631	-0-	1375	2	9	9	N	8					182
08	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	1748	2	7	9	N	6					188
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	N	4					192
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					192
*11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4295	2	7	9	N	6					198
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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. 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
01	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	68	1	1712	2	N	19					39
							21	9									
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	58	1	1563	2	N	21					60
							23	9									
03	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	60	1	1684	2	N	15					75
							17	9									
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	65	1	1588	2	N	17					92
							19	9									
05	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	70	1	1612	2	N	18					110
							20	9									
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	70	1	1573	2	N	14					124
							15	9									
07	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	72	1	1594	2	N	21					145
							23	9									
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	2	N	14					159
							15	9									
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	70	1	1542	2	N	11					170
							12	9									
10	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	72	1	1546	2	N	14					184
							15	9									
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	68	1	1496	2	N	10					194
							11	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 18,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	29	1	1557	2	N	15					196
							17	9									
02	1512	N	1430	-0-	-82	-0-	25	1	1399	2	N	5					201
							6	9									
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	30	1	1454	2	N	8					209
							9	9									
04	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	28	1	1420	2	N	20					229
							22	9									
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	34	1	1510	2	N	15					244
							17	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	35	1	1480	2	N	-0-					244
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	36	1	1476	2	N	5					245
							6	9									
08	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	37	1	1368	2	N	35					280
							39	9									
09	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	32	1	1386	2	N	-0-					280
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	37	1	1463	2	N	-0-					280
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	28	1	1368	2	N	4	182	1			102
							4	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 16,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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
01	961	N	809	-0-	-152	-0-	802	2	7	9	N	6					178
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	772	2	13	9	N	12					190
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	804	2	1	9	N	1					191
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	761	2	2	9	N	2					193
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	777	2	4	9	N	4					197
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	N	11					208
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4					212
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10					222
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	791	2	10	9	N	9					231
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	802	2	1	9	N	1					232
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	N	7	189	1			50
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1132	2	6	9	N	5					9
02	1120	N	1050	-0-	-70	-0-	1048	2	2	9	N	2					11
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1271	2	17	9	N	15					26
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	N	3					29
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	N	14					43
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1236	2	12	9	N	11					54
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					61
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1151	2	3	9	N	3					64
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	1153	2	2	9	N	2					66
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	N	3					69
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5					74
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 12,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	26	1	1377	2	N	10					84
							11	9									
02	1316	N	1252	-0-	-64	-0-	22	1	1224	2	N	5					89
							6	9									
03	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	27	1	1321	2	N	15					104
							17	9									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	27	1	1354	2	N	12					116
							13	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	31	1	1381	2	N	6					122
							7	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	N	30					152
							33	9									
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	31	1	1270	2	N	6					158
							7	9									
08	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	33	1	1238	2	N	3					161
							3	9									
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	29	1	1253	2	N	2					163
							2	9									
10	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	30	1	1173	2	N	5					168
							6	9									
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	29	1	1403	2	N	5					173
							6	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 14,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	42	1	2223	2	N	17					128
							19	9									
02	2212	N	2060	-0-	-152	-0-	35	1	2008	2	N	15					143
							17	9									
03	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	43	1	2096	2	N	18					161
							20	9									
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	45	1	2244	2	N	17					178
							19	9									
05	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	50	1	2206	2	N	15					193
							17	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	50	1	2118	2	N	8					201
							9	9									
07	2387	N	2122	-0-	-265	-0-	51	1	2061	2	N	9					210
							10	9									
08	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	52	1	1929	2	N	-0-					210
09	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	44	1	1894	2	N	6					216
							7	9									
10	2108	N	1423	-0-	-685	-0-	35	1	1388	2	N	-0-					216
*11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	53	1	2576	2	N	-0-					216
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 23,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	434	2	1	9	N	1					321
02	644	N	403	-0-	-241	-0-	401	2	2	9	N	2					323
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					323
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					324
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	N	5					329
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	462	2	4	9	N	4					333
07	713	N	426	-0-	-287	-0-	424	2	2	9	N	2					335
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					335
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	N	6					341
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					342
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					342
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1735	2	17	9	N	15					189
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	N	5					194
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1407	2	4	9	N	4					198
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1445	2	4	9	N	4					202
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	2	8	9	N	7					209
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1064	2	6	9	N	5					214
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	N	1					215
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					215
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1480	2	7	9	N	6					221
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					221
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1393	2	8	9	N	7	189	1			39
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 15,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1915	2	31	9	N	28					170
02	1764	N	1675	-0-	-89	-0-	1647	2	28	9	N	25					195
03	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1805	2	22	9	N	20					215
04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1787	2	25	9	N	23					238
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1785	2	18	9	N	16					254
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1711	2	22	9	N	20	190	1			84
07	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1698	2	12	9	N	11					95
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1600	2	19	9	N	17					112
09	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	1435	2	15	9	N	14					126
10	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	1463	2	15	9	N	14					140
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1571	2	9	9	N	8					148
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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
01	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	2039	2	17	9	N	15					69
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	N	16					85
03	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1962	2	12	9	N	11					96
04	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	1891	2	11	9	N	10					106
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1947	2	10	9	N	9					115
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1884	2	6	9	N	5					120
07	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1806	2	12	9	N	11					131
08	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1677	2	1	9	N	1					132
09	1890	N	1502	-0-	-388	-0-	1501	2	1	9	N	1					133
10	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1541	2	12	9	N	11					144
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1681	2	9	9	N	8					152
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 19,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1454	2	33	9	N	30					195
02	1204	N	680	-0-	-524	-0-	673	2	7	9	N	6					201
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1431	2	23	9	N	21	186	1			36
04	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1302	2	19	9	N	17					53
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1306	2	15	9	N	14					67
06	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1239	2	14	9	N	13					80
07	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1130	2	11	9	N	10					90
08	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1263	2	14	9	N	13					103
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1223	2	17	9	N	15					118
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1257	2	17	9	N	15					133
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	2	11	9	N	10					143
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 13,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2905	2	22	9	N	20					134
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2520	2	30	9	N	27					161
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2890	2	19	9	N	17					178
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2783	2	31	9	N	28					206
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14					220
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2791	2	20	9	N	18	186	1			52
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2864	2	14	9	N	13					65
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2768	2	32	9	N	29					94
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2631	2	12	9	N	11					105
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	2	2	9	N	2					107
*11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2551	2	28	9	N	25					132
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 30,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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
01	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	2982	2	21	9	N	19					154
02	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	2673	2	22	9	N	20					174
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3012	2	121	9	N	110	188	1			96
04	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	2847	2	7	9	N	6					102
05	3007	X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2			N	-0-					102
06	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	2777	2			N	-0-					102
07	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	2920	2	6	9	N	5					107
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2902	2	7	9	N	6					113
09	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2789	2	21	9	N	19					132
10	2914	X	2777	-0-	-137	-0-	2776	2	1	9	N	1					133
11	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2607	2	4	9	N	4					137
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 31,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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
01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1161	2	7	9	N	6					180
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	1082	2	10	9	N	9					189
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1153	2	11	9	N	10					199
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1108	2	9	9	N	8	173	1			34
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1148	2	8	9	N	7					41
06	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	1008	2	4	9	N	4					45
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1107	2	11	9	N	10					55
08	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1084	2	8	9	N	7					62
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					62
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1626	2	8	9	N	7					69
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					69
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 12,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4					123
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3					126
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	549	2	9	9	N	8					134
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	N	7					141
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	N	7					148
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					149
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10					159
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5					164
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5					169
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	4					173
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					173
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

01	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1617	2	53	9	N	48					114
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1484	2	59	9	N	54					168
03	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1546	2	47	9	N	43					211
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1555	2	48	9	N	44	182	1			73
05	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1593	2	45	9	N	41					114
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1494	2	51	9	N	46					160
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1502	2	48	9	N	44					204
08	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1457	2	41	9	N	37	182	1			59
09	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1425	2	46	9	N	42					101
10	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1464	2	51	9	N	46					147
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1558	2	47	9	N	43					190
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 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
01	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1419	2	14	9	N	13					148
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1352	2	30	9	N	27					175
03	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1427	2	8	9	N	7	174	1			8
04	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1363	2	15	9	N	14					22
05	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1240	2	12	9	N	11					33
06	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1044	2			N	-0-					33
07	1426	N	1001	-0-	-425	-0-	993	2	8	9	N	7					40
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1479	2	24	9	N	22					62
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	N	15					77
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11					88
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9					97
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 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
01	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1295	2	9	9	N	8					150
02	1148	N	694	-0-	-454	-0-	691	2	3	9	N	3					153
03	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1132	2	4	9	N	4					157
04	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1051	2	9	9	N	8					165
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					165
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1091	2	6	9	N	5					170
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	2	6	9	N	5					175
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1330	2	2	9	N	2					177
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1					178
10	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2			N	-0-					178
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2					180
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1982	2	90	9	N	82	188	1			55
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2004	2	31	9	N	28					83
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1804	2	54	9	N	49					132
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1861	2	31	9	N	28					160
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1915	2	42	9	N	38					198
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1746	2	44	9	N	40	179	1			59
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	2	20	9	N	18					77
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	2	12	9	N	11					88
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1437	2	23	9	N	21					109
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	N	10					119
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	2	17	9	N	15					134
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 19,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	791	-0-		-77	-0-	29	1	721	2	N	37					112
								41	9									
02	700	N	699	-0-		-1	-0-	24	1	653	2	N	20					132
								22	9									
03	806	N	740	-0-		-66	-0-	25	1	707	2	N	7					139
								8	9									
04	780	N	757	-0-		-23	-0-	29	1	719	2	N	8					147
								9	9									
05	775	N	741	-0-		-34	-0-	30	1	698	2	N	12					159
								13	9									
06	727	N	727	-0-		-0-	-0-	30	1	688	2	N	8					167
								9	9									
07	775	N	739	-0-		-36	-0-	31	1	696	2	N	11					178
								12	9									
08	759	N	759	-0-		-0-	-0-	32	1	713	2	N	13	175	1			16
								14	9									
09	720	N	717	-0-		-3	-0-	31	1	679	2	N	6					22
								7	9									
10	744	N	707	-0-		-37	-0-	31	1	665	2	N	10					32
								11	9									
*11	681	N	681	-0-		-0-	-0-	29	1	649	2	N	3					35
								3	9									
12	744	N	NO RPT	-0-		-744	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-		-0-	-0-	841	2	3	9	N	3					124
02	588	N	520	-0-		-68	-0-	514	2	6	9	N	5					129
03	775	N	535	-0-		-240	-0-	532	2	3	9	N	3					132
04	780	N	587	-0-		-193	-0-	580	2	7	9	N	6					138
05	687	N	687	-0-		-0-	-0-	687	2			N	-0-					138
06	922	N	922	-0-		-0-	-0-	921	2	1	9	N	1					139
07	589	N	551	-0-		-38	-0-	547	2	4	9	N	4					143
08	682	N	518	-0-		-164	-0-	510	2	8	9	N	7					150
09	780	N	503	-0-		-277	-0-	503	2			N	-0-					150
10	694	N	694	-0-		-0-	-0-	694	2			N	-0-					150
*11	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	1492	2	11	9	N	10					160
12	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1683	-0-		-84	-0-	1661	2	22	9	N	20					149
02	1512	N	1359	-0-		-153	-0-	1337	2	22	9	N	20					169
03	1643	N	1427	-0-		-216	-0-	1410	2	17	9	N	15					184
04	1620	N	1423	-0-		-197	-0-	1410	2	13	9	N	12	178	1			18
05	1519	N	1403	-0-		-116	-0-	1388	2	15	9	N	14					32
06	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12					44
07	1457	N	1399	-0-		-58	-0-	1388	2	11	9	N	10					54
08	1395	N	1387	-0-		-8	-0-	1376	2	11	9	N	10					64
09	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-	1490	2	14	9	N	13					77
10	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					87
*11	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	1448	2	13	9	N	12					99
12	1550	N	NO RPT	-0-		-1550	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 16,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

01	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	53	1	1329	2	N	25					211
							28	9									
02	1372	N	1325	-0-	-47	-0-	47	1	1255	2	N	21					232
							23	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	49	1	1376	2	N	17					249
							19	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	18					267
							20	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	67	1	1541	2	N	21	187	1			101
							23	9									
06	1410	N	1139	-0-	-271	-0-	48	1	1090	2	N	1					102
							1	9									
07	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	62	1	1370	2	N	30					132
							33	9									
08	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	61	1	1374	2	N	17					149
							19	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1316	2	N	18					167
							20	9									
10	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	60	1	1290	2	N	15					182
							17	9									
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	2	N	14					196
							15	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1388	2	15	9	N	14					168
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1271	2	61	9	N	55	186	1			37
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1414	2	28	9	N	25					62
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1315	2	12	9	N	11					73
05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	1260	2	2	9	N	2					75
06	1410	N	1044	-0-	-366	-0-	1036	2	8	9	N	7					82
07	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1137	2	1	9	N	1					83
08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1103	2	4	9	N	4					87
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1089	2	6	9	N	5					92
10	1147	N	820	-0-	-327	-0-	820	2			N	-0-					92
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					92
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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
01	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1100	2	12	9	N	11					223
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	1027	2	8	9	N	7					230
03	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1146	2	13	9	N	12					242
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9					251
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1062	2	7	9	N	6					257
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1065	2	7	9	N	6					263
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1151	2	18	9	N	16					279
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	177	1			102
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3					105
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10					115
*11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2007	2	3	9	N	3					118
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	810	2	30	9	N	27	182	1			34
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	782	2	22	9	N	20					54
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1117	2	58	9	N	53					107
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1057	2	24	9	N	22					129
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	817	2	50	9	N	45					174
06	1140	N	722	-0-	-418	-0-	681	2	41	9	N	37					211
07	1116	N	662	-0-	-454	-0-	638	2	24	9	N	22					233
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	961	2	15	9	N	14					247
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1315	2	17	9	N	15					262
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1359	2	31	9	N	28	187	1			103
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1289	2	34	9	N	31					134
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1558	2	45	9	N	41					148
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1482	2	43	9	N	39					187
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1625	2	44	9	N	40	182	1			45
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1630	2	30	9	N	27					72
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1678	2	30	9	N	27					99
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1637	2	37	9	N	34					133
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1739	2	28	9	N	25					158
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	2	11	9	N	10					168
09	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1645	2	14	9	N	13					181
10	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1690	2	13	9	N	12					193
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10	184	1			19
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 18,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

01	620	N	608	-0-	-12	-0-	599	2	9	9	N	8					192
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8					200
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	623	2	39	9	N	35	176	1			59
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					67
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	657	2	17	9	N	15					82
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	620	2	15	9	N	14					96
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	542	2	9	9	N	8					104
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	613	2	12	9	N	11					115
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	600	2	15	9	N	14					129
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6					135
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	N	3					138
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

01	8246	X	7412	-0-	-834	-0-	770	1	6514	2	N	116					241
							128	9									
02	7336	X	6878	-0-	-458	-0-	898	1	5885	2	N	86	192	1			135
							95	9									
03	8122	X	7465	-0-	-657	-0-	1003	1	6362	2	N	91					226
							100	9									
04	7680	X	7334	-0-	-346	-0-	1044	1	6199	2	N	83	185	1			124
							91	9									
05	7874	X	7351	-0-	-523	-0-	929	1	6341	2	N	74					198
							81	9									
06	7380	X	7198	-0-	-182	-0-	1032	1	6037	2	N	117	186	1			129
							129	9									
07	7626	X	7400	-0-	-226	-0-	995	1	6318	2	N	79					208
							87	9									
08	7564	X	7292	-0-	-272	-0-	908	1	6303	2	N	74	185	1			97
							81	9									
09	7320	X	7138	-0-	-182	-0-	940	1	6113	2	N	77					174
							85	9									
10	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	1003	1	5990	2	N	79					253
							87	9									
11	7200	X	6839	-0-	-361	-0-	1005	1	5759	2	N	68	182	1			139
							75	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 79,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

01	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1143	2	6	9	N	5					116
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1135	2	9	9	N	8					124
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1392	2	4	9	N	4					128
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1317	2	18	9	N	16					144
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1430	2	12	9	N	11					155
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1379	2	4	9	N	4					159
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	12					171
08	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					171
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	4	9	N	4					175
10	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1317	2	6	9	N	5					180
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1					181
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 14,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3650	2	57	9	N	52	191	1			49
02	3416	X	3299	-0-	-117	-0-	3255	2	44	9	N	40					89
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3541	2	55	9	N	50					139
04	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	3414	2	46	9	N	42					181
05	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	3455	2	47	9	N	43	185	1			39
06	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	3328	2	33	9	N	30					69
07	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3415	2	52	9	N	47					116
08	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3394	2	41	9	N	37					153
09	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	3251	2	35	9	N	32	177	1			8
10	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3272	2	43	9	N	39					47
11	3360	X	3157	-0-	-203	-0-	3127	2	30	9	N	27					74
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 37,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

01	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	916	1	6380	2	N	168					306
							185	9									
02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	974	1	5724	2	N	148					454
							163	9									
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1048	1	6527	2	N	163	364	1			253
							179	9									
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	818	1	5638	2	N	105					358
							116	9									
05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1079	1	6748	2	N	171	191	1			338
							188	9									
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	1035	1	6400	2	N	129	190	1			277
							142	9									
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	451	1	4701	2	N	90	186	1			181
							99	9									
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	835	1	5767	2	N	112	183	1			110
							123	9									
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	905	1	5934	2	N	143					253
							157	9									
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	1079	1	5782	2	N	139	180	1			212
							153	9									
*11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	1044	1	5514	2	N	134	185	1			161
							147	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 76,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

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
01	4185	X	2748	-0-	-1437	-0-	2704	2	44	9	N	40					220
02	3780	X	1264	-0-	-2516	-0-	1234	2	30	9	N	27					247
03	3782	X	1956	-0-	-1826	-0-	1815	2	141	9	N	128	185	1			190
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4842	2	75	9	N	68					258
05	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3660	2	56	9	N	51	190	1			119
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3762	2	106	9	N	96					215
07	4743	X	3001	-0-	-1742	-0-	2947	2	54	9	N	49					264
08	4743	X	3277	-0-	-1466	-0-	3168	2	109	9	N	99	188	1			175
09	4590	X	3799	-0-	-791	-0-	3742	2	57	9	N	52					227
10	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	3485	2	65	9	N	59	172	1			114
11	3870	X	3320	-0-	-550	-0-	3263	2	57	9	N	52					166
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 35,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2737	2	64	9	N	58					253
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2494	2	54	9	N	49	193	1			109
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2649	2	61	9	N	55					164
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2570	2	61	9	N	55					219
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2653	2	69	9	N	63					282
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2541	2	42	9	N	38	183	1			137
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2646	2	65	9	N	59					196
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2566	2	63	9	N	57					253
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2472	2	47	9	N	43	178	1			118
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2466	2	54	9	N	49					167
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2303	2	52	9	N	47					214
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 28,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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
01	9083	X	7516	-0-	-1567	-0-	1019	1	6406	2	N	83	192	1			52
							91	9									
02	8036	X	7418	-0-	-618	-0-	974	1	6326	2	N	107					159
							118	9									
03	8277	X	7423	-0-	-854	-0-	1077	1	6200	2	N	133	187	1			105
							146	9									
04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	1044	1	6759	2	N	105					210
							116	9									
05	8215	X	8040	-0-	-175	-0-	1079	1	6841	2	N	109	188	1			131
							120	9									
06	7950	X	7884	-0-	-66	-0-	1044	1	6729	2	N	101					232
							111	9									
07	8215	X	7462	-0-	-753	-0-	1079	1	6274	2	N	99	183	1			148
							109	9									
08	8184	X	7925	-0-	-259	-0-	1079	1	6745	2	N	92					240
							101	9									
09	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	1044	1	6195	2	N	87	185	1			142
							96	9									
10	8153	X	7517	-0-	-636	-0-	1079	1	6333	2	N	95					237
							105	9									
11	7890	X	5632	-0-	-2258	-0-	937	1	4589	2	N	96	189	1			144
							106	9									
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 82,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	8246	X	4458	-0-	-3788	-0-	389 188	1 9	3881	2	Y	171	183	1			238
02	7448	X	4186	-0-	-3262	-0-	416 98	1 9	3672	2	Y	89					327
03	8246	X	5876	-0-	-2370	-0-	636 132	1 9	5108	2	Y	120					447
04	7980	X	5047	-0-	-2933	-0-	565 174	1 9	4308	2	Y	158					605
05	6913	X	5681	-0-	-1232	-0-	663 68	1 9	4950	2	Y	62	185	1			482
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	669 146	1 9	4852	2	Y	133	372	1			243
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	658 101	1 9	4796	2	Y	92					335
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	23 52	1 9	5937	2	Y	47					382
09	1020	X	939	-0-	-81	-0-	801	1	138	9	Y	125	178	1			329
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1099	1	89	9	Y	81					410
11	1020	X	654	-0-	-366	-0-	525	1	129	9	Y	117					527
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					527

TOTAL GAS PROD: 45,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

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
01	7347	X	5541	-0-	-1806	-0-	684 66	1 9	4791	2	N	60					240
02	7168	X	6642	-0-	-526	-0-	896 63	1 9	5683	2	N	57	190	1			107
03	7936	X	7382	-0-	-554	-0-	967 64	1 9	6351	2	N	58					165
04	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	1002 63	1 9	6210	2	N	57					222
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	1056 72	1 9	6332	2	N	65					287
06	7140	X	6883	-0-	-257	-0-	1044 46	1 9	5793	2	N	42	191	1			138
07	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	1076 40	1 9	5588	2	N	36					174
08	7533	X	6050	-0-	-1483	-0-	831 18	1 9	5201	2	N	16					190
09	7290	X	6548	-0-	-742	-0-	966 26	1 9	5556	2	N	24					214
10	7471	X	6364	-0-	-1107	-0-	1030 65	1 9	5269	2	N	59					273
*11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	1044 111	1 9	5901	2	N	101	190	1			184
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 73,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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. 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
01	11253	X	10223	-0-	-1030		-0-	1412	1	8722	2	N	81					286
								89	9									
02	10164	X	9437	-0-	-727		-0-	1303	1	8012	2	N	111					397
								122	9									
03	10912	X	10453	-0-	-459		-0-	1328	1	9052	2	N	66	191	1			272
								73	9									
04	12549	X	12549	-0-	-0-		-0-	1404	1	11137	2	N	7					279
								8	9									
05	11906	X	11906	-0-	-0-		-0-	1416	1	10245	2	N	223	187	1			315
								245	9									
06	10759	X	10759	-0-	-0-		-0-	1262	1	9474	2	N	21	189	1			147
								23	9									
07	12493	X	11321	-0-	-1172		-0-	1322	1	9918	2	N	74					221
								81	9									
08	12493	X	10884	-0-	-1609		-0-	1367	1	9378	2	N	126	187	1			160
								139	9									
09	12090	X	10567	-0-	-1523		-0-	1334	1	9155	2	N	71					231
								78	9									
10	11904	X	10699	-0-	-1205		-0-	1234	1	9360	2	N	95					326
								105	9									
11	10950	X	10529	-0-	-421		-0-	1404	1	9071	2	N	49	191	1			184
								54	9									
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315		-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 119,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

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
01	6510	X	5667	-0-	-843		-0-	796	1	4795	2	N	69					314
								76	9									
02	5880	X	3313	-0-	-2567		-0-	460	1	2811	2	N	38	185	1			167
								42	9									
03	6510	X	4454	-0-	-2056		-0-	847	1	3530	2	N	70					237
								77	9									
04	5700	X	5289	-0-	-411		-0-	967	1	4247	2	N	68	195	1			110
								75	9									
05	5735	X	4167	-0-	-1568		-0-	587	1	3504	2	N	69					179
								76	9									
06	5490	X	5256	-0-	-234		-0-	1015	1	4169	2	N	65					244
								72	9									
07	5456	X	4834	-0-	-622		-0-	1076	1	3695	2	N	57					301
								63	9									
08	5456	X	5002	-0-	-454		-0-	1018	1	3931	2	N	48	185	1			164
								53	9									
09	5926	X	5926	-0-	-0-		-0-	1027	1	4834	2	N	59					223
								65	9									
10	5934	X	5934	-0-	-0-		-0-	1045	1	4813	2	N	69					292
								76	9									
11	5250	X	4322	-0-	-928		-0-	571	1	3705	2	N	42					334
								46	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138		-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 54,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1036	-0-	-1847	-0-	993	2	43	9	N	39					309
02	2548	X	1279	-0-	-1269	-0-	21	1	1211	2	N	43					352
							47	9									
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	473	1	4230	2	N	65	187	1			230
							72	9									
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	702	1	5634	2	N	78					308
							86	9									
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	831	1	6343	2	N	136	191	1			253
							150	9									
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	776	1	6409	2	N	22					275
							24	9									
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	996	1	7383	2	N	11					286
							12	9									
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	693	1	5732	2	N	165	186	1			265
							182	9									
09	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	920	1	7398	2	N	6					271
							7	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	838	1	6608	2	N	2					273
							2	9									
*11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	965	1	4393	2	N	5					278
							6	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 64,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

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
01	8401	X	7281	-0-	-1120	-0-	1510	1	5659	2	N	102	191	1			255
							112	9									
02	7588	X	7003	-0-	-585	-0-	1332	1	5551	2	N	109					364
							120	9									
03	8401	X	6665	-0-	-1736	-0-	1453	1	5104	2	N	98					462
							108	9									
04	7710	X	7536	-0-	-174	-0-	1462	1	6004	2	N	64					526
							70	9									
05	7967	X	7754	-0-	-213	-0-	1427	1	6228	2	N	90					616
							99	9									
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	1413	1	6043	2	N	65	538	1			143
							72	9									
07	7781	X	7543	-0-	-238	-0-	1510	1	5938	2	N	86					229
							95	9									
08	7781	X	7221	-0-	-560	-0-	1510	1	5669	2	N	38					267
							42	9									
09	7530	X	7190	-0-	-340	-0-	1462	1	5611	2	N	106	191	1			182
							117	9									
10	7781	X	6981	-0-	-800	-0-	1437	1	5467	2	N	70					252
							77	9									
11	7530	X	6538	-0-	-992	-0-	1453	1	4947	2	N	125					377
							138	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 79,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

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. 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
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	959	1	3125	2	N	89					231
							98	9									
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	901	1	2300	2	N	60					291
							66	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	1064	1	2664	2	N	78					369
							86	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	1155	1	2798	2	N	79	187	1			261
							87	9									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1142	1	2550	2	N	65	187	1			139
							72	9									
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	1078	1	2319	2	N	70					209
							77	9									
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1152	1	2350	2	N	60					269
							66	9									
08	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	1148	1	2328	2	N	41	187	1			123
							45	9									
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1084	1	2852	2	N	59					182
							65	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1119	1	2836	2	N	61					243
							67	9									
*11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	1090	1	2568	2	N	59					302
							65	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 41,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	878	1	2632	2	N	75					279
							83	9									
02	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	793	1	2384	2	N	73					352
							80	9									
03	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	821	1	2407	2	N	73					425
							80	9									
04	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	840	1	2087	2	N	51	192	1			284
							56	9									
05	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	876	1	2357	2	N	72	186	1			170
							79	9									
06	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	850	1	2462	2	N	56					226
							62	9									
07	3596	X	3335	-0-	-261	-0-	878	1	2400	2	N	52					278
							57	9									
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	878	1	2413	2	N	55	186	1			147
							61	9									
09	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	850	1	2364	2	N	51					198
							56	9									
10	3472	X	3432	-0-	-40	-0-	878	1	2487	2	N	61					259
							67	9									
11	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	827	1	2380	2	N	62					321
							68	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					321

TOTAL GAS PROD: 36,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	11160	X	7592	-0-		-3568	-0-	776	1	6717	2	N	90					344
								99	9									
02	9912	X	9231	-0-		-681	-0-	850	1	8263	2	N	107					451
								118	9									
03	10974	X	10293	-0-		-681	-0-	1079	1	9090	2	N	113	191	1			373
								124	9									
04	10320	X	9612	-0-		-708	-0-	1043	1	8460	2	N	99					472
								109	9									
05	10261	X	9640	-0-		-621	-0-	989	1	8541	2	N	100	180	1			392
								110	9									
06	9960	X	8657	-0-		-1303	-0-	1044	1	7541	2	N	65	186	1			271
								72	9									
07	10292	X	7860	-0-		-2432	-0-	1053	1	6738	2	N	63					334
								69	9									
08	10292	X	7611	-0-		-2681	-0-	609	1	6924	2	N	71					405
								78	9									
09	9600	X	8813	-0-		-787	-0-	435	1	8283	2	N	86					491
								95	9									
10	9641	X	9243	-0-		-398	-0-	442	1	8693	2	N	98	184	1			405
								108	9									
*11	9644	X	9644	-0-		-0-	-0-	1009	1	8510	2	N	114	186	1			333
								125	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-		-9114	-0-					N	NO RPT					333

TOTAL GAS PROD: 98,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	10199	X	8943	-0-	-1256	-0-	8803	2	140	9	N	127	189	1			257
02	8400	X	8239	-0-	-161	-0-	8096	2	143	9	N	130					387
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9444	2	124	9	N	113	189	1			311
04	9000	X	8535	-0-	-465	-0-	8424	2	111	9	N	101	186	1			226
05	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	8248	2	132	9	N	120					346
06	9270	X	8267	-0-	-1003	-0-	8157	2	110	9	N	100	183	1			263
07	9579	X	7693	-0-	-1886	-0-	7579	2	114	9	N	104					367
08	9579	X	8337	-0-	-1242	-0-	8174	2	163	9	N	148	184	1			331
09	8550	X	7976	-0-	-574	-0-	7848	2	128	9	N	116	182	1			265
10	8556	X	7998	-0-	-558	-0-	7921	2	77	9	N	70					335
11	8280	X	6627	-0-	-1653	-0-	6550	2	77	9	N	70					405
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					405

TOTAL GAS PROD: 90,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

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
01	5952	X	2524	-0-	-3428	-0-	273	1	2196	2	N	50					348
							55	9									
02	5376	X	2548	-0-	-2828	-0-	228	1	2296	2	N	22					370
							24	9									
03	4495	X	3565	-0-	-930	-0-	452	1	2953	2	N	145	190	1			325
							160	9									
04	3360	X	2468	-0-	-892	-0-	426	1	1895	2	N	134					459
							147	9									
05	2852	X	1951	-0-	-901	-0-	487	1	1423	2	N	37					496
							41	9									
06	3450	X	1617	-0-	-1833	-0-	436	1	1061	2	N	109	379	1			226
							120	9									
07	3565	X	2077	-0-	-1488	-0-	443	1	1590	2	N	40					266
							44	9									
08	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	16	1	2520	2	N	79					345
							87	9									
09	2460	X	300	-0-	-2160	-0-	266	1	34	9	N	31					376
10	2077	X	231	-0-	-1846	-0-	190	1	41	9	N	37					413
11	2010	X	310	-0-	-1700	-0-	287	1	23	9	N	21					434
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					434

TOTAL GAS PROD: 20,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	1447	1	8683	2	N	109					359
							120	9									
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	1152	1	7594	2	N	89					448
							98	9									
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	398	1	3564	2	N	38	190	1			296
							42	9									
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	439	1	3527	2	N	26					322
							29	9									
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	659	1	5034	2	N	20	182	1			160
							22	9									
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	610	1	5037	2	N	30					190
							33	9									
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	447	1	3312	2	N	18					208
							20	9									
08	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	307	1	2538	2	N	12					220
							13	9									
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	600	1	4823	2	N	6					226
							7	9									
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	559	1	4410	2	N	-0-					226
11	3570	X	407	-0-	-3163	-0-	73	1	334	2	N	-0-					226
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 55,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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
01	12896	X	12484	-0-	-412	-0-	12260	2	224	9	N	204					397
02	11648	X	11203	-0-	-445	-0-	11021	2	182	9	N	165	192	1			370
03	12896	X	12219	-0-	-677	-0-	12051	2	168	9	N	153					523
04	12210	X	11459	-0-	-751	-0-	11352	2	107	9	N	97	184	1			436
05	12617	X	12616	-0-	-1	-0-	12530	2	86	9	N	78	186	1			328
06	12090	X	11069	-0-	-1021	-0-	10916	2	153	9	N	139	177	1			290
07	12400	X	10362	-0-	-2038	-0-	10199	2	163	9	N	148					438
08	12617	X	10801	-0-	-1816	-0-	10655	2	146	9	N	133	186	1			385
09	12210	X	11239	-0-	-971	-0-	11039	2	200	9	N	182	190	1			377
10	12617	X	11540	-0-	-1077	-0-	11456	2	84	9	N	76	186	1			267
*11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	10909	2	198	9	N	180	185	1			262
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 126,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

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
01	10788	X	9971	-0-	-817	-0-	9909	2	62	9	Y	56	194	1			149
02	9548	X	8727	-0-	-821	-0-	8655	2	72	9	Y	65					214
03	10447	X	9770	-0-	-677	-0-	9674	2	96	9	Y	87					301
04	9840	X	9459	-0-	-381	-0-	9318	2	141	9	Y	128					429
05	10106	X	9532	-0-	-574	-0-	9475	2	57	9	Y	52	185	1			296
06	9660	X	9155	-0-	-505	-0-	8991	2	164	9	Y	149					445
07	9765	X	9120	-0-	-645	-0-	9046	2	74	9	Y	67					512
08	9765	X	9040	-0-	-725	-0-	9025	2	15	9	Y	14	376	1			150
09	9450	X	8897	-0-	-553	-0-	8633	2	264	9	Y	240					390
10	9517	X	9036	-0-	-481	-0-	8975	2	61	9	Y	55	188	1			257
11	9150	X	8599	-0-	-551	-0-	8563	2	36	9	Y	33					290
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					290

TOTAL GAS PROD: 101,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	8618	X	7724	-0-	-894	-0-	7541	2	183	9	N	166	376	1			271
02	7532	X	6941	-0-	-591	-0-	6777	2	164	9	N	149					420
03	8339	X	8091	-0-	-248	-0-	7924	2	167	9	N	152					572
04	7710	X	7197	-0-	-513	-0-	7076	2	121	9	N	110	193	1			489
05	7936	X	7508	-0-	-428	-0-	7440	2	68	9	N	62	192	1			359
06	7830	X	7073	-0-	-757	-0-	7019	2	54	9	N	49	184	1			224
07	8091	X	7478	-0-	-613	-0-	7422	2	56	9	N	51					275
08	8091	X	4980	-0-	-3111	-0-	4939	2	41	9	N	37					312
09	7260	X	7210	-0-	-50	-0-	7123	2	87	9	N	79					391
10	7502	X	6695	-0-	-807	-0-	6645	2	50	9	N	45					436
11	7230	X	6442	-0-	-788	-0-	6354	2	88	9	N	80	194	1			322
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 77,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

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
01	11470	X	11085	-0-	-385	-0-	10931	2	154	9	N	140					310
02	10360	X	9597	-0-	-763	-0-	9470	2	127	9	N	115	187	1			238
03	11253	X	10640	-0-	-613	-0-	10512	2	128	9	N	116					354
04	10740	X	10136	-0-	-604	-0-	10000	2	136	9	N	124					478
05	11098	X	10327	-0-	-771	-0-	10189	2	138	9	N	125	186	1			417
06	10740	X	10066	-0-	-674	-0-	9976	2	90	9	N	82	186	1			313
07	10633	X	10102	-0-	-531	-0-	10008	2	94	9	N	85					398
08	10633	X	10138	-0-	-495	-0-	10044	2	94	9	N	85	178	1			305
09	10140	X	9845	-0-	-295	-0-	9644	2	201	9	N	183					488
10	10416	X	9858	-0-	-558	-0-	9805	2	53	9	N	48	180	1			356
11	10080	X	10012	-0-	-68	-0-	9937	2	75	9	N	68	189	1			235
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 111,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

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
01	1705	N	524	-0-	-1181	-0-	268	1	200	2	Y	51					460
							56	9									
02	1540	N	376	-0-	-1164	-0-	284	1	92	9	Y	84	190	1			354
03	1705	N	653	-0-	-1052	-0-	333	1	279	2	Y	37					391
							41	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	290	1	151	2	Y	78					469
							86	9									
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	304	1	33	9	Y	30					499
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	356	1	217	9	Y	197	370	1			326
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	360	1	10	9	Y	9					335
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	Y	90					425
							99	9									
09	360	N	40	-0-	-320	-0-	5	1	35	9	Y	32					457
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	12					469
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					469
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					469

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	5394	X	2246	-0-	-3148	-0-	1001 105	1 9	1140	2	N	95					290
02	4732	X	1992	-0-	-2740	-0-	1092 101	1 9	799	2	N	92	194	1			188
03	5239	X	2232	-0-	-3007	-0-	1370 61	1 9	801	2	N	55					243
04	4710	X	1392	-0-	-3318	-0-	1021 153	1 9	218	2	N	139	190	1			192
05	3968	X	1052	-0-	-2916	-0-	1044	1	8	9	N	7					199
06	2160	X	1440	-0-	-720	-0-	1282	1	158	9	N	144					343
07	2232	X	1270	-0-	-962	-0-	1222	1	48	9	N	44	183	1			204
08	2232	X	1124	-0-	-1108	-0-	1032	1	92	9	N	84					288
09	1440	X	1119	-0-	-321	-0-	1054	1	65	9	N	59	186	1			161
10	1488	X	917	-0-	-571	-0-	843	1	74	9	N	67	176	1			52
11	1440	X	191	-0-	-1249	-0-	191	1			N	-0-					52
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 14,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

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
01	8897	X	7471	-0-	-1426	-0-	7335	2	136	9	N	124					361
02	7980	X	7173	-0-	-807	-0-	7037	2	136	9	N	124	188	1			297
03	8649	X	7786	-0-	-863	-0-	7643	2	143	9	N	130					427
04	7980	X	7774	-0-	-206	-0-	7634	2	140	9	N	127	190	1			364
05	8153	X	7563	-0-	-590	-0-	7439	2	124	9	N	113	182	1			295
06	7680	X	7299	-0-	-381	-0-	7191	2	108	9	N	98	190	1			203
07	8029	X	7393	-0-	-636	-0-	7284	2	109	9	N	99					302
08	8029	X	7489	-0-	-540	-0-	7367	2	122	9	N	111	187	1			226
09	7770	X	7094	-0-	-676	-0-	6980	2	114	9	N	104					330
10	7564	X	7170	-0-	-394	-0-	7053	2	117	9	N	106	190	1			246
11	7290	X	6915	-0-	-375	-0-	6780	2	135	9	N	123	189	1			180
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 81,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

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
01	7874	X	6571	-0-	-1303	-0-	361 150	1 9	6060	2	N	136	185	1			189
02	6804	X	5651	-0-	-1153	-0-	256 112	1 9	5283	2	N	102	192	1			99
03	7409	X	4659	-0-	-2750	-0-	202 94	1 9	4363	2	N	85					184
04	6990	X	6288	-0-	-702	-0-	358 130	1 9	5800	2	N	118	188	1			114
05	6820	X	5350	-0-	-1470	-0-	496 142	1 9	4712	2	N	129					243
06	6360	X	5120	-0-	-1240	-0-	556 134	1 9	4430	2	N	122	189	1			176
07	6510	X	4317	-0-	-2193	-0-	636 110	1 9	3571	2	N	100	184	1			92
08	6510	X	4090	-0-	-2420	-0-	453 95	1 9	3542	2	N	86					178
09	6300	X	4092	-0-	-2208	-0-	385 85	1 9	3622	2	N	77	188	1			67
10	5363	X	3258	-0-	-2105	-0-	604 101	1 9	2553	2	N	92					159
*11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	27 132	1 9	6036	2	N	120	191	1			88
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 55,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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. 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
01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	243 227	1 9	13018	2	N	206	188	1			230
02	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	194 167	1 9	11023	2	N	152					382
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	241 172	1 9	11632	2	N	156	190	1			348
04	10770	X	10732	-0-	-38	-0-	208 139	1 9	10385	2	N	126					474
05	11129	X	10460	-0-	-669	-0-	227 144	1 9	10089	2	N	131	368	1			237
06	10770	X	9479	-0-	-1291	-0-	215 128	1 9	9136	2	N	116	188	1			165
07	11129	X	9395	-0-	-1734	-0-	224 97	1 9	9074	2	N	88					253
08	11129	X	8423	-0-	-2706	-0-	220 85	1 9	8118	2	N	77					330
09	10740	X	10136	-0-	-604	-0-	226 128	1 9	9782	2	N	116	183	1			263
10	10447	X	9944	-0-	-503	-0-	241 120	1 9	9583	2	N	109	190	1			182
*11	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	222 151	1 9	10801	2	N	137					319
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					319

TOTAL GAS PROD: 116,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	1037 118	1 9	5204	2	N	107	187	1			134
02	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	559 112	1 9	5310	2	N	102	189	1			47
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	836 76	1 9	6019	2	N	69					116
04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	962 46	1 9	5628	2	N	42					158
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	767 47	1 9	6539	2	N	43					201
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	502 34	1 9	5854	2	N	31	170	1			62
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	414 35	1 9	5380	2	N	32					94
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	321 55	1 9	4437	2	N	50					144
09	4440	X	4351	-0-	-89	-0-	654 33	1 9	3664	2	N	30					174
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	525 32	1 9	5410	2	N	29					203
11	4440	X	2478	-0-	-1962	-0-	13 42	1 9	2423	2	N	38					241
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 63,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	150	2	4	9	N	4					111
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4					115
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	176	2	7	9	N	6					121
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3					124
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	193	2	3	9	N	3					127
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					127
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					127
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	136	2	1	9	N	1					128
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					128
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					128
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					128
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	6696	X	5802	-0-	-894	-0-	5782	2	20	9	N	18					410
02	5964	X	4961	-0-	-1003	-0-	4916	2	45	9	N	41					451
03	6603	X	5147	-0-	-1456	-0-	5011	2	136	9	N	124	188	1			387
04	6030	X	5996	-0-	-34	-0-	5940	2	56	9	N	51					438
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5819	2	77	9	N	70					508
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5871	2	94	9	N	85	370	1			223
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6410	2	80	9	N	73					296
08	6200	X	5494	-0-	-706	-0-	5457	2	37	9	N	34					330
09	6000	X	5804	-0-	-196	-0-	5699	2	105	9	N	95	186	1			239
10	6479	X	5757	-0-	-722	-0-	5684	2	73	9	N	66					305
11	6270	X	5858	-0-	-412	-0-	5793	2	65	9	N	59					364
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					364

TOTAL GAS PROD: 63,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

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
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	245	2	19	9	N	17					102
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	265	2	7	9	N	6					108
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					111
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	243	2	36	9	N	33					144
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24	9	N	22					166
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	497	2	51	9	N	46					212
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	2	11	9	N	10					222
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	480	2	1	9	N	1					223
09	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					223
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	363	2	3	9	N	3					226
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					226
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

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
01	4836	X	3740	-0-	-1096	-0-	3618	2	122	9	N	111					433
02	4256	X	4091	-0-	-165	-0-	3991	2	100	9	N	91	192	1			332
03	4712	X	4549	-0-	-163	-0-	4424	2	125	9	N	114					446
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4223	2	17	9	N	15					461
05	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	4037	2	8	9	N	7					468
06	4410	X	3184	-0-	-1226	-0-	3114	2	70	9	N	64	366	1			166
07	4557	X	3755	-0-	-802	-0-	3667	2	88	9	N	80					246
08	4557	X	3863	-0-	-694	-0-	3800	2	63	9	N	57					303
09	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	3883	2	98	9	N	89	178	1			214
10	4030	X	3507	-0-	-523	-0-	3435	2	72	9	N	65					279
11	3630	X	200	-0-	-3430	-0-	200	2			N	-0-					279
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					279

TOTAL GAS PROD: 39,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

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
01	22568	X	20194	-0-	-2374	-0-	19811	2	383	9	N	348	378	1			304
02	20020	X	17844	-0-	-2176	-0-	55	1	17500	2	N	263	187	1			380
							289	9									
03	21452	X	19409	-0-	-2043	-0-	793	1	18311	2	N	277	371	1			286
							305	9									
04	19920	X	19314	-0-	-606	-0-	1040	1	17901	2	N	339	367	1			258
							373	9									
05	20181	X	19974	-0-	-207	-0-	1012	1	18591	2	N	337	372	1			223
							371	9									
06	19530	X	19372	-0-	-158	-0-	1044	1	17899	2	N	390	366	1			247
							429	9									
07	19964	X	19507	-0-	-457	-0-	1059	1	18133	2	N	286	185	1			348
							315	9									
08	19964	X	19356	-0-	-608	-0-	1079	1	17925	2	N	320	373	1			295
							352	9									
09	19380	X	18202	-0-	-1178	-0-	1044	1	16830	2	N	298	367	1			226
							328	9									
10	20026	X	18102	-0-	-1924	-0-	992	1	16783	2	N	297					523
							327	9									
11	19380	X	17486	-0-	-1894	-0-	1016	1	16148	2	N	293	375	1			441
							322	9									
12	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					441

TOTAL GAS PROD: 208,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

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
01	11501	X	9401	-0-	-2100	-0-	662	1	8508	2	N	210	186	1			361
							231	9									
02	10136	X	8490	-0-	-1646	-0-	545	1	7713	2	N	211	380	1			192
							232	9									
03	11005	X	9092	-0-	-1913	-0-	475	1	8383	2	N	213	187	1			218
							234	9									
04	9900	X	9090	-0-	-810	-0-	346	1	8507	2	N	215	187	1			246
							237	9									
05	9548	X	8379	-0-	-1169	-0-	341	1	7832	2	N	187	187	1			246
							206	9									
06	9090	X	8465	-0-	-625	-0-	371	1	7888	2	N	187	188	1			245
							206	9									
07	9393	X	8689	-0-	-704	-0-	410	1	8088	2	N	174	183	1			236
							191	9									
08	9393	X	8754	-0-	-639	-0-	367	1	8196	2	N	174	185	1			225
							191	9									
09	9090	X	8273	-0-	-817	-0-	352	1	7730	2	N	174	188	1			211
							191	9									
10	8742	X	8560	-0-	-182	-0-	370	1	7962	2	N	207	187	1			231
							228	9									
11	8460	X	8206	-0-	-254	-0-	345	1	7653	2	N	189	196	1			224
							208	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 95,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,141

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC //CONT.// 809942
THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	93	1	966	2	Y	-0-					40
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	54	1	1118	2	Y	-0-					40
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					40
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					40
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-					40
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					40
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					40
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					40
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	Y	1	1	8			40
10	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	8			40
11	1050	N	818	-0-	-232	-0-	7	1	810	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
12	1085	N	928	-0-	-157	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1643	X	639	-0-	-1004	-0-	4	1	635	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	542	-0-	-830	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	514	-0-	-726	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	630	X	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	525	-0-	-105	-0-	524	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	651	X	613	-0-	-38	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1023	X	726	-0-	-297	-0-	725	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	990	X	688	-0-	-302	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
10	1023	X	761	-0-	-262	-0-	760	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	690	X	663	-0-	-27	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	713	X	535	-0-	-178	-0-	534	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	1	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	2	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	2	1	1134	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1080	N	923	-0-	-157	-0-	919	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1057	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 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
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	1	1	833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	753	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	689	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	775	N	665	-0-	-110	-0-	662	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	837	N	640	-0-	-197	-0-	634	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	592	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	602	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	970	-0-	-115	-0-	1	1	969	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	921	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	904	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	914	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	48	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 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
01	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	1 1 9		1159	2	Y	1	1	8			-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	2 1 9		1311	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1 1 9		1432	2	Y	1	1	8			-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1454	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1565	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1335	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1	1	1137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1092	N	348	-0-	-744	-0-	1	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	636	-0-	-511	-0-	1	1	634	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	966	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	216	-0-	-234	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*12	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	134	-0-	-346	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1170	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	1590	N	1098	-0-	-492	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1137	2	51	9	N	46	46	8			-0-
06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1191	2	41	9	N	37	37	8			-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1191	2	41	9	N	37	37	8			-0-
09	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	930	-0-	-310	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					92
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	553	2	18	9	Y	16	91	1			17
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					17
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					17
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					17
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					17
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					17
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					17
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

01	3100	N	3772	-0-	672	672	103	1	3603	2	Y	60					153
							66	9									
02	2800	N	3291	-0-	491	1163	174	1	3025	2	Y	84	180	1			57
							92	9									
03	3100	N	2772	-0-	-328	835	141	1	2608	2	Y	21					78
							23	9									
04	3398	X	2563	-0-	-835	-0-	143	1	2368	2	Y	47					125
							52	9									
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	162	1	2441	2	Y	-0-	86	1			39
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	174	1	2432	2	Y	-0-	34	1			5
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	185	1	2455	2	Y	58					63
							64	9									
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	182	1	2419	2	Y	-0-					63
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	159	1	2299	2	Y	27					90
							30	9									
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	176	1	2279	2	Y	24	56	1			58
							26	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	178	1	2229	2	Y	62					120
							68	9									
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	173	1	2272	2	Y	75					195
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 32,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

01	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	7	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1508	2	110	9	N	100	100	8			-0-
04	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1554	2	56	9	N	51	51	8			-0-
06	1560	N	780	-0-	-780	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	32	32	8			-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-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-

TOTAL GAS PROD: 8,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	110	2	144	9	Y	131	164	1			34
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	83	2	154	9	Y	140					174
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	131	2	142	9	Y	129	150	1			153
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	138	2	155	9	Y	141	154	1			140
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	129	2	172	9	Y	156	155	1			141
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	115	2	119	9	Y	108	153	1			96
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	143	2	76	9	Y	69					165
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	150	2	50	9	Y	45	144	1			66
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	151	2	73	9	Y	66					132
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	174	2	99	9	Y	90	152	1			70
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	177	2	162	9	Y	147	150	1			67
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	146	2	100	9	Y	91					158

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	899	2	24	9	Y	22	27	1			6
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	772	2	25	9	Y	23					29
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	834	2	24	9	Y	22	25	1			26
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	681	2	24	9	Y	22	25	1			23
05	868	N	678	-0-	-190	-0-	649	2	29	9	Y	26	26	1			23
06	840	N	599	-0-	-241	-0-	579	2	20	9	Y	18	25	1			16
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	637	2	12	9	Y	11					27
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	583	2	9	9	Y	8	24	1			11
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	772	2	12	9	Y	11					22
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	Y	14	25	1			11
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	990	2	28	9	Y	25	25	1			11
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15					26

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 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
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	Y	-0-					28
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					28
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	14					42
							15	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	Y	17	1	8			58
							19	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	679	2	Y	20	1	1			77
							22	9									
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	37	1	521	2	Y	1	67	1	1	8	10
							1	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	639	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	40	1	533	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					10
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	45	1	586	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	40	1	503	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	682	N	557	-0-	-125	-0-	39	1	517	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	22	22	8			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
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	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-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2293	2	94	9	Y	85	1	8			160
02	2184	N	1676	-0-	-508	-0-	1601	2	75	9	Y	68	184	1			44
03	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	2261	2	69	9	Y	63	2	8			105
04	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	2275	2	3	9	Y	3	3	8			105
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2344	2	97	9	Y	88	176	1			17
06	2250	N	1952	-0-	-298	-0-	1948	2	4	9	Y	4	4	8			17
07	2356	N	1931	-0-	-425	-0-	1887	2	44	9	Y	40					57
08	2449	N	1813	-0-	-636	-0-	1813	2			Y	-0-					57
09	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	2			Y	-0-					57
10	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			Y	-0-					57
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	Y	6					63
12	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1894	2	31	9	Y	28	1	8			90

TOTAL GAS PROD: 24,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

	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
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1079	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1228	2	83	9	N	75	75	8			-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1412	2	107	9	N	97	97	8			-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1412	2	110	9	N	100	100	8			-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					85
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					85
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01		3100	N	3951	-0-	851	3187	3951	2			N	-0-					-0-
02		5417	X	2230	-0-	-3187	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03		2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04		2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05		2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2437	2	128	9	N	116	93	1			23
06		2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					23
07		2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					23
08		2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					23
09		2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2411	2	6	9	N	5					28
10		2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2355	2	8	9	N	7					35
*11		2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					35
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 28,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	1948	2	81	9	Y	74	183	1	1	8	42
02	1820	N	1734	-0-	-86	-0-	1734	2			Y	-0-					42
03	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	1873	2	1	9	Y	1	1	8			42
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1972	2	46	9	Y	42	2	8			82
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					82
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2085	2	7	9	Y	6	6	8			82
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	3	8			82
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2226	2	6	9	Y	5	5	8			82
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					82
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	4	1	2298	2	Y	82	2	8			162
							90	9									
11	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	2105	2	2	9	Y	2	2	8			162
12	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2181	2	52	9	Y	47	180	1	6	8	23

TOTAL GAS PROD: 25,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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
01	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			N	-0-					117
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1136	2	59	9	N	54					171
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1373	2	74	9	N	67	181	1	4	8	53
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					53
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1887	2	25	9	N	23					76
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1714	2	69	9	N	63					139
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1855	2	42	9	N	38					177
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					177
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1895	2	17	9	N	15					192
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1723	2	33	9	N	30	4	8			218
11	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	1176	2	9	9	N	8	183	1			43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 18,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					63
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 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
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	252	-0-	-828	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	30	-0-	-1086	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	55	-0-	-1025	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1408	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1403	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1081	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	1277	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1290	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1200	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1178	N	898	-0-	-280	-0-	898	2			Y	-0-					120
02	1148	N	915	-0-	-233	-0-	915	2			Y	-0-					120
03	1209	N	913	-0-	-296	-0-	913	2			Y	-0-					120
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					120
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					120
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			Y	-0-					120
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1064	2	15	9	Y	14	111	1			23
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1093	2	30	9	Y	27					50
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					50
*10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			Y	-0-					50
*11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			Y	-0-					50
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	7	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

01	2449 N	2212	-0-	-237	-0-	36	1	2107	2	N	63					177
						69	9									
02	2100 N	1873	-0-	-227	-0-	25	1	1820	2	N	25	179	1			23
						28	9									
03	2325 N	2028	-0-	-297	-0-	43	1	1978	2	N	6	6	8			23
						7	9									
04	2130 N	2096	-0-	-34	-0-	36	1	1987	2	N	66					89
						73	9									
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	40	1	2042	2	N	104					193
						114	9									
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	43	1	1956	2	N	62	176	1			79
						68	9									
07	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	36	1	1939	2	N	34					113
						37	9									
08	2201 N	1889	-0-	-312	-0-	40	1	1849	2	N	-0-					113
09	2070 N	2017	-0-	-53	-0-	50	1	1948	2	N	17					130
						19	9									
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	54	1	2167	2	N	19	6	8			143
						21	9									
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	61	1	1938	2	N	-0-					143
*12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	45	1	2142	2	N	29	6	8			166
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	Y	1	1	8			97
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					97
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	Y	2	2	8			97
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	Y	3	3	8			97
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					97
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1850	2	34	9	Y	31	6	8			122
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	Y	3	3	8			122
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	2	7	9	Y	6	5	8			123
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2006	2	19	9	Y	17					140
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1695	2	2	9	Y	2	2	8			140
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	Y	2	2	8			140
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	Y	4	4	8			140

TOTAL GAS PROD: 21,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	374	-0-	-215	-0-	10	1	364	2	Y	-0-					18
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	2	Y	-0-					18
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					18
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					18
05	744	N	500	-0-	-244	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					18
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					18
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	27	1	360	2	Y	-0-					18
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					18
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					18
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	2	20	1			-0-
							2	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	2	37	9	Y	34	3	8			168
02	1568	N	1515	-0-	-53	-0-	1511	2	4	9	Y	4					172
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1580	2	76	9	Y	69	181	1	3	8	57
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1698	2	6	9	Y	5	5	8			57
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					57
06	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	1359	2	10	9	Y	9	9	8			57
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1531	2	113	9	Y	103	5	8			155
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1811	2	21	9	Y	19	150	1	9	8	15
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					15
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1771	2	45	9	Y	41	4	8			52
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1952	2	51	9	Y	46	3	8			95
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1901	2	51	9	Y	46	8	8			133

TOTAL GAS PROD: 20,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	454	1	887	2	Y	84	153	1			73
							92	9									
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	452	1	743	2	Y	108					181
							119	9									
03	837	X	512	-0-	-325	-0-	412	1	100	9	Y	91	172	1			100
04	1380	X	1362	-0-	-18	-0-	591	1	686	2	Y	77					177
							85	9									
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	685	1	882	2	Y	67	174	1			70
							74	9									
06	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	551	1	706	2	Y	74					144
							81	9									
07	1457	X	1121	-0-	-336	-0-	549	1	500	2	Y	65					209
							72	9									
08	1643	X	1350	-0-	-293	-0-	521	1	784	2	Y	41	156	1			94
							45	9									
09	1590	X	1435	-0-	-155	-0-	592	1	785	2	Y	53					147
							58	9									
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	599	1	1109	2	Y	67					214
							74	9									
11	1350	X	1323	-0-	-27	-0-	487	1	735	2	Y	92	174	1			132
							101	9									
*12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	612	1	1034	2	Y	101	193	1			40
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 16,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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
01	1705	X	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-					27
02	1288	X	754	-0-	-534	-0-	52	1	702	2	N	-0-					27
03	1426	X	518	-0-	-908	-0-	68	1	449	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	22	1	1696	2	N	-0-					27
05	1488	X	1027	-0-	-461	-0-	2	1	1025	2	N	-0-					27
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					27
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					27
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					27
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	4	1	1012	2	N	-0-					27
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	7	1	564	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1740	N	832	-0-	-908	-0-	832	2			N	-0-					27
12	1054	N	919	-0-	-135	-0-	5	1	913	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	1767	X	1492	-0-	-275	-0-	1479	2	13	9	Y	12	1	8			223
02	1512	X	1280	-0-	-232	-0-	1274	2	6	9	Y	5	183	1			45
03	1674	X	1571	-0-	-103	-0-	1553	2	18	9	Y	16	1	8			60
04	1590	X	1449	-0-	-141	-0-	1430	2	19	9	Y	17	2	8			75
05	1519	X	1501	-0-	-18	-0-	1470	2	31	9	Y	28					103
06	1530	X	1432	-0-	-98	-0-	1404	2	28	9	Y	25	3	8			125
07	1581	X	1438	-0-	-143	-0-	1436	2	2	9	Y	2	2	8			125
08	1581	X	1453	-0-	-128	-0-	1439	2	14	9	Y	13	3	8			135
09	1440	X	1362	-0-	-78	-0-	1351	2	11	9	Y	10					145
10	1488	X	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1	9	Y	1	1	8			145
11	1440	X	1408	-0-	-32	-0-	1387	2	21	9	Y	19	1	8			163
*12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1402	2	61	9	Y	55	180	1	3	8	35

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	18	1	774	2	Y	-0-					87
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	2	9	9	Y	8					95
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	Y	2	2	8			95
04	780	N	428	-0-	-352	-0-	7	1	419	2	Y	2	2	8			95
							2	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					95
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	590	2	7	9	Y	6	6	8			95
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	Y	3	3	8			95
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	7	1	697	2	Y	7	7	8			95
							8	9									
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	4	1	504	2	Y	67	135	1			27
							74	9									
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	518	2	2	9	Y	2	2	8			27
11	690	N	452	-0-	-238	-0-	450	2	2	9	Y	2	2	8			27
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	Y	4	4	8			27

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					60
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1	1	1183	2	Y	-0-					60
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					60
04	1440	N	570	-0-	-870	-0-	570	2			Y	-0-					60
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					60
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					60
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					60
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					60
09	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	1099	2	58	9	Y	53	78	1			35
10	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			Y	-0-					35
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			Y	-0-					35
12	1209	N	507	-0-	-702	-0-	412	2	95	9	Y	86	96	1			25

TOTAL GAS PROD: 12,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	4	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	36	1	1252	2	Y	12					27
							13	9									
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	67	1	1161	2	Y	-0-					27
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1235	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1217	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1259	2	Y	35	19	1			43
							39	9									
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	84	1	1169	2	Y	5	38	1	4	8	6
							6	9									
07	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	87	1	1157	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	86	1	1147	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
09	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	76	1	1106	2	Y	-0-					6
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	88	1	1136	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	88	1	1101	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	85	1	1117	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	Y	-0-					27
02	476	N	116	-0-	-360	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					27
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					27
04	570	N	67	-0-	-503	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					27
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

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
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2216	2	40	9	Y	36	162	1	3	8	33
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					33
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1899	2	83	9	Y	75	3	8			105
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1919	2	6	9	Y	5	5	8			105
05	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1565	2	87	9	Y	79	145	1			39
06	1680	N	1194	-0-	-486	-0-	1131	2	63	9	Y	57	9	8			87
07	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1311	2	4	9	Y	4	4	8			87
08	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1614	2	8	9	Y	7	7	8			87
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1479	2	80	9	Y	73	65	1			95
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1569	2	47	9	Y	43	3	8			135
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	Y	10	2	8			143
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1932	2	53	9	Y	48	170	1	7	8	14

TOTAL GAS PROD: 20,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

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
01	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	2			Y	-0-					3
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					3
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					3
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					3
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					3
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					3
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					3
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 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
01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1369	-0-	-423	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	414	2	Y	12					42
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	245	2	Y	3	45	1			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	13	156	1			-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

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
01	1023	X	942	-0-	-81	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	11	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	383	-0-	-454	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	173	-0-	-727	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	412	-0-	-518	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	645	-0-	-255	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	265	-0-	-395	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	682	X	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	1080	X	575	-0-	-505	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	620	-0-	-496	-0-	2	1	618	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

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
01	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	240	2	Y	37					37
							41	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	37	1			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

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
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	36	1	134	2	N	-0-					76
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	25	1	114	2	N	-0-					76
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	40	1	146	2	N	-0-					76
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	36	1	154	2	N	1					77
							1	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	2	N	-0-					77
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	2	N	-0-					77
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	36	1	121	2	N	-0-					77
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	43	1	113	2	N	-0-					77
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	50	1	103	2	N	-0-					77
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	54	1	146	2	N	-0-					77
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	2	N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

01	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1754	2	35	9	Y	32	4	8				55
02	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			Y	-0-						55
03	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1817	2	3	9	Y	3	3	8				55
04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1631	2	3	9	Y	3	3	8				55
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-						55
06	1770	N	1292	-0-	-478	-0-	1235	2	57	9	Y	52	10	8				97
07	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1403	2	78	9	Y	71	148	1	5	8		15
08	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1673	2	11	9	Y	10	10	8				15
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-						15
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1793	2	6	9	Y	5	5	8				15
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1859	2	67	9	Y	61	3	8				73
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1812	2	8	9	Y	7	7	8				73

TOTAL GAS PROD: 20,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

01	5890	X	5694	-0-	-196	-0-	36	1	5658	2	N	-0-						138
02	5320	X	5092	-0-	-228	-0-	14	1	4890	2	N	171						309
							188	9										
03	5890	X	5523	-0-	-367	-0-	40	1	5383	2	N	91	183	1	4	8		213
							100	9										
04	5700	X	5083	-0-	-617	-0-	36	1	4991	2	N	51						264
							56	9										
05	5890	X	5143	-0-	-747	-0-	36	1	5032	2	N	68						332
							75	9										
06	5520	X	4869	-0-	-651	-0-	43	1	4817	2	N	8	183	1				157
							9	9										
07	5642	X	4869	-0-	-773	-0-	32	1	4837	2	N	-0-						157
08	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	40	1	4905	2	N	42						199
							46	9										
09	5070	X	4895	-0-	-175	-0-	50	1	4814	2	N	28						227
							31	9										
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	50	1	5087	2	N	44	5	8				266
							48	9										
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	61	1	4961	2	N	79	183	1				162
							87	9										
*12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	47	1	5345	2	N	44	4	8				202
							48	9										

TOTAL GAS PROD: 61,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

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
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1064	N	948	-0-	-116	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	888	-0-	-290	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	994	-0-	-184	-0-	986	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MEADOWS 4 WELL #: 5 RRCID -> 215061 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10880 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	802	2	Y	12					32
02	532	N	93	-0-	-439	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					32
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					32
04	810	N	194	-0-	-616	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					32
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-	22	1			10
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-	9	1			1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					1
08	248	N	42	-0-	-206	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					1
10	217	N	26	-0-	-191	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11603 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2018 - P/A 09/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10971 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

01	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	8			43
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					43
03	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	4	1	1147	2	Y	2	2	8			43
							2	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	Y	1	1	8			43
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					43
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	2	6	9	Y	5	5	8			43
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1368	2	59	9	Y	54	2	8			95
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1384	2	29	9	Y	26	6	8			115
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					115
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1412	2	24	9	Y	22	2	8			135
11	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1280	2	46	9	Y	42	2	8			175
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1148	2	13	9	Y	12	161	1	4	8	22

TOTAL GAS PROD: 15,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1173	2	84	9	Y	76					102
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	8	1	1445	2	Y	-0-					102
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1175	2	1	9	Y	1	1	8			102
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	8			102
05	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1262	2	21	9	Y	19					121
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3	3	8			121
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1161	2	1	9	Y	1	1	8			121
08	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1040	2	14	9	Y	13	1	8			133
09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			Y	-0-					133
10	1147	N	924	-0-	-223	-0-	924	2			Y	-0-					133
11	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	2			Y	-0-					133
12	1054	N	789	-0-	-265	-0-	767	2	22	9	Y	20	84	1	1	8	68

TOTAL GAS PROD: 13,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

01	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	2001	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	2044	N	1778	-0-	-266	-0-	1778	2			Y	-0-					27
03	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1942	2	3	9	Y	3	3	8			27
04	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	1852	2	3	9	Y	3	3	8			27
05	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1792	2			Y	-0-					27
06	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	1760	2	9	9	Y	8	8	8			27
07	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1857	2	4	9	Y	4	4	8			27
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1989	2	120	9	Y	109	10	8			126
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-	104	1			22
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	Y	4	4	8			22
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1913	2	62	9	Y	56	3	8			75
12	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1788	2	6	9	Y	5	5	8			75

TOTAL GAS PROD: 22,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2268	-0-	-832	293	568	1	1658	2	Y	38	46	1	2	8	12
							42	9									
02	1981	N	1688	-0-	-293	-0-	450	1	1207	2	Y	28	1	8			39
							31	9									
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	509	1	1142	2	Y	44	46	1	1	8	36
							48	9									
04	1440	X	1178	-0-	-262	-0-	497	1	656	2	Y	23	46	1			13
							25	9									
05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	556	1	1116	2	Y	20	1	8			32
							22	9									
06	1440	X	1424	-0-	-16	-0-	526	1	877	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
07	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	512	1	850	2	Y	11	42	1	1	8	18
							12	9									
08	1488	X	691	-0-	-797	-0-	559	1	124	2	Y	7	5	1	1	8	19
							8	9									
09	1410	N	682	-0-	-728	-0-	671	1	11	9	Y	10	1	8			28
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	509	1	976	2	Y	13	8	1			33
							14	9									
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	524	1	319	2	Y	28	45	1	1	8	15
							31	9									
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	520	1	1273	2	Y	22	3	1	1	8	33
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	495	1	1136	2	Y	39	46	1	3	8	12
							43	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	391	1	722	2	Y	28	1	8			39
							31	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	448	1	859	2	Y	45	46	1	2	8	36
							50	9									
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	431	1	789	2	Y	24	46	1	1	8	13
							26	9									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	483	1	1591	2	Y	21	2	8			32
							23	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	463	1	975	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	452	1	1046	2	Y	12	42	1	2	8	18
							13	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	455	1	715	2	Y	7	5	1	1	8	19
							8	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	433	1	650	2	Y	11	2	8			28
							12	9									
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	447	1	478	2	Y	13	8	1			33
							14	9									
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	442	1	296	2	Y	30	45	1	1	8	17
							33	9									
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	452	1	721	2	Y	23	3	1	1	8	36
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	76	1	1154	2	Y	-0-					57
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	18	1	797	2	Y	16					73
							18	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					73
04	1200	N	534	-0-	-666	-0-	534	2			Y	-0-					73
05	930	N	327	-0-	-603	-0-	327	2			Y	-0-					73
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	2			Y	-0-					73
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			Y	-0-					73
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					73
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	271	2	32	9	Y	29	101	1			1
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	-0-					117
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			Y	-0-					117
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					117
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					117
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					117
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			Y	-0-					117
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					117
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					117
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3	108	1			12
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					12
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					12
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

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
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	8			21
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					21
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					21
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					21
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			21
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					21
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	354	2	28	9	Y	25	1	8			45
11	540	N	247	-0-	-293	-0-	247	2			Y	-0-					45
12	713	N	474	-0-	-239	-0-	14	1	459	2	Y	1	1	8			45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

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
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	37	1	1236	2	Y	4					77
							4	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	34	1	1262	2	Y	1					78
							1	9									
03	1054	N	930	-0-	-124	-0-	37	1	886	2	Y	6					84
							7	9									
04	1230	N	885	-0-	-345	-0-	36	1	848	2	Y	1					85
							1	9									
05	1426	N	811	-0-	-615	-0-	37	1	771	2	Y	3					88
							3	9									
06	900	N	679	-0-	-221	-0-	24	1	655	2	Y	-0-					88
07	930	N	406	-0-	-524	-0-	4	1	367	2	Y	32					120
							35	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	37	1	1628	2	Y	1					121
							1	9									
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1533	2	Y	-0-					121
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	25	1	1622	2	Y	80	174	1			27
							88	9									
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	24	1	1750	2	Y	9					36
							10	9									
12	1612	N	734	-0-	-878	-0-	37	1	683	2	Y	13					49
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					177
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	539	2	2	9	N	2	162	1			17
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					17
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					17
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					17
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					17
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					17
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					17
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	914	2	36	9	N	33					50
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					50
11	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	9	Y	8	1	8			25
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					25
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	764	2	2	9	Y	2	2	8			25
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	Y	3	3	8			25
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	876	2	20	9	Y	18					43
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	604	2	6	9	Y	5	5	8			43
07	837	N	687	-0-	-150	-0-	685	2	2	9	Y	2	2	8			43
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	792	2	8	9	Y	7	7	8			43
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					43
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	835	2	19	9	Y	17	3	8			57
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	Y	2	2	8			57
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	865	2	7	9	Y	6	6	8			57

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	66	-0-	-1391	-0-	2 1 1 9		64	2	Y	-0-					23
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					23
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					23
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		142	2	Y	1					24
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6 1		91	2	Y	-0-	3	1			21
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		19	2	Y	1	19	1			3
07	155	N	18	-0-	-137	-0-	1 1		17	2	Y	-0-					3
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7 31	1 9	103	2	Y	28					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	32	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 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
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					133
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					133
03	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	2			Y	-0-					133
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					133
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	133	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					5
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					5
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					5
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					5
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					5
06	720	X	326	-0-	-394	-0-	326	2			Y	-0-					5
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					5
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

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
01	2325	N	27	-0-	-2298	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					88
02	1960	N	76	-0-	-1884	-0-	76	2			Y	-0-					88
03	806	N	91	-0-	-715	-0-	11	1	79	2	Y	1	1	8			88
							1	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					88
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					88
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					88
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	36	1	146	2	Y	-0-					88
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					88
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					88
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	Y	-0-					88
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	61	1	210	2	Y	-0-					88
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

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
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	687	2	17	9	Y	15	7	1	1	8	21
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	612	2	13	9	Y	12					33
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	668	2	14	9	Y	13	1	8			45
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	Y	13	31	1			27
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	656	2	14	9	Y	13	8	1	1	8	31
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	724	2	18	9	Y	16	17	1	1	8	29
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	791	2	15	9	Y	14	13	1	1	8	29
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	739	2	14	9	Y	13	4	1			38
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	685	2	15	9	Y	14	1	8			51
10	806	N	652	-0-	-154	-0-	641	2	11	9	Y	10	34	1			27
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	633	2	14	9	Y	13	1	8			39
12	713	N	615	-0-	-98	-0-	601	2	14	9	Y	13	33	1	1	8	18

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	91	1			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

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
01	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	2971	2	14	9	Y	13	5	1	2	8	28
02	3304	X	2856	-0-	-448	-0-	2843	2	13	9	Y	12	1	8			39
03	3441	X	3127	-0-	-314	-0-	3110	2	17	9	Y	15	2	8			52
04	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	3180	2	12	9	Y	11	30	1	1	8	32
05	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	3025	2	18	9	Y	16	8	1	2	8	38
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4010	2	19	9	Y	17	21	1	1	8	33
07	3286	X	2788	-0-	-498	-0-	2771	2	17	9	Y	15	16	1	2	8	30
08	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	2729	2	15	9	Y	14	31	1	1	8	12
09	4020	X	3195	-0-	-825	-0-	3180	2	15	9	Y	14	1	1	2	8	23
10	4154	X	3133	-0-	-1021	-0-	3119	2	14	9	Y	13	14	1			22
11	4020	X	2735	-0-	-1285	-0-	2720	2	15	9	Y	14	1	8			35
12	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	2720	2	15	9	Y	14	29	1	1	8	19

TOTAL GAS PROD: 36,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

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
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	36	1	1234	2	N	24					175
							26	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	25	1	1170	2	N	44					219
							48	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	39	1	1453	2	N	60	184	1	2	8	93
							66	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	36	1	1302	2	N	18					111
							20	9									
05	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	39	1	1279	2	N	32					143
							35	9									
06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	43	1	1347	2	N	17					160
							19	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	2	N	37	180	1			17
							41	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1424	2	N	30					47
							33	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	N	95					142
							105	9									
10	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	54	1	1456	2	N	35	3	8			174
							39	9									
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	61	1	1330	2	N	22	176	1			20
							24	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

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
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 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
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	341	1	1919	2	Y	29	37	1	3	8	11
							32	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	376	1	1138	2	Y	28	1	8			38
							31	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	444	1	1220	2	Y	45	45	1	2	8	36
							50	9									
04	2220	N	1411	-0-	-809	-0-	442	1	943	2	Y	24	46	1	1	8	13
							26	9									
05	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	474	1	1159	2	Y	21	2	8			32
							23	9									
06	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	329	1	1063	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	294	1	1212	2	Y	12	42	1	2	8	18
							13	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	393	1	1273	2	Y	7	5	1	1	8	19
							8	9									
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	375	1	1200	2	Y	11	2	8			28
							12	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	382	1	1230	2	Y	13	8	1			33
							14	9									
11	3000	N	3131	-0-	131	131	342	1	2757	2	Y	29	44	1	1	8	17
							32	9									
*12	2471	N	2340	-0-	-131	-0-	314	1	2001	2	Y	23	3	1	1	8	36
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 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
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	25	1	1547	2	N	5					186
							6	9									
02	1288	N	1089	-0-	-199	-0-	14	1	1072	2	N	3					189
							3	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	43	1	1556	2	N	32	2	8			219
							35	9									
04	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	36	1	1330	2	N	19	181	1			57
							21	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	36	1	1473	2	N	8					65
							9	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	43	1	1628	2	N	12					77
							13	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	36	1	1723	2	N	36					113
							40	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	40	1	1800	2	N	37					150
							41	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	50	1	1723	2	N	13					163
							14	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	50	1	1720	2	N	30	3	8			190
							33	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	2	N	59	186	1			63
							65	9									
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	47	1	1881	2	N	4	2	8			65
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	1361	2	Y	5					193
02	980	N	812	-0-	-168	-0-	22	1	790	2	Y	-0-					193
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	43	1	881	2	Y	-0-					193
04	1350	N	980	-0-	-370	-0-	36	1	944	2	Y	-0-					193
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	43 48	1 9	1527	2	Y	44					237
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1988	2	Y	7	181	1			63
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	36	1	1776	2	Y	-0-					63
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	40	1	1599	2	Y	-0-					63
09	1380	N	853	-0-	-527	-0-	47	1	806	2	Y	-0-					63
10	1426	N	38	-0-	-1388	-0-	36	1	2	9	Y	2	2	8			63
*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	3					66
*12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	57	1	1	8	9

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			Y	-0-					27
02	1092	N	967	-0-	-125	-0-	967	2			Y	-0-					27
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					27
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1311	2	135	9	Y	123	125	1			25
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					25
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1312	2	43	9	Y	39					64
07	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			Y	-0-					64
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1367	2	62	9	Y	56					120
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1305	2	12	9	Y	11	104	1			27
10	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			Y	-0-					27
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1296	2	44	9	Y	40					67
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1353	2	33	9	Y	30					97

TOTAL GAS PROD: 15,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 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
01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	62 20	1 9	2168	2	Y	18					58
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	135	1	2342	2	Y	-0-					58
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	135	1	2501	2	Y	-0-					58
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	154	1	2551	2	Y	-0-					58
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	174	1	2621	2	Y	-0-	40	1			18
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	172	1	2404	2	Y	-0-	16	1			2
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	162	1	2157	2	Y	-0-					2
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	190	1	2529	2	Y	-0-					2
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	162	1	2347	2	Y	-0-					2
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	166 1	1 9	2158	2	Y	1	3	1			-0-
11	2220	N	2083	-0-	-137	-0-	154	1	1929	2	Y	-0-					-0-
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	173 72	1 9	2277	2	Y	65					65

TOTAL GAS PROD: 29,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					15
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					15
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					15
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	3	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			10
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 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
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	25 74	1 9	3101	2	Y	67					98
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	14	1	2069	2	Y	-0-					98
03	2294	X	1743	-0-	-551	-0-	11 57	1 9	1675	2	Y	52	2	8			148
04	3090	X	2303	-0-	-787	-0-	22	1	2281	2	Y	-0-					148
05	3193	X	2543	-0-	-650	-0-	36 29	1 9	2478	2	Y	26					174
06	3090	X	2720	-0-	-370	-0-	43 24	1 9	2653	2	Y	22					196
07	2387	X	2282	-0-	-105	-0-	36 6	1 9	2240	2	Y	5	181	1			20
08	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	40 59	1 9	2260	2	Y	54					74
09	2730	X	2238	-0-	-492	-0-	50 37	1 9	2151	2	Y	34					108
10	2821	X	2178	-0-	-643	-0-	54 1	1 9	2123	2	Y	1	1	8			108
11	2730	X	2356	-0-	-374	-0-	61	1	2295	2	Y	-0-					108
12	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	48 88	1 9	2053	2	Y	80	1	8			187

TOTAL GAS PROD: 28,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 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
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	N	-0-					33
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	7	1	479	2	N	-0-					33
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	528	2	N	2	2	8			33
							2	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					33
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	2	N	-0-					33
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	2	N	-0-					33
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	44					77
							48	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	1	1	613	2	N	86					163
							95	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	32	177	1			18
							35	9									
10	744	N	585	-0-	-159	-0-	20	1	563	2	N	2	2	8			18
							2	9									
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	18	1	614	2	N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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
01	4619	X	3034	-0-	-1585	-0-	634	1	2359	2	Y	37	46	1	1	8	12
							41	9									
02	2884	X	2326	-0-	-558	-0-	506	1	1790	2	Y	27					39
							30	9									
03	3782	X	2668	-0-	-1114	-0-	572	1	2049	2	Y	43	46	1			36
							47	9									
04	3660	X	2246	-0-	-1414	-0-	560	1	1661	2	Y	23	46	1			13
							25	9									
05	3782	X	2737	-0-	-1045	-0-	632	1	2084	2	Y	19					32
							21	9									
06	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	583	1	1429	2	Y	18					50
							20	9									
07	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	560	1	1632	2	Y	10	42	1			18
							11	9									
08	2728	X	2154	-0-	-574	-0-	592	1	1555	2	Y	6	5	1			19
							7	9									
09	2640	X	2185	-0-	-455	-0-	562	1	1613	2	Y	9					28
							10	9									
10	2728	X	2199	-0-	-529	-0-	580	1	1605	2	Y	13	8	1			33
							14	9									
11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	573	1	1666	2	Y	29	45	1			17
							32	9									
*12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	587	1	1804	2	Y	22	3	1			36
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 28,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

01	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	94	1	3738	2	Y	3	181	1			50
							3	9									
02	3528	X	2683	-0-	-845	-0-	41	1	2642	2	Y	-0-					50
03	3906	X	2793	-0-	-1113	-0-	2791	2	2	9	Y	2	2	8			50
04	3780	X	2812	-0-	-968	-0-	4	1	2744	2	Y	58					108
							64	9									
05	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	3603	2			Y	-0-					108
06	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	3021	2	18	9	Y	16					124
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3032	2	44	9	Y	40	1	8			163
08	3596	X	2928	-0-	-668	-0-	2898	2	30	9	Y	27					190
09	3480	X	2932	-0-	-548	-0-	2930	2	2	9	Y	2	179	1	1	8	12
10	3596	X	2540	-0-	-1056	-0-	2538	2	2	9	Y	2	2	8			12
11	3030	X	2181	-0-	-849	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2	8			12
12	3069	X	1949	-0-	-1120	-0-	1947	2	2	9	Y	2	2	8			12

TOTAL GAS PROD: 34,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	506	2	53	9	Y	48	75	1			12
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	446	2	22	9	Y	20					32
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	590	2	19	9	Y	17	1	8			48
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	Y	5					53
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	2	6	9	Y	5					58
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	Y	6					64
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	Y	5					69
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	811	2	7	9	Y	6					75
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5	73	1			7
10	837	N	767	-0-	-70	-0-	760	2	7	9	Y	6	1	8			12
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	738	2	6	9	Y	5					17
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	Y	6	1	8			22

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1534	-0-	-1008	-0-	1532	2	2	9	Y	2					10
02	2296	X	1719	-0-	-577	-0-	1718	2	1	9	Y	1					11
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2328	2	3	9	Y	3	1	8			13
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2595	2	2	9	Y	2					15
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2360	2	3	9	Y	3					18
06	2250	X	1667	-0-	-583	-0-	1660	2	7	9	Y	6	15	1			9
07	2697	X	1521	-0-	-1176	-0-	1518	2	3	9	Y	3					12
08	2697	X	1729	-0-	-968	-0-	1727	2	2	9	Y	2					14
09	2610	X	1676	-0-	-934	-0-	1666	2	10	9	Y	9	22	1			1
10	2356	X	881	-0-	-1475	-0-	878	2	3	9	Y	3	1	8			3
11	1680	X	942	-0-	-738	-0-	941	2	1	9	Y	1					4
12	1736	X	935	-0-	-801	-0-	932	2	3	9	Y	3	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 19,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

01	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	36	1	1493	2	N	21	184	1			40
							23	9									
02	1596	N	1490	-0-	-106	-0-	14	1	1435	2	N	37					77
							41	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	40	1	1778	2	N	1	1	8			77
							1	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	36	1	1586	2	N	-0-					77
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	36	1	2149	2	N	121					198
							133	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	43	1	2456	2	N	15	172	1			41
							17	9									
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	36	1	2509	2	N	20					61
							22	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	40	1	2493	2	N	7					68
							8	9									
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	50	1	2428	2	N	22					90
							24	9									
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	50	1	2573	2	N	116	164	1	4	8	38
							128	9									
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	61	1	2483	2	N	4					42
							4	9									
*12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	47	1	2656	2	N	94	5	8			131
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

MO	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
01	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	29	1	1453	2	N	-0-					30
02	1624	N	1302	-0-	-322	-0-	21	1	1281	2	N	-0-					30
03	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	40	1	1290	2	N	6	6	8			30
							7	9									
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	36	1	1344	2	N	-0-					30
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	40	1	1428	2	N	-0-					30
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	43	1	1547	2	N	-0-					30
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	36	1	1370	2	N	45					75
							50	9									
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	40	1	1366	2	N	32					107
							35	9									
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	50	1	1392	2	N	48					155
							53	9									
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	2	N	24	6	8			173
							26	9									
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	61	1	1203	2	N	51	182	1			42
							56	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 15,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

MO	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
01	2139	N	1258	-0-	-881	-0-	1230	2	28	9	Y	25	38	1			6
02	1148	N	980	-0-	-168	-0-	969	2	11	9	Y	10					16
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1119	2	9	9	Y	8	1	8			23
04	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	1008	2	2	9	Y	2					25
05	1085	N	955	-0-	-130	-0-	952	2	3	9	Y	3					28
06	1080	N	540	-0-	-540	-0-	538	2	2	9	Y	2					30
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	Y	3					33
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	956	2	3	9	Y	3					36
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	Y	2	35	1			3
10	1054	N	892	-0-	-162	-0-	888	2	4	9	Y	4	1	8			6
11	930	N	778	-0-	-152	-0-	776	2	2	9	Y	2					8
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	792	2	4	9	Y	4	1	8			11

TOTAL GAS PROD: 11,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

MO	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
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 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
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	Y	54	123	1	1	8	27
							59	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	2	Y	-0-					27
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	1	1	302	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	5	1	557	2	Y	-0-					27
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	7	1	317	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	400	2	43	9	Y	39	1	8			65
08	465	N	313	-0-	-152	-0-	2	1	307	2	Y	4	4	8			65
							4	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					65
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	1	1	333	2	Y	16	1	8			80
							18	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
12	403	N	296	-0-	-107	-0-	1	1	294	2	Y	1	1	8			80
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					7
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	1	1	629	2	N	-0-					7
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					7
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					7
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					7
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					7
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1	1	8			7
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	4	1	622	2	N	-0-					7
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					7
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 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
01	2697	N	2636	-0-	-61	-0-	36	1	2547	2	Y	48	186	1			109
							53	9									
02	2380	N	2368	-0-	-12	-0-	22	1	2300	2	Y	42					151
							46	9									
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	40	1	2618	2	Y	54	173	1	5	8	27
							59	9									
04	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	36	1	2361	2	Y	98					125
							108	9									
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	43	1	2817	2	Y	32					157
							35	9									
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	43	1	2564	2	Y	47					204
							52	9									
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	36	1	2580	2	Y	30	172	1			62
							33	9									
08	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	40	1	2419	2	Y	-0-					62
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	50	1	2792	2	Y	76					138
							84	9									
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	54	1	2783	2	Y	67	5	8			200
							74	9									
11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	61	1	2850	2	Y	27	187	1			40
							30	9									
*12	3100	N	3114	-0-	14	14	46	1	2984	2	Y	76	5	8			111
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 32,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					12
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					12
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					12
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					12
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					12
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					12
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					12
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					12
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					12
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					12
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					12
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

01	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1279	2	2	9	Y	2					13
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	Y	1					14
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2025	2	4	9	Y	4	2	8			16
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1856	2	3	9	Y	3					19
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	2	4	9	Y	4					23
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2061	2	9	9	Y	8	20	1			11
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4	9	Y	4					15
08	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	1968	2	3	9	Y	3					18
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2087	2	14	9	Y	13	29	1			2
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	Y	4	2	8			4
11	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1845	2	2	9	Y	2					6
12	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	1878	2	3	9	Y	3	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 22,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

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
01	1302	N	307	-0-	-995	-0-	306	2	1	9	Y	1					9
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2					11
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3	1	8			13
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					14
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	889	2	4	9	Y	4					18
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794	2	7	9	Y	6	15	1			9
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	Y	2					11
08	899	N	715	-0-	-184	-0-	712	2	3	9	Y	3					14
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	673	2	10	9	Y	9	22	1			1
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	656	2	3	9	Y	3	1	8			3
11	690	N	520	-0-	-170	-0-	519	2	1	9	Y	1					4
12	713	N	555	-0-	-158	-0-	552	2	3	9	Y	3	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 7,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

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
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	25	1	1671	2	N	-0-					168
02	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	7	1	1063	2	N	-0-					168
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	36	1	1291	2	N	-0-					168
04	1650	N	1232	-0-	-418	-0-	36	1	1155	2	N	37					205
							41	9									
05	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	29	1	975	2	N	20	174	1			51
							22	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	40	1	1426	2	N	5					56
							6	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	36	1	1345	2	N	60					116
							66	9									
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	2	N	-0-					116
09	1470	N	864	-0-	-606	-0-	47	1	796	2	N	19					135
							21	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	50	1	1429	2	N	6					141
							7	9									
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	N	-0-					141
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	47	1	1247	2	N	68					209
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 15,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

01	2170	X	1958	-0-	-212	-0-	1955	2	3	9	Y	3					19
02	1960	X	1464	-0-	-496	-0-	1461	2	3	9	Y	3					22
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1708	2	6	9	Y	5	2	8			25
04	1890	X	1851	-0-	-39	-0-	1847	2	4	9	Y	4					29
05	1953	X	1491	-0-	-462	-0-	1484	2	7	9	Y	6					35
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1969	2	13	9	Y	12	30	1			17
07	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6					23
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	Y	5					28
09	1980	X	1911	-0-	-69	-0-	1890	2	21	9	Y	19	44	1			3
10	2046	X	1925	-0-	-121	-0-	1919	2	6	9	Y	5	2	8			6
11	1980	X	1757	-0-	-223	-0-	1754	2	3	9	Y	3					9
12	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	1736	2	6	9	Y	5	2	8			12

TOTAL GAS PROD: 21,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			125
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					125
03	1116	N	505	-0-	-611	-0-	504	2	1	9	N	1	1	8			125
04	960	N	479	-0-	-481	-0-	478	2	1	9	N	1	1	8			125
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	499	2	89	9	N	81	179	1			27
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8			27
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	N	1	1	8			27
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	N	2	2	8			27
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					27
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1	1	8			27
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4281	2	4	9	Y	4					20
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3484	2	3	9	Y	3					23
03	3441	X	2301	-0-	-1140	-0-	2295	2	6	9	Y	5	2	8			26
04	3330	X	1723	-0-	-1607	-0-	1719	2	4	9	Y	4					30
05	3441	X	2033	-0-	-1408	-0-	2025	2	8	9	Y	7					37
06	3330	X	1933	-0-	-1397	-0-	1920	2	13	9	Y	12	31	1			18
07	3441	X	1896	-0-	-1545	-0-	1890	2	6	9	Y	5					23
08	2294	X	1916	-0-	-378	-0-	1910	2	6	9	Y	5					28
09	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2138	2	21	9	Y	19	44	1			3
10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2321	2	6	9	Y	5	2	8			6
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3024	2	3	9	Y	3					9
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3073	2	4	9	Y	4	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 30,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1057	-0-	-2384	-0-	1055	2	2	9	Y	2					10
02	2044	X	1075	-0-	-969	-0-	1074	2	1	9	Y	1					11
03	2077	X	1337	-0-	-740	-0-	1335	2	2	9	Y	2	1	8			12
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1500	2	2	9	Y	2					14
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1797	2	3	9	Y	3					17
06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1978	2	8	9	Y	7	15	1			9
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	Y	2					11
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2389	2	3	9	Y	3					14
09	1980	X	1872	-0-	-108	-0-	1862	2	10	9	Y	9	22	1			1
10	2387	X	1657	-0-	-730	-0-	1654	2	3	9	Y	3	1	8			3
11	2310	X	1355	-0-	-955	-0-	1354	2	1	9	Y	1					4
12	2387	X	1509	-0-	-878	-0-	1506	2	3	9	Y	3	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 19,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2105	-0-	-344	-0-	2052	2	53	9	Y	48	73	1			12
02	2156	N	1897	-0-	-259	-0-	1875	2	22	9	Y	20					32
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2458	2	18	9	Y	16	2	8			46
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2559	2	4	9	Y	4					50
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	2	7	9	Y	6					56
06	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	2107	2	6	9	Y	5					61
07	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2490	2	6	9	Y	5					66
08	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	2320	2	7	9	Y	6					72
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2370	2	7	9	Y	6	71	1			7
10	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2373	2	8	9	Y	7	2	8			12
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2329	2	6	9	Y	5					17
12	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2424	2	8	9	Y	7	2	8			22

TOTAL GAS PROD: 27,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	921	-0-	-288	-0-	40	1	881	2	Y	-0-					18
02	1064	N	817	-0-	-247	-0-	14	1	803	2	Y	-0-					18
03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	43	1	844	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	36	1	837	2	Y	151					169
							166	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	Y	30	179	1			20
							33	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	878	2	Y	-0-					20
07	1085	N	874	-0-	-211	-0-	36	1	838	2	Y	-0-					20
08	1023	N	902	-0-	-121	-0-	40	1	779	2	Y	75					95
							83	9									
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	50	1	724	2	Y	73					168
							80	9									
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	54	1	758	2	Y	46	179	1	3	8	32
							51	9									
11	870	N	759	-0-	-111	-0-	61	1	698	2	Y	-0-					32
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	Y	87	3	8			116
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	2382	2	1	9	Y	1	1	8			28
02	2324	N	1698	-0-	-626	-0-	1698	2			Y	-0-					28
03	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2312	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2267	2	2	9	Y	2	2	8			28
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					28
06	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	2087	2	4	9	Y	4	4	8			28
07	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2222	2	2	9	Y	2	2	8			28
08	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	2032	2	6	9	Y	5	5	8			28
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					28
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3	3	8			28
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2	9	Y	2	2	8			28
*12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2535	2	4	9	Y	4	4	8			28

TOTAL GAS PROD: 26,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	1597	-0-	-6835	-0-	6	1	1591	2	Y	-0-					27
02	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	53	1	10667	2	Y	-0-					27
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8936	2	23	9	Y	21	21	8			27
04	8520	X	7843	-0-	-677	-0-	7843	2			Y	-0-					27
05	8804	X	8658	-0-	-146	-0-	8658	2			Y	-0-					27
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8794	2	113	9	Y	103					130
07	8804	X	8326	-0-	-478	-0-	8300	2	26	9	Y	24	16	8			138
08	8804	X	8618	-0-	-186	-0-	8593	2	25	9	Y	23	4	8			157
09	8520	X	7674	-0-	-846	-0-	7666	2	8	9	Y	7	140	1	7	8	17
10	8804	X	8755	-0-	-49	-0-	8742	2	13	9	Y	12	12	8			17
11	8520	X	7968	-0-	-552	-0-	7947	2	21	9	Y	19	19	8			17
12	8618	X	8167	-0-	-451	-0-	8136	2	31	9	Y	28	28	8			17

TOTAL GAS PROD: 96,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					45
02	1372	N	296	-0-	-1076	-0-	296	2			N	-0-					45
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					45
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					45
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 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
01	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	36	1	1656	2	N	-0-					117
02	1708	N	1359	-0-	-349	-0-	14	1	1345	2	N	-0-					117
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	40	1	1791	2	N	96	181	1	2	8	30
							106	9									
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	36	1	1591	2	N	-0-					30
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	36	1	2064	2	N	-0-					30
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	43	1	2103	2	N	45					75
							50	9									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	36	1	2164	2	N	10					85
							11	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	40	1	2198	2	N	-0-					85
09	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	50	1	2070	2	N	-0-					85
10	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	50	1	2137	2	N	4	4	8			85
							4	9									
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	61	1	2071	2	N	52					137
							57	9									
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	47	1	2161	2	N	61	4	8			194
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 24,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 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
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1377	-0-	-243	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1341	-0-	-767	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1274	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1337	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1241	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1211	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1125	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	2	6	9	N	5					78
02	336	N	164	-0-	-172	-0-	164	2			N	-0-					78
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	N	1	1	8			78
							1	9									
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	468	2	2	9	N	2					80
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	376	2	97	9	N	88					168
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	542	2	95	9	N	86	181	1			73
07	496	N	275	-0-	-221	-0-	9	1	266	2	N	-0-					73
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2					75
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					75
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			75
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	149	1	8442	2	N	62	186	1			62
							68	9									
02	8148	X	6093	-0-	-2055	-0-	133	1	5906	2	N	49					111
							54	9									
03	8804	X	6706	-0-	-2098	-0-	6662	2	44	9	N	40					151
04	8400	X	7989	-0-	-411	-0-	7944	2	45	9	N	41					192
05	8649	X	8267	-0-	-382	-0-	8205	2	62	9	N	56	184	1			64
06	8370	X	8023	-0-	-347	-0-	7961	2	62	9	N	56					120
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8200	2	63	9	N	57					177
08	8277	X	8208	-0-	-69	-0-	8154	2	54	9	N	49	175	1			51
09	8010	X	7933	-0-	-77	-0-	7887	2	46	9	N	42					93
10	8277	X	8181	-0-	-96	-0-	8116	2	65	9	N	59					152
11	8010	X	7890	-0-	-120	-0-	7818	2	72	9	N	65	174	1			43
12	8277	X	8169	-0-	-108	-0-	8097	2	72	9	N	65					108

TOTAL GAS PROD: 94,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	29	1	1926	2	Y	36	2	8			171
							40	9									
02	2296	N	2127	-0-	-169	-0-	101	1	1981	2	Y	41	179	1			33
							45	9									
03	2449	N	1981	-0-	-468	-0-	1980	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2130	2	65	9	Y	59	2	8			90
05	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2198	2	10	9	Y	9					99
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	Y	11	5	8			105
07	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2143	2	12	9	Y	11	3	8			113
08	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2047	2	37	9	Y	34	4	8			143
09	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	2078	2	8	9	Y	7					150
10	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2049	2	45	9	Y	41	119	1	2	8	70
11	2010	N	1685	-0-	-325	-0-	1666	2	19	9	Y	17	2	8			85
12	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	1906	2	24	9	Y	22	2	8			105

TOTAL GAS PROD: 24,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			Y	-0-					27
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	2			Y	-0-					27
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					27
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					27
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					27
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			Y	-0-					27
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					27
08	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-					27
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					27
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			Y	-0-					27
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					27
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	2730	2	4	9	Y	4	21	1			5
02	3304	X	2430	-0-	-874	-0-	2416	2	14	9	Y	13					18
03	3379	X	2602	-0-	-777	-0-	2591	2	11	9	Y	10					28
04	3030	X	2605	-0-	-425	-0-	2552	2	53	9	Y	48	27	1			49
05	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	2494	2	62	9	Y	56	7	1	1	8	97
06	2640	X	2397	-0-	-243	-0-	2335	2	62	9	Y	56	53	1	1	8	99
07	2697	X	2434	-0-	-263	-0-	2378	2	56	9	Y	51	43	1	1	8	106
08	2697	X	2405	-0-	-292	-0-	2354	2	51	9	Y	46	109	1	1	8	42
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2767	2	65	9	Y	59	4	1	2	8	95
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2870	2	63	9	Y	57	60	1			92
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2814	2	68	9	Y	62	2	8			152
*12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2903	2	56	9	Y	51	129	1	1	8	73

TOTAL GAS PROD: 31,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

01	4464 X	2133	-0-	-2331	-0-	2112	2	21	9	Y	19	186	1	1	8	75
02	4004 X	92	-0-	-3912	-0-	92	2			Y	-0-					75
03	4154 X	3904	-0-	-250	-0-	3825	2	79	9	Y	72					147
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3848	2	39	9	Y	35					182
05	3627 X	2991	-0-	-636	-0-	2966	2	25	9	Y	23					205
06	3780 X	2669	-0-	-1111	-0-	2634	2	35	9	Y	32	187	1			50
07	4030 X	1533	-0-	-2497	-0-	1519	2	14	9	Y	13					63
08	4030 X	2324	-0-	-1706	-0-	2307	2	17	9	Y	15					78
09	3900 X	2664	-0-	-1236	-0-	2617	2	47	9	Y	43					121
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3075	2	54	9	Y	49					170
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3844	2	48	9	Y	44					214
*12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3880	2	70	9	Y	64	1	8			277

TOTAL GAS PROD: 33,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

01	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1033	1	230	2	Y	20	2	8			115
						22	9									
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	918	1	137	2	Y	9	1	8			123
						10	9									
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1054	1	262	2	Y	73	182	1	2	8	12
						80	9									
04	1290 X	1185	-0-	-105	-0-	976	1	206	2	Y	3	1	8			14
						3	9									
05	1333 X	1052	-0-	-281	-0-	993	1	52	2	Y	6	1	8			19
						7	9									
06	1350 X	1036	-0-	-314	-0-	986	1	50	9	Y	45					64
07	1395 X	698	-0-	-697	-0-	482	1	175	2	Y	37	1	8			100
						41	9									
08	1395 X	182	-0-	-1213	-0-	175	2	7	9	Y	6					106
09	1200 X	268	-0-	-932	-0-	261	2	7	9	Y	6					112
10	1085 X	192	-0-	-893	-0-	189	2	3	9	Y	3					115
11	1050 X	249	-0-	-801	-0-	240	2	9	9	Y	8					123
12	713 X	253	-0-	-460	-0-	253	2			Y	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

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
01	3937	X	1834	-0-	-2103	-0-	1802	2	32	9	Y	29					154
02	3528	X	2934	-0-	-594	-0-	2888	2	46	9	Y	42	183	1			13
03	3906	X	2347	-0-	-1559	-0-	2317	2	30	9	Y	27					40
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4412	2	65	9	Y	59					99
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3885	2	56	9	Y	51					150
06	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	2947	2	28	9	Y	25	157	1			18
07	4619	X	2499	-0-	-2120	-0-	2475	2	24	9	Y	22					40
08	4619	X	3558	-0-	-1061	-0-	3525	2	33	9	Y	30					70
09	4470	X	2475	-0-	-1995	-0-	2451	2	24	9	Y	22					92
10	3937	X	767	-0-	-3170	-0-	764	2	3	9	Y	3					95
11	3450	X	454	-0-	-2996	-0-	448	2	6	9	Y	5					100
12	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	3299	2	55	9	Y	50					150

TOTAL GAS PROD: 31,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

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
01	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	3588	2	155	9	Y	141	175	1	1	8	60
02	4676	X	3822	-0-	-854	-0-	3661	2	161	9	Y	146	1	8			205
03	5115	X	4606	-0-	-509	-0-	4398	2	208	9	Y	189	182	1	2	8	210
04	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4419	2	223	9	Y	203	183	1	1	8	229
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4974	2	231	9	Y	210	348	1	1	8	90
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4584	2	209	9	Y	190	167	1	3	8	110
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4694	2	199	9	Y	181	181	1	1	8	109
08	5208	X	4864	-0-	-344	-0-	4666	2	198	9	Y	180	158	1	1	8	130
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4824	2	227	9	Y	206	165	1	1	8	170
10	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	4519	2	198	9	Y	180	172	1	1	8	177
11	4800	X	4056	-0-	-744	-0-	3881	2	175	9	Y	159	163	1	1	8	172
12	5208	X	3957	-0-	-1251	-0-	3791	2	166	9	Y	151	162	1	1	8	160

TOTAL GAS PROD: 54,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

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
01	11005	X	9415	-0-	-1590	-0-	9270	2	145	9	Y	132	190	1	2	8	65
02	9772	X	8700	-0-	-1072	-0-	8544	2	156	9	Y	142	192	1			15
03	10819	X	9632	-0-	-1187	-0-	9501	2	131	9	Y	119	2	8			132
04	9990	X	8669	-0-	-1321	-0-	8546	2	123	9	Y	112	169	1	3	8	72
05	10199	X	8578	-0-	-1621	-0-	8449	2	129	9	Y	117	88	1			101
06	9330	X	8480	-0-	-850	-0-	8339	2	141	9	Y	128	168	1	6	8	55
07	9641	X	8496	-0-	-1145	-0-	8395	2	101	9	Y	92	3	8			144
08	9641	X	9614	-0-	-27	-0-	9441	2	173	9	Y	157	166	1	7	8	128
09	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9319	2	52	9	Y	47	155	1			20
10	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9535	2	54	9	Y	49	3	8			66
11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9262	2	103	9	Y	94	2	8			158
12	9672	X	8795	-0-	-877	-0-	8722	2	73	9	Y	66	175	1	5	8	44

TOTAL GAS PROD: 108,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3063	-0-	-1494	-0-		102	1	2937	2	Y	22	184	1			23
								24	9									
02	4116	X	1608	-0-	-2508	-0-		21	1	1585	2	Y	2	2	8			23
								2	9									
03	4216	X	837	-0-	-3379	-0-		25	1	812	2	Y	-0-					23
04	4080	X	739	-0-	-3341	-0-		739	2			Y	-0-					23
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-		15	1	4328	2	Y	207	180	1			50
								228	9									
06	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-		21	1	1488	2	Y	1	1	8			50
								1	9									
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-		1991	2	1	9	Y	1	1	8			50
08	4557	X	2691	-0-	-1866	-0-		1	1	2673	2	Y	15					65
								17	9									
09	4410	X	2537	-0-	-1873	-0-		248	1	2278	2	Y	10					75
								11	9									
10	4557	X	2140	-0-	-2417	-0-		149	1	1991	2	Y	-0-					75
11	2610	X	2323	-0-	-287	-0-		168	1	2100	2	Y	50	2	8			123
								55	9									
12	2697	X	861	-0-	-1836	-0-		153	1	707	2	Y	1	1	8			123
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	13099	-0-	-3145	-0-		58	1	12945	2	Y	87	183	1	3	8	23
								96	9									
02	14672	X	10631	-0-	-4041	-0-		90	1	10457	2	Y	76					99
								84	9									
03	14849	X	13118	-0-	-1731	-0-		112	1	12907	2	Y	90	2	8			187
								99	9									
04	12810	X	12024	-0-	-786	-0-		18	1	11977	2	Y	26	185	1	3	8	25
								29	9									
05	13237	X	10613	-0-	-2624	-0-		10513	2	100	9	Y	91					116
06	12690	X	12277	-0-	-413	-0-		12205	2	72	9	Y	65	10	8			171
07	13113	X	2904	-0-	-10209	-0-		2886	2	18	9	Y	16	175	1	5	8	7
08	13113	X	12894	-0-	-219	-0-		187	1	12665	2	Y	38	3	8			42
								42	9									
09	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-		480	1	12995	2	Y	68					110
								75	9									
10	12679	X	12009	-0-	-670	-0-		492	1	11430	2	Y	79	167	1	2	8	20
								87	9									
11	12480	X	11587	-0-	-893	-0-		480	1	11032	2	Y	68	3	8			85
								75	9									
12	14012	X	11274	-0-	-2738	-0-		489	1	10676	2	Y	99	7	8			177
								109	9									

TOTAL GAS PROD: 135,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	3255	X	1730	-0-	-1525	-0-	775	1	885	2	N	64	178	1	3	8	55
							70	9									
02	2744	X	1666	-0-	-1078	-0-	696	1	897	2	N	66	4	8			117
							73	9									
03	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	749	1	1265	2	N	99	3	8			213
							109	9									
04	2550	X	2425	-0-	-125	-0-	723	1	1616	2	N	78	183	1	1	8	107
							86	9									
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	627	1	1869	2	N	94	1	8			200
							103	9									
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	750	1	1736	2	N	96	166	1	4	8	126
							106	9									
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	775	1	1932	2	N	84	2	8			208
							92	9									
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	775	1	1877	2	N	83	155	1	2	8	134
							91	9									
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	750	1	1816	2	N	94	2	8			226
							103	9									
10	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	775	1	1755	2	N	98	167	1	2	8	155
							108	9									
11	2700	X	2255	-0-	-445	-0-	747	1	1388	2	N	109	166	1	2	8	96
							120	9									
12	2790	X	2138	-0-	-652	-0-	775	1	1283	2	N	73	2	8			167
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

01	7564	X	6462	-0-	-1102	-0-	6421	2	41	9	N	37					163
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7145	2	21	9	N	19					182
03	7533	X	6926	-0-	-607	-0-	6859	2	67	9	N	61					243
04	6780	X	6311	-0-	-469	-0-	6239	2	72	9	N	65	175	1	1	8	132
05	7936	X	7197	-0-	-739	-0-	7155	2	42	9	N	38					170
06	7680	X	5962	-0-	-1718	-0-	5884	2	78	9	N	71	1	8			240
07	7936	X	7101	-0-	-835	-0-	7034	2	67	9	N	61	180	1	1	8	120
08	7192	X	6211	-0-	-981	-0-	6188	2	23	9	N	21	1	8			140
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7197	2	52	9	N	47					187
10	7192	X	7117	-0-	-75	-0-	7008	2	109	9	N	99	180	1			106
11	6870	X	6265	-0-	-605	-0-	6207	2	58	9	N	53					159
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 73,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	19189	X	15551	-0-	-3638	-0-	1887	1	13328	2	Y	305	179	1	49	8	429
							336	9									
02	16968	X	14704	-0-	-2264	-0-	1760	1	12765	2	Y	163	333	1	52	8	207
							179	9									
03	17825	X	11706	-0-	-6119	-0-	884	1	10574	2	Y	225	135	1	37	8	260
							248	9									
04	17220	X	16109	-0-	-1111	-0-	1196	1	14595	2	Y	289	348	1	18	8	183
							318	9									
05	17794	X	16418	-0-	-1376	-0-	1428	1	14755	2	Y	214	179	1	26	8	192
							235	9									
06	15750	X	15166	-0-	-584	-0-	1357	1	13453	2	Y	324	168	1	49	8	299
							356	9									
07	16647	X	16001	-0-	-646	-0-	1194	1	14436	2	Y	337	350	1	27	8	259
							371	9									
08	16647	X	11158	-0-	-5489	-0-	851	1	10186	2	Y	110	169	1	21	8	179
							121	9									
09	16110	X	9540	-0-	-6570	-0-	1380	1	7915	2	Y	223	174	1	21	8	207
							245	9									
10	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	1365	1	19736	2	Y	247	32	8			422
							272	9									
11	15480	X	8512	-0-	-6968	-0-	1340	1	6899	2	Y	248	345	1	33	8	292
							273	9									
*12	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	1219	1	14995	2	Y	191	337	1	32	8	114
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 172,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,876

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
01	3968	X	2643	-0-	-1325	-0-	258	1	2319	2	Y	60					118
							66	9									
02	4620	X	730	-0-	-3890	-0-	31	1	698	2	Y	1	1	8			118
							1	9									
03	5115	X	1222	-0-	-3893	-0-	50	1	1171	2	Y	1	1	8			118
							1	9									
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	365	1	6266	2	Y	-0-					118
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	358	1	6254	2	Y	93	180	1			31
							102	9									
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	331	1	5793	2	Y	2	2	8			31
							2	9									
07	6200	X	5882	-0-	-318	-0-	256	1	5623	2	Y	3	3	8			31
							3	9									
08	6200	X	5491	-0-	-709	-0-	202	1	5267	2	Y	20					51
							22	9									
09	6000	X	4568	-0-	-1432	-0-	206	1	4205	2	Y	143	177	1			17
							157	9									
10	6200	X	5219	-0-	-981	-0-	267	1	4927	2	Y	23					40
							25	9									
11	6000	X	4381	-0-	-1619	-0-	380	1	3999	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
12	5890	X	4868	-0-	-1022	-0-	397	1	4461	2	Y	9	2	8			47
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 54,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

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
01	10664	X	7998	-0-	-2666	-0-	97	1	7853	2	Y	44	184	1	3	8	50
							48	9									
02	9128	X	7721	-0-	-1407	-0-	101	1	7429	2	Y	174	180	1			44
							191	9									
03	9858	X	7904	-0-	-1954	-0-	112	1	7751	2	Y	37	2	8			79
							41	9									
04	9540	X	8067	-0-	-1473	-0-	83	1	7793	2	Y	174	184	1	3	8	66
							191	9									
05	9641	X	9112	-0-	-529	-0-	8937	2	175	9	Y	159	181	1			44
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8346	2	118	9	Y	107	6	8			145
07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8925	2	67	9	Y	61	176	1	3	8	27
08	9114	X	8937	-0-	-177	-0-	8819	2	118	9	Y	107	6	8			128
09	8820	X	8773	-0-	-47	-0-	8722	2	51	9	Y	46	124	1			50
10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9125	2	95	9	Y	86	3	8			133
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8739	2	109	9	Y	99	183	1	2	8	47
12	9052	X	9023	-0-	-29	-0-	8879	2	144	9	Y	131	6	8			172

TOTAL GAS PROD: 103,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

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
01	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	901	1	6632	2	Y	91	185	1	1	8	40
							100	9									
02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	908	1	6742	2	Y	10					50
							11	9									
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1053	1	8654	2	Y	154	178	1	11	8	15
							169	9									
04	7380	X	6967	-0-	-413	-0-	1073	1	5820	2	Y	67	20	8			62
							74	9									
05	8494	X	8436	-0-	-58	-0-	1054	1	7296	2	Y	78					140
							86	9									
06	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	1012	1	10656	2	Y	198	185	1	46	8	107
							218	9									
07	9889	X	9753	-0-	-136	-0-	1037	1	8600	2	Y	105	23	8			189
							116	9									
08	9889	X	7207	-0-	-2682	-0-	1029	1	6045	2	Y	121	176	1	46	8	88
							133	9									
09	10860	X	10186	-0-	-674	-0-	1020	1	9079	2	Y	79					167
							87	9									
10	11222	X	9917	-0-	-1305	-0-	1016	1	8763	2	Y	125	181	1	19	8	92
							138	9									
11	10860	X	9537	-0-	-1323	-0-	1007	1	8438	2	Y	84	18	8			158
							92	9									
12	10540	X	10014	-0-	-526	-0-	1054	1	8744	2	Y	196	181	1	43	8	130
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 109,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	98	1	11533	2	Y	184	187	1	7	8	278
							202	9									
02	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	502	1	11533	2	Y	234	185	1	4	8	323
							257	9									
03	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	538	1	12704	2	Y	233	348	1	10	8	198
							256	9									
04	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	567	1	12280	2	Y	226	172	1	4	8	248
							249	9									
05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	194	1	9297	2	Y	126	9	8			365
							139	9									
06	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	476	1	12968	2	Y	209	356	1	3	8	215
							230	9									
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	497	1	11956	2	Y	167	183	1	8	8	191
							184	9									
08	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	595	1	12098	2	Y	190	172	1	4	8	205
							209	9									
09	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	533	1	11502	2	Y	180	321	1	9	8	55
							198	9									
10	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	597	1	12203	2	Y	193					248
							212	9									
11	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	564	1	9049	2	Y	220	180	1	6	8	282
							242	9									
*12	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	603	1	9948	2	Y	177	176	1	5	8	278
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 145,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	176	191	1	2	8	72
02	5124	X	1644	-0-	-3480	-0-	1501	2	143	9	Y	130	1	8			201
03	5673	X	5245	-0-	-428	-0-	5041	2	204	9	Y	185	359	1	1	8	26
04	5370	X	4340	-0-	-1030	-0-	4198	2	142	9	Y	129	1	8			154
05	5549	X	3932	-0-	-1617	-0-	3781	2	151	9	Y	137	163	1	2	8	126
06	5070	X	3673	-0-	-1397	-0-	3572	2	101	9	Y	92	180	1	1	8	37
07	5239	X	3814	-0-	-1425	-0-	3685	2	129	9	Y	117	2	8			152
08	5239	X	3639	-0-	-1600	-0-	3559	2	80	9	Y	73	175	1	1	8	49
09	4350	X	3795	-0-	-555	-0-	3684	2	111	9	Y	101	1	8			149
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	138	171	1			116
11	3690	X	2855	-0-	-835	-0-	2711	2	144	9	Y	131	180	1	1	8	66
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	192	185	1	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 32,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15252	X	11661	-0-	-3591	-0-	11479	2	182	9	N	165	368	1	1	8	66
02	13776	X	11310	-0-	-2466	-0-	11202	2	108	9	N	98					164
03	15004	X	13949	-0-	-1055	-0-	13716	2	233	9	N	212	182	1	1	8	193
04	13800	X	13468	-0-	-332	-0-	13316	2	152	9	N	138	177	1	1	8	153
05	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13087	2	122	9	N	111	181	1			83
06	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13707	2	158	9	N	144	2	8			225
07	13950	X	13828	-0-	-122	-0-	13687	2	141	9	N	128	185	1	1	8	167
08	13950	X	13422	-0-	-528	-0-	13310	2	112	9	N	102	176	1	2	8	91
09	13860	X	13088	-0-	-772	-0-	13026	2	62	9	N	56					147
10	14322	X	13079	-0-	-1243	-0-	12881	2	198	9	N	180	184	1	1	8	142
11	13860	X	12558	-0-	-1302	-0-	12406	2	152	9	N	138	184	1	1	8	95
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 143,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	135	1	2496	2	Y	154					157
							169	9									
02	2380	X	2320	-0-	-60	-0-	115	1	2176	2	Y	26	181	1	2	8	-0-
							29	9									
03	2697	X	2541	-0-	-156	-0-	125	1	2414	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2700	X	2496	-0-	-204	-0-	125	1	2371	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	106	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2384	-0-	-316	-0-	96	1	2286	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	24	1	2201	2	Y	190	172	1	1	8	17
							209	9									
08	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	2290	2			Y	-0-					17
09	2490	X	2083	-0-	-407	-0-	5	1	2078	2	Y	-0-					17
10	2480	X	2253	-0-	-227	-0-	19	1	2234	2	Y	-0-					17
11	2370	X	1722	-0-	-648	-0-	88	1	1633	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
12	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	53	1	2089	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

01	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15012	2	468	9	Y	425	376	1	2	8	91
02	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14116	2	392	9	Y	356	370	1	1	8	76
03	14477	X	13386	-0-	-1091	-0-	13021	2	365	9	Y	332	359	1	2	8	47
04	14970	X	13162	-0-	-1808	-0-	12786	2	376	9	Y	342	357	1	1	8	31
05	16058	X	13081	-0-	-2977	-0-	12769	2	312	9	Y	284	171	1	2	8	142
06	15540	X	12618	-0-	-2922	-0-	12300	2	318	9	Y	289	360	1	1	8	70
07	16058	X	12368	-0-	-3690	-0-	12076	2	292	9	Y	265	177	1	1	8	157
08	13609	X	12612	-0-	-997	-0-	12249	2	363	9	Y	330	359	1	1	8	127
09	13170	X	11510	-0-	-1660	-0-	11211	2	299	9	Y	272	322	1	1	8	76
10	13082	X	12738	-0-	-344	-0-	12489	2	249	9	Y	226	183	1			119
11	12630	X	11359	-0-	-1271	-0-	10994	2	365	9	Y	332	349	1	1	8	101
*12	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14055	2	358	9	Y	325	361	1	1	8	64

TOTAL GAS PROD: 157,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,778

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

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
01	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	648	1	2191	2	Y	15	179	1	6	8	37
							17	9									
02	3640	X	3224	-0-	-416	-0-	669	1	2526	2	Y	26					63
							29	9									
03	4030	X	3025	-0-	-1005	-0-	643	1	2367	2	Y	14	5	8			72
							15	9									
04	3900	X	3699	-0-	-201	-0-	701	1	2939	2	Y	54	6	8			120
							59	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	625	1	3270	2	Y	22					142
							24	9									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	605	1	2838	2	Y	58	18	8			182
							64	9									
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	625	1	4197	2	Y	50	9	8			223
							55	9									
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	544	1	5063	2	Y	43	182	1	14	8	70
							47	9									
09	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	605	1	2891	2	Y	-0-					70
10	4588	X	3223	-0-	-1365	-0-	564	1	2582	2	Y	70	61	1	6	8	73
							77	9									
11	4440	X	3028	-0-	-1412	-0-	681	1	2306	2	Y	37	5	8			105
							41	9									
12	4588	X	3041	-0-	-1547	-0-	744	1	2271	2	Y	24	11	8			118
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 43,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

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
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	573	1	10454	2	Y	170	188	1	7	8	98
							187	9									
02	11452	X	9874	-0-	-1578	-0-	449	1	9257	2	Y	153	181	1	2	8	68
							168	9									
03	12679	X	11492	-0-	-1187	-0-	508	1	10769	2	Y	195	170	1	5	8	88
							215	9									
04	12270	X	11405	-0-	-865	-0-	499	1	10698	2	Y	189	183	1	2	8	92
							208	9									
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	561	1	10514	2	Y	164	182	1	6	8	68
							180	9									
06	11130	X	10577	-0-	-553	-0-	519	1	9876	2	Y	165	177	1	3	8	53
							182	9									
07	11780	X	11002	-0-	-778	-0-	506	1	10308	2	Y	171	6	8			218
							188	9									
08	11780	X	11264	-0-	-516	-0-	529	1	10546	2	Y	172	344	1	3	8	43
							189	9									
09	11400	X	10733	-0-	-667	-0-	502	1	10051	2	Y	164	169	1	6	8	32
							180	9									
10	11253	X	11065	-0-	-188	-0-	517	1	10371	2	Y	161					193
							177	9									
11	10890	X	10490	-0-	-400	-0-	513	1	9804	2	Y	157	173	1	4	8	173
							173	9									
12	11253	X	9879	-0-	-1374	-0-	528	1	9161	2	Y	173	180	1	3	8	163
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 130,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	27724	-0-	-2718	-0-	310	1	27103	2	Y	283	185	1	183	8	90
							311	9									
02	27496	X	24635	-0-	-2861	-0-	280	1	24200	2	Y	141	48	8			183
							155	9									
03	27900	X	27799	-0-	-101	-0-	155	1	27458	2	Y	169	181	1	94	8	77
							186	9									
04	27000	X	25386	-0-	-1614	-0-	110	1	25059	2	Y	197	96	8			178
							217	9									
05	27900	X	25146	-0-	-2754	-0-	107	1	24904	2	Y	123	182	1	52	8	67
							135	9									
06	26910	X	24249	-0-	-2661	-0-	24015	2	234	9	Y	213	128	8			152
07	27807	X	24779	-0-	-3028	-0-	24688	2	91	9	Y	83	172	1			63
08	27807	X	24427	-0-	-3380	-0-	24300	2	127	9	Y	115	41	8			137
09	25380	X	23047	-0-	-2333	-0-	22952	2	95	9	Y	86	180	1			43
10	25141	X	23366	-0-	-1775	-0-	138	1	23086	2	Y	129	42	8			130
							142	9									
11	24240	X	22083	-0-	-2157	-0-	150	1	21828	2	Y	95					225
							105	9									
12	24769	X	22340	-0-	-2429	-0-	155	1	22029	2	Y	142	176	1	44	8	147
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 294,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5181	-0-	-833	-0-	155	1	4650	2	Y	342	574	1	2	8	33
							376	9									
02	5432	X	5319	-0-	-113	-0-	140	1	4804	2	Y	341	185	1	2	8	187
							375	9									
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	155	1	5223	2	Y	421	497	1	3	8	108
							463	9									
04	5340	X	4646	-0-	-694	-0-	150	1	4195	2	Y	274	342	1	2	8	38
							301	9									
05	5890	X	5412	-0-	-478	-0-	155	1	4915	2	Y	311	166	1	1	8	182
							342	9									
06	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	150	1	4678	2	Y	345	341	1	3	8	183
							380	9									
07	5890	X	4444	-0-	-1446	-0-	155	1	4021	2	Y	244	357	1	2	8	68
							268	9									
08	5828	X	4999	-0-	-829	-0-	155	1	4472	2	Y	338	348	1	1	8	57
							372	9									
09	5250	X	4322	-0-	-928	-0-	150	1	3955	2	Y	197	163	1	1	8	90
							217	9									
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	155	1	5059	2	Y	369	348	1	1	8	110
							406	9									
11	5220	X	4862	-0-	-358	-0-	150	1	4397	2	Y	286	357	1	1	8	38
							315	9									
12	4991	X	4073	-0-	-918	-0-	155	1	3632	2	Y	260	175	1	1	8	122
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 59,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,728

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

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
01	7037	X	6154	-0-	-883	-0-	6023	2	131	9	Y	119	175	1	1	8	60
02	6356	X	5508	-0-	-848	-0-	5403	2	105	9	Y	95					155
03	7037	X	6091	-0-	-946	-0-	5969	2	122	9	Y	111	180	1			86
04	6420	X	5965	-0-	-455	-0-	5857	2	108	9	Y	98	176	1			8
05	6479	X	5932	-0-	-547	-0-	5820	2	112	9	Y	102					110
06	5970	X	5545	-0-	-425	-0-	5451	2	94	9	Y	85	173	1			22
07	6169	X	5554	-0-	-615	-0-	5482	2	72	9	Y	65					87
08	6169	X	4521	-0-	-1648	-0-	4413	2	108	9	Y	98	168	1			17
09	5970	X	2801	-0-	-3169	-0-	2759	2	42	9	Y	38					55
10	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6075	2	114	9	Y	104					159
11	5550	X	5281	-0-	-269	-0-	5176	2	105	9	Y	95	164	1			90
12	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	5049	2	105	9	Y	95					185

TOTAL GAS PROD: 64,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

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
01	10540	X	9717	-0-	-823	-0-	9559	2	158	9	Y	144	187	1			135
02	9212	X	8733	-0-	-479	-0-	8591	2	142	9	Y	129	192	1			72
03	10199	X	9324	-0-	-875	-0-	9196	2	128	9	Y	116					188
04	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9584	2	147	9	Y	134	172	1			150
05	9982	X	9177	-0-	-805	-0-	9066	2	111	9	Y	101	171	1			80
06	9390	X	8418	-0-	-972	-0-	8307	2	111	9	Y	101	166	1			15
07	10044	X	9193	-0-	-851	-0-	9124	2	69	9	Y	63					78
08	10044	X	9240	-0-	-804	-0-	9100	2	140	9	Y	127	167	1			38
09	9720	X	8176	-0-	-1544	-0-	8084	2	92	9	Y	84					122
10	9207	X	9017	-0-	-190	-0-	8890	2	127	9	Y	115	167	1			70
11	8940	X	8110	-0-	-830	-0-	7989	2	121	9	Y	110					180
12	9238	X	9208	-0-	-30	-0-	9070	2	138	9	Y	125	163	1			142

TOTAL GAS PROD: 108,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

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
01	17267	X	15406	-0-	-1861	-0-	970	1	14221	2	Y	195	372	1			66
							215	9									
02	15596	X	14259	-0-	-1337	-0-	973	1	13113	2	Y	157					223
							173	9									
03	17236	X	16498	-0-	-738	-0-	1087	1	15187	2	Y	204	355	1			72
							224	9									
04	15210	X	14987	-0-	-223	-0-	946	1	13881	2	Y	145					217
							160	9									
05	15779	X	15478	-0-	-301	-0-	927	1	14297	2	Y	231	368	1			80
							254	9									
06	15960	X	15170	-0-	-790	-0-	1009	1	13971	2	Y	173	171	1			82
							190	9									
07	16492	X	15989	-0-	-503	-0-	1058	1	14729	2	Y	184					266
							202	9									
08	16492	X	15612	-0-	-880	-0-	1031	1	14349	2	Y	211	353	1			124
							232	9									
09	15180	X	14570	-0-	-610	-0-	968	1	13412	2	Y	173	178	1			119
							190	9									
10	15996	X	15081	-0-	-915	-0-	1013	1	13889	2	Y	163	173	1			109
							179	9									
11	15480	X	15029	-0-	-451	-0-	1000	1	13812	2	Y	197	178	1			128
							217	9									
12	15996	X	14867	-0-	-1129	-0-	973	1	13690	2	Y	185	182	1			131
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 182,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

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
01	9951	X	9718	-0-	-233	-0-	1178	1	8444	2	Y	87	161	1			149
							96	9									
02	9100	X	8948	-0-	-152	-0-	1013	1	7803	2	Y	120					269
							132	9									
03	10075	X	9463	-0-	-612	-0-	1167	1	8121	2	Y	159	174	1			254
							175	9									
04	9750	X	9472	-0-	-278	-0-	1094	1	8286	2	Y	84	211	1			127
							92	9									
05	9920	X	9147	-0-	-773	-0-	1165	1	7854	2	Y	116	9	1			234
							128	9									
06	9600	X	8528	-0-	-1072	-0-	1089	1	7322	2	Y	106	174	1			166
							117	9									
07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	1165	1	8831	2	Y	92	181	1			77
							101	9									
08	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	1151	1	8573	2	Y	133					210
							146	9									
09	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1140	1	8299	2	Y	110	179	1			141
							121	9									
10	10106	X	9462	-0-	-644	-0-	1178	1	8192	2	Y	84	166	1			59
							92	9									
11	9780	X	8214	-0-	-1566	-0-	1056	1	7035	2	Y	112					171
							123	9									
12	10106	X	8712	-0-	-1394	-0-	17	1	8621	2	Y	67					238
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 111,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

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
01	26660	X	23224	-0-	-3436	-0-	744	1	22182	2	Y	271	370	1			23
							298	9									
02	24080	X	20036	-0-	-4044	-0-	672	1	19094	2	Y	245	186	1			82
							270	9									
03	26164	X	23431	-0-	-2733	-0-	744	1	22400	2	Y	261	181	1			162
							287	9									
04	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	720	1	23226	2	Y	266	368	1			60
							293	9									
05	23219	X	18639	-0-	-4580	-0-	744	1	17669	2	Y	205	172	1			93
							226	9									
06	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	720	1	24571	2	Y	251	181	1			163
							276	9									
07	25048	X	21317	-0-	-3731	-0-	556	1	20528	2	Y	212	178	1			197
							233	9									
08	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	744	1	24515	2	Y	238	365	1			70
							262	9									
09	25560	X	23755	-0-	-1805	-0-	720	1	22784	2	Y	228	181	1			117
							251	9									
10	26412	X	23076	-0-	-3336	-0-	744	1	22077	2	Y	232	172	1			177
							255	9									
11	25560	X	21215	-0-	-4345	-0-	720	1	20245	2	Y	227	347	1			57
							250	9									
12	25513	X	21392	-0-	-4121	-0-	17	1	21101	2	Y	249	173	1			133
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 271,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,885

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	9803	-0-	-2969	-0-	155 151	1 9	9497	2	Y	137	189	1	1	8	140
02	11536	X	9792	-0-	-1744	-0-	140 139	1 9	9513	2	Y	126	171	1			95
03	12772	X	9956	-0-	-2816	-0-	155 135	1 9	9666	2	Y	123	176	1			42
04	10560	X	9543	-0-	-1017	-0-	150 112	1 9	9281	2	Y	102					144
05	10912	X	9864	-0-	-1048	-0-	155 133	1 9	9576	2	Y	121	176	1			89
06	10500	X	9254	-0-	-1246	-0-	150 95	1 9	9009	2	Y	86					175
07	10850	X	9496	-0-	-1354	-0-	155 74	1 9	9267	2	Y	67	171	1	1	8	70
08	9951	X	9312	-0-	-639	-0-	155 87	1 9	9070	2	Y	79					149
09	9540	X	8838	-0-	-702	-0-	150 87	1 9	8601	2	Y	79	171	1			57
10	9858	X	9206	-0-	-652	-0-	155 97	1 9	8954	2	Y	88					145
11	9240	X	8877	-0-	-363	-0-	150 97	1 9	8630	2	Y	88	168	1			65
*12	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	155 131	1 9	9675	2	Y	119					184

TOTAL GAS PROD: 113,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	12028	X	9890	-0-	-2138	-0-	866 340	1 9	8684	2	N	309	370	1	13	8	65
02	11032	X	9855	-0-	-1177	-0-	1069 287	1 9	8499	2	N	261	193	1	4	8	129
03	13175	X	11111	-0-	-2064	-0-	1209 317	1 9	9585	2	N	288	352	1	10	8	55
04	12750	X	11037	-0-	-1713	-0-	1170 251	1 9	9616	2	N	228	179	1	4	8	100
05	13175	X	10997	-0-	-2178	-0-	1131 358	1 9	9508	2	N	325	171	1	12	8	242
06	10740	X	10065	-0-	-675	-0-	1092 268	1 9	8705	2	N	244	345	1	6	8	135
07	11408	X	7542	-0-	-3866	-0-	1115 216	1 9	6211	2	N	196	178	1	11	8	142
08	11408	X	9247	-0-	-2161	-0-	1015 268	1 9	7964	2	N	244	336	1	6	8	44
09	11040	X	10686	-0-	-354	-0-	1160 267	1 9	9259	2	N	243	171	1	12	8	104
10	11005	X	10636	-0-	-369	-0-	1199 314	1 9	9123	2	N	285	361	1			28
11	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	1170 340	1 9	9441	2	N	309	179	1	8	8	150
12	11036	X	8870	-0-	-2166	-0-	1071 286	1 9	7513	2	N	260	357	1	7	8	46

TOTAL GAS PROD: 120,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,192

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

01	18228	X	6212	-0-	-12016	-0-	3228	1	2776	2	Y	189	177	1	124	8	17
							208	9									
02	14868	X	7857	-0-	-7011	-0-	2754	1	4908	2	Y	177	47	8			147
							195	9									
03	11501	X	7445	-0-	-4056	-0-	3000	1	4261	2	Y	167	91	8			223
							184	9									
04	10560	X	7160	-0-	-3400	-0-	3122	1	3885	2	Y	139	177	1	37	8	148
							153	9									
05	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	3053	1	11946	2	Y	202	172	1	97	8	81
							222	9									
06	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	3043	1	13295	2	Y	170	172	1	53	8	26
							187	9									
07	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	3121	1	10020	2	Y	175	119	8			82
							193	9									
08	15221	X	8729	-0-	-6492	-0-	3005	1	5651	2	Y	66	64	8			84
							73	9									
09	16530	X	12660	-0-	-3870	-0-	2684	1	9699	2	Y	252	173	1	134	8	29
							277	9									
10	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	3229	1	14694	2	Y	200	186	1			43
							220	9									
11	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	2894	1	15347	2	Y	302	179	1	73	8	93
							332	9									
*12	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	3170	1	17181	2	Y	147	8	1	63	8	169
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 152,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2067	2	13	9	N	12	6	1			21
02	2072	N	1894	-0-	-178	-0-	1881	2	13	9	N	12					33
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2341	2	14	9	N	13					46
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2429	2	14	9	N	13	32	1			27
05	2108	N	1429	-0-	-679	-0-	1418	2	11	9	N	10	8	1			29
06	2280	N	983	-0-	-1297	-0-	972	2	11	9	N	10	16	1			23
07	2511	N	1033	-0-	-1478	-0-	1021	2	12	9	N	11	11	1			23
08	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	993	2	13	9	N	12	23	1			12
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1040	2	13	9	N	12	1	1			23
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	N	11	15	1			19
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	910	2	13	9	N	12					31
12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	933	2	14	9	N	13	26	1			18

TOTAL GAS PROD: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	7130	X	5196	-0-	-1934	-0-	4968	2	228	9	N	207	202	1	1	8	59
02	6132	X	4202	-0-	-1930	-0-	4025	2	177	9	N	161	176	1			44
03	6789	X	6225	-0-	-564	-0-	6004	2	221	9	N	201	181	1			64
04	6570	X	5763	-0-	-807	-0-	5484	2	279	9	N	254	169	1			149
05	6293	X	5702	-0-	-591	-0-	5471	2	231	9	N	210	168	1	1	8	190
06	6030	X	5464	-0-	-566	-0-	5245	2	219	9	N	199	347	1			42
07	6231	X	5966	-0-	-265	-0-	5737	2	229	9	N	208	179	1	1	8	70
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6267	2	241	9	N	219	179	1			110
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5875	2	211	9	N	192	166	1	1	8	135
10	5952	X	5882	-0-	-70	-0-	5658	2	224	9	N	204	181	1			158
11	6300	X	5627	-0-	-673	-0-	5393	2	234	9	N	213	168	1	1	8	202
12	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	5306	2	226	9	N	205	365	1			42

TOTAL GAS PROD: 68,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	1020	1	8986	2	N	192	180	1	9	8	174
							211	9									
02	8904	X	8248	-0-	-656	-0-	952	1	7158	2	N	125	168	1	4	8	127
							138	9									
03	9858	X	7905	-0-	-1953	-0-	1054	1	6649	2	N	184	179	1	8	8	124
							202	9									
04	9900	X	7867	-0-	-2033	-0-	986	1	6721	2	N	145	177	1	3	8	89
							160	9									
05	10230	X	8046	-0-	-2184	-0-	1020	1	6771	2	N	232	161	1	11	8	149
							255	9									
06	9900	X	8002	-0-	-1898	-0-	969	1	6849	2	N	167	181	1	6	8	129
							184	9									
07	9145	X	8856	-0-	-289	-0-	1023	1	7670	2	N	148	176	1	10	8	91
							163	9									
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	975	1	7246	2	N	144	176	1	5	8	54
							158	9									
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	1020	1	6991	2	N	163	172	1	11	8	34
							179	9									
10	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	1010	1	9654	2	N	170	177	1			27
							187	9									
11	8580	X	8415	-0-	-165	-0-	986	1	7263	2	N	151	6	8			172
							166	9									
12	8866	X	8789	-0-	-77	-0-	1054	1	7564	2	N	155	178	1	3	8	146
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 103,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5199	-0-	-2148	-0-	493	1	4592	2	Y	104	1	1	7	8	174
							114	9									
02	5964	X	5721	-0-	-243	-0-	322	1	5300	2	Y	90	179	1	2	8	83
							99	9									
03	6448	X	6300	-0-	-148	-0-	366	1	5843	2	Y	83	4	8			162
							91	9									
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	357	1	5955	2	Y	74	178	1	2	8	56
							81	9									
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	402	1	6362	2	Y	81	5	8			132
							89	9									
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	372	1	5982	2	Y	75	3	8			204
							83	9									
07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	364	1	6458	2	Y	71	177	1	5	8	93
							78	9									
08	6851	X	6536	-0-	-315	-0-	378	1	6080	2	Y	71	3	8			161
							78	9									
09	6630	X	6180	-0-	-450	-0-	359	1	5745	2	Y	69	157	1	6	8	67
							76	9									
10	6913	X	6483	-0-	-430	-0-	370	1	6036	2	Y	70					137
							77	9									
11	6690	X	6380	-0-	-310	-0-	362	1	5921	2	Y	88	180	1	3	8	42
							97	9									
*12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	366	1	6814	2	Y	77	3	8			116
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 76,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	643	1	5079	2	N	157	7	8			202
							173	9									
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	656	1	3990	2	N	105	168	1	2	8	137
							116	9									
03	5859	X	5411	-0-	-448	-0-	740	1	4507	2	N	149	181	1	5	8	100
							164	9									
04	5700	X	4386	-0-	-1314	-0-	701	1	3531	2	N	140	181	1	2	8	57
							154	9									
05	5890	X	4439	-0-	-1451	-0-	775	1	3509	2	N	141	6	8			192
							155	9									
06	5700	X	4218	-0-	-1482	-0-	750	1	3348	2	N	109	183	1	3	8	115
							120	9									
07	5425	X	4402	-0-	-1023	-0-	763	1	3507	2	N	120	170	1	6	8	59
							132	9									
08	5425	X	3843	-0-	-1582	-0-	722	1	3002	2	N	108	3	8			164
							119	9									
09	4380	X	3719	-0-	-661	-0-	713	1	2896	2	N	100	162	1	5	8	97
							110	9									
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	719	1	3602	2	N	123	168	1			52
							135	9									
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	725	1	3765	2	N	131	3	8			180
							144	9									
12	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	765	1	3137	2	N	83	183	1	3	8	77
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 54,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

01	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	1581	1	7700	2	N	391	229	1	16	8	255
							430	9									
02	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1417	1	6447	2	N	299	374	1	5	8	175
							329	9									
03	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	1485	1	6236	2	N	358	359	1	9	8	165
							394	9									
04	9150	X	8137	-0-	-1013	-0-	1471	1	6307	2	N	326	356	1	3	8	132
							359	9									
05	9455	X	9139	-0-	-316	-0-	1535	1	7243	2	N	328	180	1	9	8	271
							361	9									
06	9150	X	7998	-0-	-1152	-0-	1530	1	6157	2	N	283	354	1	5	8	195
							311	9									
07	9083	X	7684	-0-	-1399	-0-	1552	1	5889	2	N	221	178	1	9	8	229
							243	9									
08	9145	X	7006	-0-	-2139	-0-	1531	1	5131	2	N	313	346	1	4	8	192
							344	9									
09	8850	X	6211	-0-	-2639	-0-	1530	1	4293	2	N	353	346	1	10	8	189
							388	9									
10	9145	X	6206	-0-	-2939	-0-	1566	1	4337	2	N	275	360	1			104
							303	9									
11	8010	X	5972	-0-	-2038	-0-	1530	1	4120	2	N	293	176	1	7	8	214
							322	9									
12	7688	X	6214	-0-	-1474	-0-	1571	1	4307	2	N	305	356	1	6	8	157
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 90,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,745

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9672	X	7803	-0-	-1869	-0-	1139	1	6437	2	N	206	181	1	10	8	165
							227	9									
02	8736	X	6763	-0-	-1973	-0-	891	1	5684	2	N	171	178	1	3	8	155
							188	9									
03	9331	X	7471	-0-	-1860	-0-	993	1	6263	2	N	195	186	1	6	8	158
							215	9									
04	9030	X	7870	-0-	-1160	-0-	962	1	6697	2	N	192	182	1	3	8	165
							211	9									
05	9145	X	7575	-0-	-1570	-0-	1087	1	6280	2	N	189	185	1	7	8	162
							208	9									
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	847	1	6778	2	N	222	171	1	4	8	209
							244	9									
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	792	1	7370	2	N	167	175	1	7	8	194
							184	9									
08	8122	X	7905	-0-	-217	-0-	897	1	6788	2	N	200	341	1	3	8	50
							220	9									
09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	917	1	6818	2	N	186	174	1	7	8	55
							205	9									
10	8339	X	6590	-0-	-1749	-0-	994	1	5431	2	N	150					205
							165	9									
11	8070	X	6894	-0-	-1176	-0-	989	1	5728	2	N	161	182	1	5	8	179
							177	9									
12	8339	X	6512	-0-	-1827	-0-	989	1	5332	2	N	174	184	1	4	8	165
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 89,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

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
01	26133	X	22971	-0-	-3162	-0-	1213	1	21152	2	Y	551	744	1	28	8	92
							606	9									
02	23128	X	21062	-0-	-2066	-0-	1088	1	19566	2	Y	371	361	1			102
							408	9									
03	25234	X	23378	-0-	-1856	-0-	1335	1	21524	2	Y	472	345	1	27	8	202
							519	9									
04	23790	X	22511	-0-	-1279	-0-	1299	1	20717	2	Y	450	359	1	35	8	258
							495	9									
05	24273	X	23031	-0-	-1242	-0-	1332	1	21126	2	Y	521	346	1			433
							573	9									
06	22620	X	20855	-0-	-1765	-0-	1147	1	19261	2	Y	406	362	1	79	8	398
							447	9									
07	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	1289	1	20657	2	Y	438	693	1	38	8	105
							482	9									
08	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	1113	1	20343	2	Y	520	354	1	94	8	177
							572	9									
09	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	1080	1	19296	2	Y	402	351	1			228
							442	9									
10	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	1219	1	19677	2	Y	436	356	1	40	8	268
							480	9									
11	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	1214	1	17788	2	Y	387	358	1	37	8	260
							426	9									
*12	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	1317	1	19700	2	Y	438	356	1	90	8	252
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 261,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,392

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17608	X	15258	-0-	-2350	-0-	886 537	1 9	13835	2	N	488	375	1	20	8	314
02	15904	X	13522	-0-	-2382	-0-	681 447	1 9	12394	2	N	406	375	1	6	8	339
03	17267	X	15001	-0-	-2266	-0-	785 418	1 9	13798	2	N	380	346	1	12	8	361
04	16710	X	14930	-0-	-1780	-0-	785 590	1 9	13555	2	N	536	736	1	5	8	156
05	17267	X	14229	-0-	-3038	-0-	881 491	1 9	12857	2	N	446	343	1	15	8	244
06	14760	X	13378	-0-	-1382	-0-	822 440	1 9	12116	2	N	400	355	1	8	8	281
07	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	812 435	1 9	13226	2	N	395	350	1	15	8	311
08	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	815 446	1 9	13087	2	N	405	518	1	7	8	191
09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	749 448	1 9	12536	2	N	407	347	1	15	8	236
10	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	834 462	1 9	11787	2	N	420	355	1			301
11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	790 491	1 9	12216	2	N	446	355	1	9	8	383
*12	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	819 498	1 9	11485	2	N	453	544	1	8	8	284

TOTAL GAS PROD: 168,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,182

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3055	-0-	-448	-0-	43	1	3012	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2524	-0-	-640	-0-	19	1	2505	2	Y	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	53	1	4110	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2168	-0-	-862	-0-	24	1	2144	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2023	-0-	-1046	-0-	50	1	1973	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	2574	-0-	-1446	-0-	58	1	2516	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	2272	-0-	-1882	-0-	38	1	2234	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	2349	-0-	-1805	-0-	53	1	2296	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1466	-0-	-1114	-0-	43	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	72	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	77	1	4192	2	Y	-0-					-0-
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	1198	1	7997	2	Y	382	372	1			245
							420	9									
02	12684	X	10425	-0-	-2259	-0-	1320	1	8710	2	Y	359	362	1			242
							395	9									
03	14043	X	10091	-0-	-3952	-0-	1634	1	7937	2	Y	473	373	1	61	8	281
							520	9									
04	13590	X	11159	-0-	-2431	-0-	1644	1	9141	2	Y	340	339	1			282
							374	9									
05	11532	X	10480	-0-	-1052	-0-	1699	1	8439	2	Y	311	349	1			244
							342	9									
06	11160	X	9832	-0-	-1328	-0-	1674	1	7777	2	Y	346	361	1			229
							381	9									
07	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	1594	1	8827	2	Y	301	358	1			172
							331	9									
08	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	1709	1	10239	2	Y	344	355	1			161
							378	9									
09	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1701	1	10101	2	Y	304	167	1			298
							334	9									
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	1682	1	8693	2	Y	372	370	1	61	8	239
							409	9									
11	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	1746	1	19289	2	Y	337	187	1			389
							371	9									
*12	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1676	1	9937	2	Y	404	547	1	68	8	178
							444	9									

TOTAL GAS PROD: 141,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,273

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	15197	-0-	-4922	-0-	750	1	14219	2	N	207	372	1			123
							228	9									
02	17444	X	7041	-0-	-10403	-0-	557	1	6346	2	N	125					248
							138	9									
03	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	696	1	18700	2	N	131	356	1			23
							144	9									
04	17700	X	14349	-0-	-3351	-0-	603	1	13542	2	N	185	178	1			30
							204	9									
05	18290	X	13171	-0-	-5119	-0-	163	1	12637	2	N	337	174	1			193
							371	9									
06	18900	X	16736	-0-	-2164	-0-	723	1	15794	2	N	199	173	1			219
							219	9									
07	19530	X	17279	-0-	-2251	-0-	723	1	16368	2	N	171	347	1			43
							188	9									
08	19530	X	17773	-0-	-1757	-0-	768	1	16750	2	N	232	170	1			105
							255	9									
09	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	743	1	16152	2	N	202	175	1			132
							222	9									
10	17298	X	12201	-0-	-5097	-0-	725	1	11319	2	N	143	172	1			103
							157	9									
11	18880	X	18880	-0-	-0-	-0-	647	1	18016	2	N	197	185	1			115
							217	9									
12	17763	X	16428	-0-	-1335	-0-	719	1	15430	2	N	254	176	1			193
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 185,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,383

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
01	106082	X	73486	-0-	-32596	-0-	260	1	71305	2	N	1746	1958	1	84	8	276
							1921	9									
02	88144	X	62305	-0-	-25839	-0-	219	1	60678	2	N	1280	1218	1			338
							1408	9									
03	90086	X	67433	-0-	-22653	-0-	260	1	65530	2	N	1494	1235	1	81	8	516
							1643	9									
04	81000	X	62277	-0-	-18723	-0-	240	1	60604	2	N	1303	1427	1	107	8	285
							1433	9									
05	78492	X	61474	-0-	-17018	-0-	252	1	59889	2	N	1212	1204	1			293
							1333	9									
06	71130	X	57857	-0-	-13273	-0-	252	1	56111	2	N	1358	1248	1	221	8	182
							1494	9									
07	68975	X	56669	-0-	-12306	-0-	248	1	55207	2	N	1104	871	1	105	8	310
							1214	9									
08	67425	X	53884	-0-	-13541	-0-	253	1	52305	2	N	1205	1214	1	186	8	115
							1326	9									
09	62280	X	47688	-0-	-14592	-0-	385	1	46266	2	N	943	857	1			201
							1037	9									
10	61473	X	47113	-0-	-14360	-0-	1225	1	44801	2	N	988	880	1	50	8	259
							1087	9									
11	57870	X	42990	-0-	-14880	-0-	1272	1	40702	2	N	924	903	1	57	8	223
							1016	9									
12	56668	X	26123	-0-	-30545	-0-	652	1	24829	2	N	584	545	1	72	8	190
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 659,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	308946	X	239254	-0-	-69692	-0-	260	1	236857	2	N	1943	2118	1	234	8	126
							2137	9									
02	262920	X	204462	-0-	-58458	-0-	235	1	202547	2	N	1527	1226	1	73	8	354
							1680	9									
03	276117	X	218165	-0-	-57952	-0-	260	1	216198	2	N	1552	1418	1	139	8	349
							1707	9									
04	255630	X	178405	-0-	-77225	-0-	252	1	176772	2	N	1255	1218	1	54	8	332
							1381	9									
05	251472	X	176386	-0-	-75086	-0-	260	1	174690	2	N	1305	1348	1	119	8	170
							1436	9									
06	231540	X	165873	-0-	-65667	-0-	252	1	164424	2	N	1088	1054	1	56	8	148
							1197	9									
07	226362	X	165452	-0-	-60910	-0-	260	1	164113	2	N	981	896	1	103	8	130
							1079	9									
08	218178	X	157270	-0-	-60908	-0-	260	1	155657	2	N	1230	1106	1	48	8	206
							1353	9									
09	178410	X	144996	-0-	-33414	-0-	250	1	143601	2	N	1041	1096	1	48	8	103
							1145	9									
10	176390	X	145239	-0-	-31151	-0-	260	1	143875	2	N	1004	890	1			217
							1104	9									
11	165870	X	137735	-0-	-28135	-0-	252	1	136448	2	N	941	887	1	20	8	251
							1035	9									
12	165447	X	133989	-0-	-31458	-0-	260	1	132644	2	N	986	1082	1	43	8	112
							1085	9									

TOTAL GAS PROD: 2,067,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,853

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
01	300403	X	123627	-0-	-176776	-0-	121392	2	2235	9	N	2032	1971	1			400
02	116760	X	105092	-0-	-11668	-0-	103490	2	1602	9	N	1456	1454	1			402
03	129270	X	112930	-0-	-16340	-0-	111455	2	1475	9	N	1341	1213	1			530
04	125100	X	123587	-0-	-1513	-0-	122181	2	1406	9	N	1278	1584	1			224
05	129270	X	112019	-0-	-17251	-0-	110444	2	1575	9	N	1432	1347	1			309
06	90713	X	90713	-0-	-0-	-0-	89435	2	1278	9	N	1162	1238	1			233
07	83375	X	83375	-0-	-0-	-0-	82145	2	1230	9	N	1118	1049	1			302
08	83272	X	83272	-0-	-0-	-0-	82247	2	1025	9	N	932	861	1			373
09	72397	X	72397	-0-	-0-	-0-	71223	2	1174	9	N	1067	1210	1			230
10	73098	X	53737	-0-	-19361	-0-	52787	2	950	9	N	864	889	1			205
11	70740	X	48732	-0-	-22008	-0-	493	1	47318	2	N	837	540	1			502
							921	9									
12	73098	X	51364	-0-	-21734	-0-	667	1	49956	2	N	674	899	1			277
							741	9									

TOTAL GAS PROD: 1,060,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	383655	X	160994	-0-	-222661	-0-	158455	2	2539	9	N	2308	2201	1			483
02	145656	X	128150	-0-	-17506	-0-	125869	2	2281	9	N	2074	2010	1			547
03	161262	X	103406	-0-	-57856	-0-	101513	2	1893	9	N	1721	1940	1			328
04	156060	X	45191	-0-	-110869	-0-	1468	1	42740	2	N	894	1061	1			161
							983	9									
05	161262	X	39911	-0-	-121351	-0-	1652	1	37423	2	N	760	718	1			203
							836	9									
06	41105	X	41105	-0-	-0-	-0-	1992	1	38144	2	N	881	888	1			196
							969	9									
07	37465	X	37465	-0-	-0-	-0-	2108	1	34561	2	N	724	696	1			224
							796	9									
08	6696	X	3582	-0-	-3114	-0-	1671	1	1498	2	N	375	345	1			254
							413	9									
09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	1595	1	8310	2	N	396	349	1			301
							436	9									
10	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	1721	1	7679	2	N	465	525	1			241
							512	9									
11	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	27	1	7460	2	N	255	181	1			315
							281	9									
12	6696	X	3814	-0-	-2882	-0-	3557	2	257	9	N	234	358	1			191

TOTAL GAS PROD: 591,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,087

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
01	0		37678	-0-	37678	37678	1219	1	36230	2	N	208					208
							229	9									
02	129645	X	91967	-0-	-37678	-0-	91339	2	628	9	N	571	535	1			244
03	81871	X	79742	-0-	-2129	-0-	15	1	79231	2	N	451	527	1			168
							496	9									
04	79230	X	68670	-0-	-10560	-0-	68176	2	494	9	N	449	347	1			270
05	81871	X	62381	-0-	-19490	-0-	159	1	61816	2	N	369	347	1			292
							406	9									
06	79230	X	17420	-0-	-61810	-0-	3312	1	14024	2	N	76	175	1			193
							84	9									
07	81871	X	23400	-0-	-58471	-0-	2760	1	20499	2	N	128	171	1			150
							141	9									
08	79949	X	50326	-0-	-29623	-0-	2725	1	47350	2	N	228	175	1			203
							251	9									
09	68670	X	14632	-0-	-54038	-0-	2748	1	11793	2	N	83	171	1			115
							91	9									
10	62372	X	10436	-0-	-51936	-0-	2841	1	7549	2	N	42					157
							46	9									
11	48690	X	9190	-0-	-39500	-0-	2673	1	6467	2	N	45					202
							50	9									
12	50313	X	10278	-0-	-40035	-0-	2796	1	7443	2	N	35					237
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 476,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	0		136088	-0-	136088	136088	134909	2	1179	9	N	1072	716	1			356
02	0		253596	-0-	253596	389684	251181	2	2415	9	N	2195	2112	1			439
03	0		296346	-0-	296346	686030	293733	2	2613	9	N	2375	2272	1			542
04	0		271383	-0-	271383	957413	269283	2	2100	9	N	1909	2249	1			202
05	1201727	X	244314	-0-	-957413	-0-	242316	2	1998	9	N	1816	1776	1			242
06	255510	X	226060	-0-	-29450	-0-	224223	2	1837	9	N	1670	1672	1			240
07	264027	X	210436	-0-	-53591	-0-	208729	2	1707	9	N	1552	1524	1			268
08	264027	X	180059	-0-	-83968	-0-	178292	2	1767	9	N	1606	1492	1			382
09	255510	X	177622	-0-	-77888	-0-	176126	2	1496	9	N	1360	1510	1			232
10	264027	X	169402	-0-	-94625	-0-	168087	2	1315	9	N	1195	1047	1			380
11	226050	X	150061	-0-	-75989	-0-	148786	2	1275	9	N	1159	1209	1			330
12	210428	X	141785	-0-	-68643	-0-	140718	2	1067	9	N	970	1045	1			255

TOTAL GAS PROD: 2,457,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,879

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2147	2	56	9	Y	51	1	8			137
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1569	2	58	9	Y	53	98	1	1	8	91
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1889	2	76	9	Y	69	97	1	1	8	62
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					62
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-	62	1			-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1611	2	26	9	Y	24					24
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1434	2	23	9	Y	21					45
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1524	2	23	9	Y	21	35	1			31
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13					44
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1382	2	22	9	Y	20	43	1			21
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1350	2	6	9	Y	5					26
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	Y	20					46

TOTAL GAS PROD: 20,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3188	2	66	9	Y	60	79	1	5	8	52
02	2856	X	2549	-0-	-307	-0-	2501	2	48	9	Y	44	7	8			89
03	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2419	2	39	9	Y	35	2	8			122
04	3060	X	2452	-0-	-608	-0-	2430	2	22	9	Y	20					142
05	3162	X	2580	-0-	-582	-0-	2536	2	44	9	Y	40					182
06	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	2356	2	21	9	Y	19	152	1			49
07	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	2244	2	20	9	Y	18					67
08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2738	2	19	9	Y	17					84
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2569	2	20	9	Y	18					102
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2743	2	26	9	Y	24					126
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2745	2	44	9	Y	40					166
*12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2927	2	19	9	Y	17	134	1			49

TOTAL GAS PROD: 31,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2232	2	37	9	Y	34	94	1	6	8	67
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1146	2	24	9	Y	22	3	8			86
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1953	2	70	9	Y	64	91	1	3	8	56
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	2	25	9	Y	23	3	8			76
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2036	2	32	9	Y	29	73	1			32
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1666	2	15	9	Y	14					46
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1997	2	32	9	Y	29					75
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1995	2	23	9	Y	21					96
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1661	2	18	9	Y	16	69	1			43
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					43
11	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1241	2			Y	-0-					43
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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
01	T. A.		597	-0-	597	980	595	2	2	9	Y	2					24
02	T. A.		196	-0-	196	1176	192	2	4	9	Y	4	18	1			10
03	1412	X	236	-0-	-1176	-0-	236	2			Y	-0-					10
04	570	X	219	-0-	-351	-0-	219	2			Y	-0-					10
05	589	X	455	-0-	-134	-0-	455	2			Y	-0-					10
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					10
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					10
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					10
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					10
10	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			Y	-0-					10
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					10
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	8			15
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					15
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					15
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			Y	-0-					15
05	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			Y	-0-					15
06	630	N	399	-0-	-231	-0-	399	2			Y	-0-					15
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					15
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					15
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					15
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					15
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					15
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

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
01	682	N	509	-0-	-173	-0-	462	2	47	9	Y	43	72	1	4	8	46
02	616	N	456	-0-	-160	-0-	414	2	42	9	Y	38	11	8			73
03	682	N	594	-0-	-88	-0-	551	2	43	9	Y	39	9	8			103
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	732	2	29	9	Y	26	62	1			67
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	Y	15					82
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	682	2	19	9	Y	17					99
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1219	2	58	9	Y	53	74	1			78
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	755	2	21	9	Y	19					97
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	Y	12					109
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-	93	1			16
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					16
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

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
01	1240	N	678	-0-	-562	-0-	678	2			Y	-0-					32
02	1176	N	392	-0-	-784	-0-	392	2			Y	-0-					32
03	992	N	628	-0-	-364	-0-	628	2			Y	-0-					32
04	660	N	381	-0-	-279	-0-	381	2			Y	-0-					32
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					32
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					32
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					32
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					32
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	2			Y	-0-					32
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					32
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					32
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

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
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1789	2	35	9	N	32	10	8			238
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1864	2	44	9	N	40	199	1	11	8	68
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2336	2	21	9	N	19	10	8			77
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2221	2	7	9	N	6					83
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2517	2	26	9	N	24					107
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9	N	15					122
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1936	2	13	9	N	12					134
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1835	2	20	9	N	18					152
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	N	1					153
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	N	6					159
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1142	2	26	9	N	24					183
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10					193

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1147	N	602	-0-	-545	-0-	593	2	9	9	Y	8	8	8			68
02	1372	N	668	-0-	-704	-0-	599	2	69	9	Y	63	13	8			118
03	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1175	2	51	9	Y	46	14	8			150
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	459	2	3	9	Y	3	3	8			150
05	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	2			Y	-0-					150
06	660	N	305	-0-	-355	-0-	305	2			Y	-0-					150
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			Y	-0-					150
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					150
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			Y	-0-					150
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					150
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					150
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	299	2	28	9	Y	25					219
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	79	146	1	21	8	131
03	372	N	137	-0-	-235	-0-	94	2	43	9	Y	39	39	8			131
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	339	2	23	9	Y	21	2	8			150
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	370	2	29	9	Y	26					176
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	233	2	18	9	Y	16					192
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	359	2	3	9	Y	3					195
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	340	2	14	9	Y	13					208
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	226	2	12	9	Y	11	167	1			52
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					52
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					52
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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
01	11098	X	10351	-0-	-747	-0-	10034	2	317	9	Y	288	356	1	88	8	84
02	10024	X	8656	-0-	-1368	-0-	8348	2	308	9	Y	280	119	1	89	8	156
03	11098	X	9791	-0-	-1307	-0-	9371	2	420	9	Y	382	371	1	83	8	84
04	10680	X	9119	-0-	-1561	-0-	8853	2	266	9	Y	242	123	1			203
05	11036	X	9111	-0-	-1925	-0-	8868	2	243	9	Y	221	337	1			87
06	9780	X	8164	-0-	-1616	-0-	7960	2	204	9	Y	185	109	1			163
07	9796	X	8864	-0-	-932	-0-	8695	2	169	9	Y	154	214	1			103
08	9796	X	7359	-0-	-2437	-0-	7225	2	134	9	Y	122	109	1			116
09	9120	X	8081	-0-	-1039	-0-	7869	2	212	9	Y	193	105	1			204
10	9114	X	8359	-0-	-755	-0-	8128	2	231	9	Y	210	268	1			146
*11	8580	X	7047	-0-	-1533	-0-	6972	2	75	9	Y	68	142	1			72
*12	DLQ G-10		7123	-0-	7123	7123	6757	2	366	9	Y	333	276	1			129

TOTAL GAS PROD: 102,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,678

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					112
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	N	6	6	8			112
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	966	2	7	9	N	6	6	8			112
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					112
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					112
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					112
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					112
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					112
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					112
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					112
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					112
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 25,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHNSON, L.A. WELL #: 1359 RRCID -> 208369 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11349 - 12024

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3728	2	133	9	Y	121	74	8				48
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3298	2	77	9	Y	70	38	8				80
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2901	2	69	9	Y	63	56	1	23	8		64
04	3750	X	2862	-0-	-888	-0-	2837	2	25	9	Y	23						87
05	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	3581	2	67	9	Y	61						148
06	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	3179	2	32	9	Y	29	96	1				81
07	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	3120	2	42	9	Y	38						119
08	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	2967	2	35	9	Y	32	84	1				67
09	3420	X	2822	-0-	-598	-0-	2715	2	107	9	Y	97						164
10	3534	X	2431	-0-	-1103	-0-	2365	2	66	9	Y	60	107	1				117
11	3210	X	1278	-0-	-1932	-0-	1225	2	53	9	Y	48						165
12	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	1897	2	72	9	Y	65	118	1				112

TOTAL GAS PROD: 34,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					79
02	728	N	355	-0-	-373	-0-	355	2			Y	-0-					79
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			Y	-0-					79
04	630	N	362	-0-	-268	-0-	362	2			Y	-0-					79
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					79
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					79
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					79
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					79
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			Y	-0-					79
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					79
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					79
12	DLQ G-10		453	-0-	453	453	453	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	1082	2			Y	-0-					22
02	1344	N	681	-0-	-663	-0-	681	2			Y	-0-					22
03	1178	N	900	-0-	-278	-0-	900	2			Y	-0-					22
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					22
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					22
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					22
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			Y	-0-					22
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					22
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					22
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			Y	-0-					22
11	1200	N	874	-0-	-326	-0-	874	2			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		866	-0-	866	866	866	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1950	2	39	9	Y	35	19	8			105
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	Y	7	77	1	7	8	28
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					28
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					28
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			Y	-0-					28
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					28
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					28
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					28
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					28
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	879	2	22	9	Y	20					48
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	Y	4					52
12	DLQ G-10		740	-0-	740	740	660	2	80	9	Y	73	47	1			78

TOTAL GAS PROD: 15,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	1	1	8	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	1	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	1	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

01	2046 X	1870	-0-	-176	-0-	1791	2	79	9	N	72	6	8			248
02	1624 X	843	-0-	-781	-0-	800	2	43	9	N	39	202	1	5	8	80
03	1736 X	1642	-0-	-94	-0-	1556	2	86	9	N	78	6	8			152
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2447	2	61	9	N	55					207
05	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2641	2	33	9	N	30					237
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2358	2	48	9	N	44	195	1			86
07	2604 N	1914	-0-	-690	-0-	1881	2	33	9	N	30					116
08	2604 N	2400	-0-	-204	-0-	2350	2	50	9	N	45					161
09	2400 N	1838	-0-	-562	-0-	1770	2	68	9	N	62					223
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2324	2	74	9	N	67	190	1			100
11	2310 N	2121	-0-	-189	-0-	2088	2	33	9	N	30					130
*12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2393	2	41	9	N	37					167

TOTAL GAS PROD: 25,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

01	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1146	2	6	9	Y	5	5	8			51
02	1176 N	837	-0-	-339	-0-	826	2	11	9	Y	10	10	8			51
03	1178 N	926	-0-	-252	-0-	902	2	24	9	Y	22	22	8			51
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	Y	2	2	8			51
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					51
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					51
07	1643 N	994	-0-	-649	-0-	994	2			Y	-0-					51
08	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2			Y	-0-					51
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					51
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					51
11	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			Y	-0-					51
12	DLQ G-10	1531	-0-	1531	1531	1531	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 16,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					118
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	318	2	48	9	Y	44					162
03	837	N	521	-0-	-316	-0-	473	2	48	9	Y	44	100	1			106
04	480	N	304	-0-	-176	-0-	252	2	52	9	Y	47					153
05	403	N	217	-0-	-186	-0-	198	2	19	9	Y	17					170
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	229	2	7	9	Y	6					176
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	Y	5					181
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					181
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					181
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			Y	-0-					181
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	2			Y	-0-					181
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	354	2	9	9	Y	8					189

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			Y	-0-					14
02	224	N	16	-0-	-208	-0-	16	2			Y	-0-					14
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			Y	-0-	7	1			7
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					7
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1					8
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					8
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	4	1			4
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					4
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	878	2	13	9	Y	12	7	8			134
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	295	2	50	9	Y	45	141	1	1	8	37
03	837	N	440	-0-	-397	-0-	440	2			Y	-0-					37
04	870	N	350	-0-	-520	-0-	350	2			Y	-0-					37
05	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			Y	-0-	37	1			-0-
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	270	2	34	9	Y	31					31
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					31
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	475	2	96	9	Y	87					118
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			Y	-0-					118
10	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	2			Y	-0-					118
11	540	N	192	-0-	-348	-0-	192	2			Y	-0-	106	1			12
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	475	2	18	9	Y	16	1	8			60
02	448	N	235	-0-	-213	-0-	221	2	14	9	Y	13	42	1	1	8	30
03	372	N	140	-0-	-232	-0-	139	2	1	9	Y	1					31
04	480	N	64	-0-	-416	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	8			31
05	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	2			Y	-0-					31
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			Y	-0-					31
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					31
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					31
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

*01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*02	560	N	394	-0-	-166	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*03	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
*09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1881	2	8	9	N	7					120
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	N	7					127
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1640	2	1	9	N	1					128
04	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	1630	2	11	9	N	10	8	8			130
05	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1761	2	3	9	N	3					133
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	2	4	9	N	4					137
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					137
08	1767	N	1369	-0-	-398	-0-	1369	2			N	-0-					137
09	1680	N	692	-0-	-988	-0-	691	2	1	9	N	1					138
10	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	1619	2	2	9	N	2					140
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1600	2	22	9	N	20					160
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 18,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	617	2	36	9	Y	33	6	8			222
02	560	N	378	-0-	-182	-0-	348	2	30	9	Y	27	4	8			245
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					245
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					245
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					245
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					245
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					245
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					245
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					245
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					245
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					245
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15	10	8			238
02	784	N	511	-0-	-273	-0-	487	2	24	9	Y	22	182	1	8	8	70
03	806	N	146	-0-	-660	-0-	142	2	4	9	Y	4	2	8			72
04	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2			Y	-0-					72
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					72
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					72
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					72
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					72
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					72
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					72
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					72
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

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
01	3100	X	2178	-0-		-922	-0-	2136	2	42	9	Y	38	3	8			232
02	2800	X	2357	-0-		-443	-0-	2311	2	46	9	Y	42	91	1	3	8	180
03	3100	X	2796	-0-		-304	-0-	2663	2	133	9	Y	121	92	1	1	8	208
04	2970	X	2778	-0-		-192	-0-	2747	2	31	9	Y	28	88	1			148
05	3197	X	3197	-0-		-0-	-0-	3129	2	68	9	Y	62					210
06	2954	N	2954	-0-		-0-	-0-	2925	2	29	9	Y	26	89	1			147
07	2852	N	2420	-0-		-432	-0-	2396	2	24	9	Y	22					169
08	2852	X	2831	-0-		-21	-0-	2814	2	17	9	Y	15	90	1			94
09	2760	X	2670	-0-		-90	-0-	2658	2	12	9	Y	11					105
10	2852	X	2208	-0-		-644	-0-	2171	2	37	9	Y	34					139
11	2760	X	2632	-0-		-128	-0-	2551	2	81	9	Y	74					213
12	2821	X	2623	-0-		-198	-0-	2598	2	25	9	Y	23	107	1			129

TOTAL GAS PROD: 31,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

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
01	2697	X	2394	-0-		-303	-0-	2361	2	33	9	Y	30	3	8			170
02	2436	X	2240	-0-		-196	-0-	2207	2	33	9	Y	30	3	8			197
03	2697	X	2544	-0-		-153	-0-	2520	2	24	9	Y	22	95	1	1	8	123
04	2610	X	2495	-0-		-115	-0-	2472	2	23	9	Y	21	5	8			139
05	2659	N	2659	-0-		-0-	-0-	2637	2	22	9	Y	20					159
06	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	2502	2	35	9	Y	32					191
07	2559	N	2559	-0-		-0-	-0-	2527	2	32	9	Y	29	103	1			117
08	2985	N	2985	-0-		-0-	-0-	2950	2	35	9	Y	32					149
09	2960	N	2960	-0-		-0-	-0-	2937	2	23	9	Y	21					170
10	2760	N	2760	-0-		-0-	-0-	2748	2	12	9	Y	11					181
11	2799	N	2799	-0-		-0-	-0-	2790	2	9	9	Y	8					189
12	2976	X	2610	-0-		-366	-0-	2585	2	25	9	Y	23					212

TOTAL GAS PROD: 31,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

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
01	2015	N	1700	-0-		-315	-0-	1697	2	3	9	Y	3	3	8			123
02	1848	N	1206	-0-		-642	-0-	1205	2	1	9	Y	1	1	8			123
03	1891	N	1208	-0-		-683	-0-	1208	2			Y	-0-					123
04	1650	N	1182	-0-		-468	-0-	1182	2			Y	-0-					123
05	1333	N	1256	-0-		-77	-0-	1248	2	8	9	Y	7					130
06	1170	N	1116	-0-		-54	-0-	1081	2	35	9	Y	32					162
07	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	1495	2	32	9	Y	29					191
08	1271	N	1223	-0-		-48	-0-	1186	2	37	9	Y	34	66	1			159
09	1110	N	534	-0-		-576	-0-	505	2	29	9	Y	26	70	1			115
10	1457	N	1130	-0-		-327	-0-	1100	2	30	9	Y	27					142
11	1170	N	1071	-0-		-99	-0-	1048	2	23	9	Y	21					163
*12	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	1028	2	22	9	Y	20	80	1			103

TOTAL GAS PROD: 14,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 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
01	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1529	2	3	9	Y	3	2	8			130
02	1372	N	1139	-0-	-233	-0-	1137	2	2	9	Y	2	2	8			130
03	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	1242	2	1	9	Y	1	1	8			130
04	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			Y	-0-					130
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1632	2	8	9	Y	7					137
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1646	2	32	9	Y	29					166
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1592	2	25	9	Y	23					189
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2004	2	36	9	Y	33	65	1			157
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1961	2	30	9	Y	27	68	1			116
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1685	2	29	9	Y	26					142
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1619	2	22	9	Y	20					162
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2330	2	22	9	Y	20	80	1			102

TOTAL GAS PROD: 19,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2071	2	76	9	Y	69	18	8			140
02	1288	N	990	-0-	-298	-0-	925	2	65	9	Y	59	100	1	13	8	86
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1583	2	98	9	Y	89	93	1	12	8	70
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1946	2	73	9	Y	66	11	8			125
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2378	2	123	9	Y	112	133	1			104
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1943	2	40	9	Y	36					140
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2018	2	48	9	Y	44					184
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1871	2	61	9	Y	55	145	1			94
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1645	2	72	9	Y	65					159
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1475	2	87	9	Y	79	156	1			82
11	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1254	2	22	9	Y	20					102
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1289	2	87	9	Y	79					181

TOTAL GAS PROD: 21,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

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
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1366	2	42	9	Y	38	102	1	7	8	73
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1302	2	33	9	Y	30	7	8			96
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1517	2	105	9	Y	95	104	1	8	8	79
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1569	2	52	9	Y	47					126
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1620	2	72	9	Y	65	121	1			70
06	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	1279	2	23	9	Y	21					91
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1350	2	46	9	Y	42					133
08	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1350	2	33	9	Y	30					163
09	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1119	2	31	9	Y	28	118	1			73
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1365	2	45	9	Y	41					114
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1464	2	37	9	Y	34					148
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1303	2	100	9	Y	91					239

TOTAL GAS PROD: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	3844	X	2968	-0-	-876	-0-	2951	2	17	9	Y	15	3	8			112
02	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	2982	2	31	9	Y	28	7	8			133
03	3844	X	3335	-0-	-509	-0-	3245	2	90	9	Y	82	2	8			213
04	3150	X	3052	-0-	-98	-0-	3044	2	8	9	Y	7	3	8			217
05	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	3052	2	11	9	Y	10					227
06	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2981	2	3	9	Y	3					230
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3285	2	6	9	Y	5					235
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3472	2	122	9	Y	111	194	1			152
09	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2827	2			Y	-0-					152
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					152
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					152
12	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	3251	2			Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 38,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	35					272
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	193	1			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	17	68	1			16
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					16
03	4774	X	308	-0-	-4466	-0-	288	2	20	9	Y	18	1	8			33
04	4410	X	2307	-0-	-2103	-0-	2294	2	13	9	Y	12					45
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2330	2	3	9	Y	3					48
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	Y	1	40	1			9
07	2387	X	2083	-0-	-304	-0-	2070	2	13	9	Y	12					21
08	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	2142	2	9	9	Y	8					29
09	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1937	2	10	9	Y	9					38
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2176	2	13	9	Y	12					50
11	2070	N	1787	-0-	-283	-0-	1765	2	22	9	Y	20					70
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	2	9	9	Y	8	56	1			22

TOTAL GAS PROD: 18,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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
01	341	X	312	-0-	-29	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	8			83
02	364	X	217	-0-	-147	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	8			83
03	403	X	165	-0-	-238	-0-	165	2			Y	-0-					83
04	390	X	196	-0-	-194	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	8			83
05	310	X	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					83
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					83
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					83
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					83
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					83
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					83
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					83
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	7	5	8			40
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	16	15	8			41
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	5	5	8			41
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	Y	2	32	1			11
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			3
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			Y	-0-					40
02	196	N	52	-0-	-144	-0-	52	2			Y	-0-					40
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					40
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			Y	-0-					40
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					40
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					40
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					40
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					40
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					40
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					40
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					40
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2720	2	78	9	Y	71	6	8					274
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2502	2	90	9	Y	82	181	1	8	8			167
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2946	2	119	9	Y	108	8	8					267
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2611	2	99	9	Y	90	190	1					167
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2569	2	69	9	Y	63							230
06	2970	X	2257	-0-	-713	-0-	2217	2	40	9	Y	36							266
07	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	2457	2	55	9	Y	50	190	1					126
08	3069	X	2120	-0-	-949	-0-	2098	2	22	9	Y	20							146
09	2700	X	2195	-0-	-505	-0-	2118	2	77	9	Y	70							216
10	2635	X	2429	-0-	-206	-0-	2381	2	48	9	Y	44							260
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2766	2	74	9	Y	67	197	1					130
*12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2584	2	53	9	Y	48							178

TOTAL GAS PROD: 30,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	9	9	Y	-0-					111
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					111
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					111
04	2070	N	1914	-0-	-156	-0-	1914	2			Y	-0-					111
05	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1912	2	9	9	Y	8					119
06	1800	N	1290	-0-	-510	-0-	1282	2	8	9	Y	7					126
07	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	800	2	3	9	Y	3					129
08	1860	N	888	-0-	-972	-0-	885	2	3	9	Y	3	44	1			88
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2	38	1			52
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	Y	3					55
11	870	N	429	-0-	-441	-0-	427	2	2	9	Y	2					57
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2	28	1			31

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	232	-0-	-171	-0-	212	2	20	9	Y	18	4	8			79
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	209	2	13	9	Y	12	54	1	3	8	34
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1					35
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					35
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					35
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					35
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					35
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					35
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					35
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					35
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1005	-0-	-483	-0-	1005	2			Y	-0-					14
02	644	N	107	-0-	-537	-0-	107	2			Y	-0-					14
03	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	2			Y	-0-					14
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	Y	3	3	8			14
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2					16
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					16
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					16
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					16
09	3000	N	4835	-0-	1835	1835	4835	2			Y	-0-					16
10	3100	N	4524	-0-	1424	3259	4524	2			Y	-0-	13	1			3
11	3000	N	3273	-0-	273	3532	3273	2			Y	-0-					3
*12	4002	X	470	-0-	-3532	-0-	470	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 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
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	521	2	129	9	N	117	16	8			193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	691	2	56	9	N	51	197	1	10	8	37
04	420	N	94	-0-	-326	-0-	91	2	3	9	N	3					40
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	N	15					55
06	420	N	110	-0-	-310	-0-	91	2	19	9	N	17					72
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	153	2	18	9	N	16					88
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	232	2	32	9	N	29					117
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	245	2	31	9	N	28					145
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					145
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	354	2	47	9	N	43					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	992	2	44	9	Y	40	8	8			264
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	924	2	87	9	Y	79	187	1	10	8	146
03	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	962	2	98	9	Y	89	10	8			225
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1871	2	45	9	Y	41	157	1			109
05	1116	N	309	-0-	-807	-0-	287	2	22	9	Y	20					129
06	1020	N	253	-0-	-767	-0-	199	2	54	9	Y	49	130	1			48
07	1116	N	259	-0-	-857	-0-	252	2	7	9	Y	6					54
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	289	2	14	9	Y	13					67
09	240	N	168	-0-	-72	-0-	151	2	17	9	Y	15					82
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	164	2	12	9	Y	11					93
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	243	2	22	9	Y	20					113
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	220	2	21	9	Y	19					132

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					86
02	4228	X	4172	-0-	-56	-0-	4172	2			Y	-0-					86
03	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4542	2			Y	-0-					86
04	4530	X	4119	-0-	-411	-0-	4117	2	2	9	Y	2	2	8			86
05	4619	X	1965	-0-	-2654	-0-	1965	2			Y	-0-					86
06	3660	X	250	-0-	-3410	-0-	250	2			Y	-0-					86
07	3782	X	345	-0-	-3437	-0-	345	2			Y	-0-					86
08	3782	X	317	-0-	-3465	-0-	317	2			Y	-0-					86
09	3660	X	291	-0-	-3369	-0-	291	2			Y	-0-					86
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					86
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					86
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 20,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

	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
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	897	2	18	9	Y	16	6	8			39
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	718	2	87	9	Y	79	50	1	4	8	64
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					64
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	780	2	85	9	Y	77					141
05	899	N	677	-0-	-222	-0-	575	2	102	9	Y	93	159	1			75
06	1890	N	783	-0-	-1107	-0-	783	2			Y	-0-					75
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					75
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					78
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	Y	12					90
10	868	N	675	-0-	-193	-0-	672	2	3	9	Y	3					93
11	1050	N	509	-0-	-541	-0-	421	2	88	9	Y	80	84	1			89
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	486	2	35	9	Y	32					121

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

	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
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					134
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					134
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					134
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					134
05	372	N	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-					134
06	360	N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					134
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					134
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					134
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					134
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					134
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					134
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					197
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	893	2	39	9	N	35	2	8			230
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1058	2	44	9	N	40	187	1	1	8	82
04	1050	N	527	-0-	-523	-0-	527	2			N	-0-					82
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					82
06	1080	N	857	-0-	-223	-0-	857	2			N	-0-					82
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	2	9	9	N	8					90
08	930	N	891	-0-	-39	-0-	867	2	24	9	N	22					112
09	870	N	779	-0-	-91	-0-	744	2	35	9	N	32					144
10	868	N	780	-0-	-88	-0-	765	2	15	9	N	14					158
11	870	N	529	-0-	-341	-0-	508	2	21	9	N	19					177
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12					189

TOTAL GAS PROD: 10,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2997	2	29	9	Y	26	101	1	5	8	124
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2147	2	39	9	Y	35	5	8			154
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2785	2	40	9	Y	36	3	8			187
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2512	2	25	9	Y	23	132	1			78
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2803	2	33	9	Y	30					108
06	T. A.		2040	-0-	2040	2040	2016	2	24	9	Y	22					130
07	T. A.		2816	-0-	2816	4856	2780	2	36	9	Y	33					163
08	T. A.		3117	-0-	3117	7973	3097	2	20	9	Y	18					181
09	11249	X	3276	-0-	-7973	-0-	3255	2	21	9	Y	19					200
10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2287	2	28	9	Y	25					225
11	3030	X	1548	-0-	-1482	-0-	1412	2	136	9	Y	124	174	1			175
12	3131	X	1648	-0-	-1483	-0-	1585	2	63	9	Y	57					232

TOTAL GAS PROD: 30,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1488	N	490	-0-	-998	-0-	490	2			Y	-0-					191
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	503	2			Y	-0-	129	1			62
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2	2	8			62
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2155	2	101	9	Y	92					154
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2152	2	86	9	Y	78					232
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1769	2	64	9	Y	58	169	1			121
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1912	2	66	9	Y	60					181
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2165	2	57	9	Y	52					233
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1925	2	79	9	Y	72	185	1			120
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1831	2	54	9	Y	49					169
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1866	2	50	9	Y	45					214
*12	3100	N	3380	-0-	280	280	3301	2	79	9	Y	72	197	1			89

TOTAL GAS PROD: 21,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

01	T. A.	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	17	1			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

01	1674 N	856	-0-	-818	-0-	754	2	102	9	Y	93	128	1	3	8	103
02	1512 N	352	-0-	-1160	-0-	301	2	51	9	Y	46	3	8			146
03	1488 N	450	-0-	-1038	-0-	392	2	58	9	Y	53	5	8			194
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	792	2	41	9	Y	37	117	1	1	8	113
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1047	2	24	9	Y	22					135
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	793	2	18	9	Y	16					151
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	649	2	48	9	Y	44	114	1			81
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	710	2	29	9	Y	26					107
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	857	2	20	9	Y	18					125
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1062	2	95	9	Y	86	107	1			104
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	Y	10					114
*12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	795	2	145	9	Y	132					246

TOTAL GAS PROD: 9,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1021	2	48	9	N	44					187
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1213	2	29	9	N	26					213
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15					228
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1279	2	29	9	N	26	1	8			253
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1640	2	39	9	N	35	191	1			97
06	1590 N	1432	-0-	-158	-0-	1410	2	22	9	N	20					117
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	N	10					127
08	1643 N	1301	-0-	-342	-0-	1279	2	22	9	N	20					147
09	1440 N	701	-0-	-739	-0-	681	2	20	9	N	18					165
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	N	23					188
11	1260 N	955	-0-	-305	-0-	933	2	22	9	N	20					208
*12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	919	2	35	9	N	32					240

TOTAL GAS PROD: 15,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

01		37	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	Y	4	51	1	4	8	-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

01	4202	X	2320	-0-	-1882	-0-	2269	2	51	9	N	46	197	1	10	8	97
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2610	2	55	9	N	50	7	8			140
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2432	2	83	9	N	75	7	8			208
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2217	2	90	9	N	82	2	8			288
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2762	2	39	9	N	35	195	1			128
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2737	2	77	9	N	70					198
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2664	2	81	9	N	74	196	1			76
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2897	2	66	9	N	60					136
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2845	2	74	9	N	67					203
10	3100	N	3180	-0-	80	80	3110	2	70	9	N	64					267
11	1484	N	1404	-0-	-80	-0-	1380	2	24	9	N	22	196	1			93
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1266	2	74	9	N	67					160

TOTAL GAS PROD: 29,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2409	2	57	9	Y	52	96	1	17	8	60
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1974	2	55	9	Y	50	15	8			95
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1989	2	68	9	Y	62	17	8			140
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2329	2	21	9	Y	19	4	8			155
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					155
06	1950	N	1586	-0-	-364	-0-	1586	2			Y	-0-					155
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					155
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2386	2	46	9	Y	42					197
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2247	2	30	9	Y	27	134	1			90
10	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1842	2	172	9	Y	156					246
11	1950	N	547	-0-	-1403	-0-	547	2			Y	-0-					246
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	564	2	19	9	Y	17	183	1			80

TOTAL GAS PROD: 22,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	1068	2	39	9	Y	35	49	1	3	8	48
02	1400	N	968	-0-	-432	-0-	936	2	32	9	Y	29	49	1	5	8	23
03	1612	N	795	-0-	-817	-0-	760	2	35	9	Y	32	6	8			49
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1473	2	28	9	Y	25	42	1			32
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1320	2	26	9	Y	24					56
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1371	2	20	9	Y	18					74
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1316	2	15	9	Y	14	46	1			42
08	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	997	2	19	9	Y	17					59
09	1170	N	970	-0-	-200	-0-	952	2	18	9	Y	16	48	1			27
10	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1135	2	45	9	Y	41					68
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1028	2	34	9	Y	31	58	1			41
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1090	2	57	9	Y	52					93

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	1	1			4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4099	2	156	9	Y	142	238	1	8	8	56
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3858	2	160	9	Y	145	81	1	9	8	111
03	3968	X	3378	-0-	-590	-0-	3162	2	216	9	Y	196	226	1	36	8	45
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7271	2	186	9	Y	169	72	1			142
05	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	6903	2	187	9	Y	170	245	1			67
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5222	2	158	9	Y	144	84	1			127
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4736	2	130	9	Y	118	166	1			79
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4573	2	103	9	Y	94	84	1			89
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4300	2	99	9	Y	90	81	1			98
10	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	4281	2	88	9	Y	80	122	1			56
*11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4453	2	99	9	Y	90	55	1			91
*12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4262	2	90	9	Y	82	119	1			54

TOTAL GAS PROD: 58,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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	3	3	8	122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					14
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					14
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					14
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2			Y	-0-					14
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			Y	-0-					14
06	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	1272	2			Y	-0-					14
07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			Y	-0-					14
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					14
09	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			Y	-0-					14
10	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			Y	-0-					14
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			Y	-0-					14
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1083	2	120	9	Y	109	12	8			292
02	1540	N	555	-0-	-985	-0-	514	2	41	9	Y	37	200	1	10	8	119
03	1705	N	1084	-0-	-621	-0-	916	2	168	9	Y	153	28	8			244
04	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1104	2	63	9	Y	57	192	1			109
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1408	2	56	9	Y	51					160
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1080	2	52	9	Y	47					207
07	1209	N	636	-0-	-573	-0-	590	2	46	9	Y	42					249
08	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1242	2	28	9	Y	25					274
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1241	2	39	9	Y	35	190	1			119
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	2	44	9	Y	40					159
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1861	2	62	9	Y	56					215
*12	3100	N	3460	-0-	360	360	3434	2	26	9	Y	24					239

TOTAL GAS PROD: 16,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
04	20 X	-0-	-0-	-20	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2635 X	1359	-0-	-1276	-0-	1281	2	78	9	Y	71	15	8			133
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2622	2	22	9	Y	20	18	8			135
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3984	2	17	9	Y	15	15	8			135
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3971	2	11	9	Y	10	10	8			135
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					135
06	3870 X	3556	-0-	-314	-0-	3556	2			Y	-0-					135
07	4123 X	3313	-0-	-810	-0-	3313	2			Y	-0-					135
08	4123 X	3670	-0-	-453	-0-	3670	2			Y	-0-					135
09	3990 X	3301	-0-	-689	-0-	3301	2			Y	-0-					135
10	3968 X	3562	-0-	-406	-0-	3562	2			Y	-0-					135
11	3570 X	3340	-0-	-230	-0-	3340	2			Y	-0-					135
12	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	3422	2	39	9	Y	35					170

TOTAL GAS PROD: 40,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					13
02	1568	N	684	-0-	-884	-0-	684	2			Y	-0-					13
03	1178	N	526	-0-	-652	-0-	526	2			Y	-0-					13
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1369	2	11	9	Y	10	10	8			13
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					13
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					13
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					13
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					13
09	600	N	294	-0-	-306	-0-	294	2			Y	-0-					13
10	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			Y	-0-					13
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					13
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

01	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			Y	-0-					125
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					125
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					125
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	8			125
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2150	2	24	9	Y	22					147
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					147
07	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			Y	-0-					147
08	2668	N	2491	-0-	-177	-0-	2491	2			Y	-0-					147
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2470	2	83	9	Y	75					222
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2779	2	24	9	Y	22	176	1			68
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1790	2	41	9	Y	37					105
12	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	2093	2	2	9	Y	2					107

TOTAL GAS PROD: 23,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 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
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	73 1		74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52 1		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 1		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			Y	-0-					112
02	812	N	490	-0-	-322	-0-	490	2			Y	-0-					112
03	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			Y	-0-					112
04	840	N	511	-0-	-329	-0-	509	2	2	9	Y	2					114
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					114
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1755	2	54	9	Y	49					163
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					163
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					163
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					163
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					163
11	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2			Y	-0-					163
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 14,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	620	N	256	-0-	-364	-0-	256	2			Y	-0-					15
02	392	N	192	-0-	-200	-0-	192	2			Y	-0-	10	1			5
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					5
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-	4	1			1
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					1
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					1
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	934	-0-	-554	-0-	928	2	6	9	Y	5	5	8			17
02	2800	N	3396	-0-	596	596	3342	2	54	9	Y	49	49	8			17
03	3100	N	3255	-0-	155	751	3181	2	74	9	Y	67	44	8			40
04	1015	N	264	-0-	-751	-0-	264	2			Y	-0-					40
05	1705	X	126	-0-	-1579	-0-	126	2			Y	-0-					40
06	810	X	190	-0-	-620	-0-	190	2			Y	-0-					40
07	837	X	246	-0-	-591	-0-	246	2			Y	-0-					40
08	837	X	316	-0-	-521	-0-	316	2			Y	-0-					40
09	270	X	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					40
10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					40
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					40
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1953 N	1457	-0-	-496	-0-	1384	2	73	9	Y	66	81	1	19	8	74
02	1596 N	1419	-0-	-177	-0-	1357	2	62	9	Y	56	76	1	20	8	34
03	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	1157	2	74	9	Y	67	12	8			89
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1452	2	45	9	Y	41	76	1			54
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1639	2	37	9	Y	34					88
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1568	2	29	9	Y	26					114
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1648	2	22	9	Y	20	71	1			63
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1666	2	31	9	Y	28					91
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1478	2	22	9	Y	20	74	1			37
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1536	2	47	9	Y	43					80
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1598	2	35	9	Y	32	68	1			44
*12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1281	2	63	9	Y	57					101

TOTAL GAS PROD: 18,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					78
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					78
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					78
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					78
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					78
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					78
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					78
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1842	2	161	9	Y	146	149	1			75
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					75
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					75
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					75
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 23,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			Y	-0-					75
02	1792	N	830	-0-	-962	-0-	830	2			Y	-0-					75
03	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2			Y	-0-					75
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			Y	-0-					75
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					75
06	1320	N	914	-0-	-406	-0-	914	2			Y	-0-					75
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					75
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					75
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					75
10	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	2			Y	-0-					75
11	1260	N	873	-0-	-387	-0-	873	2			Y	-0-					75
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 13,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-	10	1			15
02	840	X	537	-0-	-303	-0-	537	2			Y	-0-	10	1			5
03	930	X	875	-0-	-55	-0-	823	2	52	9	Y	47					52
04	990	X	232	-0-	-758	-0-	197	2	35	9	Y	32	36	1	7	8	41
05	1023	X	470	-0-	-553	-0-	459	2	11	9	Y	10					51
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	221	2	48	9	Y	44	52	1			43
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	Y	6					49
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	272	2	1	9	Y	1					50
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	167	2	6	9	Y	5					55
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	194	2	9	9	Y	8					63
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	452	2	19	9	Y	17					80
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	409	2	21	9	Y	19					99

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2					2
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	9	Y	4					6
08	341 N	206	-0-	-135	-0-	200	2	6	9	Y	5					11
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	171	2	13	9	Y	12					23
10	372 N	144	-0-	-228	-0-	118	2	26	9	Y	24					47
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					47
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	145	2	11	9	Y	10					57

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1325	2	53	9	Y	48	5	8			162
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1241	2	45	9	Y	41	8	8			195
03	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	1318	2	42	9	Y	38	136	1	4	8	93
04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1199	2	25	9	Y	23	7	8			109
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1469	2	45	9	Y	41					150
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	951	2	42	9	Y	38	97	1			91
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1569	2	66	9	Y	60					151
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1312	2	43	9	Y	39	106	1			84
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1192	2	44	9	Y	40					124
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1442	2	30	9	Y	27	81	1			70
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1545	2	36	9	Y	33					103
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1483	2	34	9	Y	31	73	1			61

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

01	1302	N	101	-0-	-1201	-0-	101	2			Y	-0-					12
02	420	N	47	-0-	-373	-0-	47	2			Y	-0-					12
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					12
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					12
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					12
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					12
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					12
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					12
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					12
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					12
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2170	2	15	9	Y	14					164
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2396	2	1	9	Y	1	121	1			44
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					44
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					44
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					44
06	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1644	2	6	9	Y	5					49
07	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	998	2	121	9	Y	110					159
08	1705	N	917	-0-	-788	-0-	917	2			Y	-0-					159
09	1650	N	881	-0-	-769	-0-	881	2			Y	-0-					159
10	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			Y	-0-					159
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					159
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-	144	1			15

TOTAL GAS PROD: 19,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					119
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					119
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					126
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					139
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					151
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					152
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					154
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2507	2	21	9	Y	19	14	8			64
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	2	22	9	Y	20	39	1	12	8	33
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2272	2	21	9	Y	19	8	8			44
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2409	2	15	9	Y	14	2	8			56
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2562	2	13	9	Y	12	39	1			29
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2348	2	13	9	Y	12					41
07	2449	N	2030	-0-	-419	-0-	2007	2	23	9	Y	21					62
08	2449	N	1942	-0-	-507	-0-	1933	2	9	9	Y	8	51	1			19
09	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2155	2	7	9	Y	6					25
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2148	2	63	9	Y	57					82
11	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1647	2	45	9	Y	41	71	1			52
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1528	2	55	9	Y	50					102

TOTAL GAS PROD: 25,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	816	2	28	9	Y	25	7	8			146
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	470	2	20	9	Y	18	100	1	5	8	59
03	744	N	288	-0-	-456	-0-	287	2	1	9	Y	1					60
04	780	N	326	-0-	-454	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	8			60
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	2			Y	-0-					60
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					60
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					60
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					60
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					60
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					60
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					60
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1791	-0-	-441	-0-	1757	2	34	9	Y	31	11	8			246
02	1736	N	1141	-0-	-595	-0-	1102	2	39	9	Y	35	149	1	9	8	123
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1139	2	63	9	Y	57	9	8			171
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1630	2	53	9	Y	48	1	8			218
05	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1155	2	42	9	Y	38	151	1			105
06	1050	N	476	-0-	-574	-0-	440	2	36	9	Y	33					138
07	1085	N	575	-0-	-510	-0-	536	2	39	9	Y	35					173
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1645	2	34	9	Y	31	141	1			63
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	2	6	9	Y	5					68
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1923	2	64	9	Y	58					126
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2501	2	52	9	Y	47	109	1			64
*12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3016	2	67	9	Y	61					125

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11276 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1116	2	34	9	Y	31	97	1	12	8	52
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1001	2	40	9	Y	36	10	8			78
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	970	2	56	9	Y	51	8	8			121
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1106	2	25	9	Y	23	95	1			49
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	768	2	11	9	Y	10					59
06	990	N	805	-0-	-185	-0-	792	2	13	9	Y	12					71
07	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	1059	2	14	9	Y	13					84
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	Y	1					85
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	Y	3					88
10	1085	N	742	-0-	-343	-0-	719	2	23	9	Y	21					109
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	13					122
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	375	2	24	9	Y	22	83	1			61

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	240	2	12	9	Y	11					108
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	119	2	1	9	Y	1					109
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					109
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	164	2	3	9	Y	3	2	8			110
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6					116
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3					119
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	Y	5					124
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					125
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					126
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					126
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					126
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1401	2	31	9	Y	28	99	1	7	8	55
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	1298	2	37	9	Y	34	8	8			81
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1690	2	63	9	Y	57	9	8			129
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1519	2	24	9	Y	22	101	1			50
05	1488	N	983	-0-	-505	-0-	971	2	12	9	Y	11					61
06	1710	X	1020	-0-	-690	-0-	1008	2	12	9	Y	11					72
07	1767	X	1421	-0-	-346	-0-	1407	2	14	9	Y	13					85
08	1767	X	1682	-0-	-85	-0-	1680	2	2	9	Y	2					87
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1537	2	3	9	Y	3					90
10	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1917	2	31	9	Y	28					118
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2324	2	42	9	Y	38					156
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1366	2	44	9	Y	40	106	1			90

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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
01	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	1576	2	13	9	Y	12	2	8			163
02	1288	N	862	-0-	-426	-0-	845	2	17	9	Y	15	3	8			175
03	1147	N	941	-0-	-206	-0-	939	2	2	9	Y	2	1	8			176
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1504	2	52	9	Y	47					223
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1912	2	33	9	Y	30					253
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	Y	6	171	1			88
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1904	2	13	9	Y	12					100
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1482	2	14	9	Y	13					113
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1187	2	11	9	Y	10					123
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	24					147
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	Y	13					160
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 14,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

	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
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2566	2	37	9	Y	34	20	8			52
02	1848	X	1642	-0-	-206	-0-	1605	2	37	9	Y	34	13	8			73
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2261	2	47	9	Y	43	21	8			95
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	1796	2	22	9	Y	20	73	1			42
05	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1636	2	39	9	Y	35					77
06	2220	N	1674	-0-	-546	-0-	1628	2	46	9	Y	42					119
07	1891	N	1705	-0-	-186	-0-	1694	2	11	9	Y	10	92	1			37
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1780	2	15	9	Y	14					51
09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1551	2	6	9	Y	5					56
10	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1617	2	11	9	Y	10					66
11	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	1454	2	14	9	Y	13					79
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	2	3	9	Y	3					82

TOTAL GAS PROD: 21,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

	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
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					50
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					50
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					50
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2	2	8			50
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					50
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					50
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					50
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					50
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					50
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					50
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					50
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			Y	-0-					97
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					97
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					97
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	2	8			97
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					97
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					97
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					97
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					97
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					97
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					97
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					97
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1017	-0-	-471	-0-	1009	2	8	9	N	7					139
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13					152
03	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	2			N	-0-					152
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1390	2	19	9	N	17					169
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1411	2	18	9	N	16					185
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1					186
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					188
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					188
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					188
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1435	2	37	9	N	34	192	1			30
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2			N	-0-					30
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					72
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	2			N	-0-					72
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13					85
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	387	2	26	9	N	24	82	1			27
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					27
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					27
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					27
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					29
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	352	2	10	9	N	9					38
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	382	2	10	9	N	9					47
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	385	2	9	9	N	8					55
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	2	9	9	N	8					63

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					66
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	908	2	25	9	N	23	1	8			88
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1046	2	9	9	N	8	1	8			95
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			95
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					95
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	700	2	20	9	N	18					113
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	874	2	17	9	N	15					128
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	2	11	9	N	10					138
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	795	2	13	9	N	12					150
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					150
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10					160
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	982	2	18	9	N	16					176

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8		40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40 1		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

01	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1588 2	56 9	Y	51	58 1	17 8	54
02	1428 N	1423	-0-	-5	-0-	1378 2	45 9	Y	41	56 1	14 8	25
03	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1395 2	68 9	Y	62	13 8		74
04	1590 N	1232	-0-	-358	-0-	1198 2	34 9	Y	31	64 1		41
05	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	1466 2	26 9	Y	24			65
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1386 2	20 9	Y	18			83
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1417 2	15 9	Y	14	51 1		46
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1366 2	22 9	Y	20			66
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216 2	18 9	Y	16	54 1		28
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1207 2	47 9	Y	43			71
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1255 2	35 9	Y	32	61 1		42
*12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1126 2	67 9	Y	61			103

TOTAL GAS PROD: 16,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					147
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					147
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	91	1			57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					133
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					133
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					133
04	390	N	156	-0-	-234	-0-	156	2			N	-0-					133
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					133
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					133
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					133
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					133
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					133
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					133
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					133
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	266	2	3	9	Y	3	13	1			7
02	728	N	282	-0-	-446	-0-	279	2	3	9	Y	3	7	1			3
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	365	2	9	9	Y	8					11
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	Y	10	10	1			11
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	268	2	11	9	Y	10					21
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	195	2	8	9	Y	7					28
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	186	2	6	9	Y	5	17	1			16
08	279	N	208	-0-	-71	-0-	198	2	10	9	Y	9					25
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	169	2	6	9	Y	5	20	1			10
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	113	2	8	9	Y	7					17
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	92	2	3	9	Y	3	14	1			6
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1843	2	30	9	Y	27	4	8			159
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1187	2	28	9	Y	25	3	8			181
03	1178	N	529	-0-	-649	-0-	512	2	17	9	Y	15	87	1	1	8	108
04	1770	N	415	-0-	-1355	-0-	401	2	14	9	Y	13					121
05	1333	N	247	-0-	-1086	-0-	227	2	20	9	Y	18					139
06	510	N	183	-0-	-327	-0-	160	2	23	9	Y	21					160
07	434	N	195	-0-	-239	-0-	189	2	6	9	Y	5	86	1			79
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					79
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					79
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	985	-0-	-100	-0-	937	2	48	9	N	44	12	8			215
02	868	N	700	-0-	-168	-0-	661	2	39	9	N	35	3	8			247
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	834	2	41	9	N	37	4	8			280
04	960	N	887	-0-	-73	-0-	856	2	31	9	N	28	195	1			113
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					113
06	840	N	371	-0-	-469	-0-	371	2			N	-0-					113
07	930	N	359	-0-	-571	-0-	359	2			N	-0-					113
08	744	N	322	-0-	-422	-0-	322	2			N	-0-					113
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					113
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					113
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					113
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					232
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1353	2	165	9	Y	150	202	1	11	8	169
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1363	2	34	9	Y	31	8	8			192
04	1230 N	308	-0-	-922	-0-	291	2	17	9	Y	15					207
05	1271 N	736	-0-	-535	-0-	681	2	55	9	Y	50					257
06	780 N	553	-0-	-227	-0-	528	2	25	9	Y	23					280
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	530	2	44	9	Y	40	187	1			133
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					133
09	540 N	185	-0-	-355	-0-	185	2			Y	-0-					133
10	589 N	398	-0-	-191	-0-	398	2			Y	-0-					133
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					133
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	836	2	4	9	Y	4					137

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	4	8			60
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2					62
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1	1	8			62
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	406	2	14	9	Y	13					75
05	403 N	133	-0-	-270	-0-	118	2	15	9	Y	14					89
06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	605	2	25	9	Y	23					112
07	558 X	541	-0-	-17	-0-	534	2	7	9	Y	6					118
08	558 X	364	-0-	-194	-0-	349	2	15	9	Y	14					132
09	630 X	613	-0-	-17	-0-	607	2	6	9	Y	5					137
10	651 X	174	-0-	-477	-0-	167	2	7	9	Y	6					143
11	630 X	220	-0-	-410	-0-	218	2	2	9	Y	2					145
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2					147

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2790	2	84	9	N	76					246
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2817	2	142	9	N	129	190	1			185
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2926	2	73	9	N	66					251
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2787	2	65	9	N	59	194	1			116
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2882	2	65	9	N	59					175
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2771	2	76	9	N	69	151	1			93
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2890	2	47	9	N	43					136
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2870	2	39	9	N	35					171
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2780	2	109	9	N	99	189	1			81
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2745	2	21	9	N	19					100
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2538	2	61	9	N	55					155
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2670	2	88	9	N	80					235

TOTAL GAS PROD: 34,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

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
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1477	2	32	9	Y	29	13	8			55
02	1372	N	1272	-0-	-100	-0-	1228	2	44	9	Y	40	13	8			82
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1561	2	47	9	Y	43	16	8			109
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	Y	22	85	1			46
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1284	2	40	9	Y	36					82
06	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	1332	2	47	9	Y	43					125
07	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1375	2	10	9	Y	9	96	1			38
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	Y	15					53
09	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1230	2	6	9	Y	5					58
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1276	2	11	9	Y	10					68
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1354	2	15	9	Y	14					82
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1110	2	4	9	Y	4					86

TOTAL GAS PROD: 16,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1530	2	44	9	N	40	10	8			158
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	944	2	30	9	N	27	6	8			179
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1365	2	33	9	N	30	7	8			202
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1321	2	55	9	N	50	190	1	1	8	61
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1464	2	219	9	N	199					260
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1301	2	45	9	N	41	194	1			107
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1653	2	72	9	N	65					172
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1619	2	62	9	N	56					228
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1320	2	56	9	N	51	187	1			92
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1128	2	40	9	N	36					128
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	863	2	44	9	N	40					168
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1173	2	72	9	N	65					233

TOTAL GAS PROD: 16,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

01	713 N	441	-0-	-272	-0-	441	2			Y	-0-					80
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2			Y	-0-	54	1			26
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					26
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					26
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					26
06	450 N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-	19	1			7
07	713 N	426	-0-	-287	-0-	426	2			Y	-0-					7
08	434 N	180	-0-	-254	-0-	180	2			Y	-0-					7
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-	6	1			1
10	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	2			Y	-0-					1
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					1
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

01	2077 N	1738	-0-	-339	-0-	1684	2	54	9	Y	49	2	8			176
02	2296 X	1412	-0-	-884	-0-	1303	2	109	9	Y	99	187	1	15	8	73
03	2542 X	1345	-0-	-1197	-0-	1258	2	87	9	Y	79	14	8			138
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2679	2	106	9	Y	96	200	1			34
05	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2264	2	40	9	Y	36					70
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2244	2	96	9	Y	87					157
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2835	2	95	9	Y	86	193	1			50
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2301	2	44	9	Y	40					90
09	2340 N	1862	-0-	-478	-0-	1765	2	97	9	Y	88					178
10	2945 N	1365	-0-	-1580	-0-	1303	2	62	9	Y	56	199	1			35
11	2280 N	1348	-0-	-932	-0-	1271	2	77	9	Y	70					105
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1599	2	134	9	Y	122					227

TOTAL GAS PROD: 23,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1516	2	47	9	N	43	7	8			233
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1459	2	37	9	N	34	5	8			262
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1668	2	81	9	N	74	192	1	7	8	137
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1481	2	29	9	N	26					163
05	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1418	2	37	9	N	34					197
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1581	2	33	9	N	30					227
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1625	2	25	9	N	23					250
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1555	2	32	9	N	29	192	1			87
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1590	2	34	9	N	31					118
10	1612	N	932	-0-	-680	-0-	930	2	2	9	N	2					120
11	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	1281	2	36	9	N	33					153
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2186	2	37	9	N	34					187

TOTAL GAS PROD: 18,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6	6	8			255
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					255
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					255
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					255
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	70	2	213	9	Y	194	336	1			113
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			Y	-0-					113
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					113
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					113
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					113
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			Y	-0-					113
11	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	2			Y	-0-					113
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					29
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			N	-0-					29
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					29
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	N	4	4	8			29
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					29
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					29
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					29
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					29
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					29
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					29
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					29
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	3677	-0-	-4631	-0-	3615	2	62	9	Y	56	24	8			64
02	7504	X	2247	-0-	-5257	-0-	2202	2	45	9	Y	41	20	8			85
03	8122	X	2858	-0-	-5264	-0-	2802	2	56	9	Y	51	74	1	26	8	36
04	5820	X	1045	-0-	-4775	-0-	1014	2	31	9	Y	28					64
05	5177	X	1779	-0-	-3398	-0-	1755	2	24	9	Y	22					86
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3607	2	4	9	Y	4					90
07	2852	X	1612	-0-	-1240	-0-	1611	2	1	9	Y	1					91
08	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	2724	2	3	9	Y	3					94
09	2970	X	2622	-0-	-348	-0-	2592	2	30	9	Y	27	80	1			41
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3057	2	33	9	Y	30					71
11	2970	X	2572	-0-	-398	-0-	2546	2	26	9	Y	24					95
12	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2491	2	63	9	Y	57	93	1			59

TOTAL GAS PROD: 30,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	504	2	9	9	N	8					56
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	464	2	14	9	N	13					69
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	501	2	20	9	N	18					87
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	476	2	21	9	N	19					106
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	458	2	19	9	N	17	75	1			48
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	476	2	10	9	N	9					57
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	479	2	3	9	N	3					60
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10					70
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	456	2	12	9	N	11					81
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	485	2	13	9	N	12					93
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	438	2	1	9	N	1					94
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	N	8					102

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 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
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3290	2	19	9	N	17					134
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3007	2	25	9	N	23	1	8			156
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3361	2	33	9	N	30	127	1			59
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3094	2	9	9	N	8					67
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3220	2	11	9	N	10					77
06	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	3047	2	11	9	N	10					87
07	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	3123	2	11	9	N	10					97
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3172	2	12	9	N	11					108
09	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3034	2	13	9	N	12					120
10	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2968	2	10	9	N	9					129
11	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	2934	2	11	9	N	10					139
12	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	2989	2	31	9	N	28					167

TOTAL GAS PROD: 37,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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
01	1147	N	960	-0-	-187	-0-	941	2	19	9	N	17					155
02	924	N	784	-0-	-140	-0-	754	2	30	9	N	27					182
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1034	2	34	9	N	31					213
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	N	7					220
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1198	2	61	9	N	55	182	1			93
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	2	10	9	N	9					102
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					102
08	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1051	2			N	-0-					102
09	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-					102
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					102
11	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	2			N	-0-					102
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 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
01	10664	X	8426	-0-	-2238	-0-	8352	2	74	9	Y	67	33	8			66
02	9632	X	6819	-0-	-2813	-0-	6767	2	52	9	Y	47	25	8			88
03	10664	X	8013	-0-	-2651	-0-	7951	2	62	9	Y	56	77	1	27	8	40
04	9540	X	6972	-0-	-2568	-0-	6930	2	42	9	Y	38					78
05	8835	X	7566	-0-	-1269	-0-	7536	2	30	9	Y	27					105
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7406	2	4	9	Y	4					109
07	7440	X	7361	-0-	-79	-0-	7360	2	1	9	Y	1					110
08	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	7002	2	4	9	Y	4					114
09	7200	X	6689	-0-	-511	-0-	6660	2	29	9	Y	26	96	1			44
10	7440	X	6335	-0-	-1105	-0-	6301	2	34	9	Y	31					75
11	7200	X	6939	-0-	-261	-0-	6911	2	28	9	Y	25					100
*12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6409	2	65	9	Y	59	98	1			61

TOTAL GAS PROD: 86,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

01	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1516	2	72	9	Y	65	6	8			262
02	1512	N	1121	-0-	-391	-0-	1076	2	45	9	Y	41	182	1	5	8	116
03	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1290	2	56	9	Y	51	4	8			163
04	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	1293	2	35	9	Y	32	1	8			194
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1190	2	46	9	Y	42					236
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1345	2	24	9	Y	22	181	1			77
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1535	2	40	9	Y	36					113
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1582	2	121	9	Y	110					223
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1418	2	23	9	Y	21	176	1			68
10	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	1143	2	41	9	Y	37					105
11	1500	N	1106	-0-	-394	-0-	1065	2	41	9	Y	37					142
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1031	2	74	9	Y	67					209

TOTAL GAS PROD: 16,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	946	-0-	-883	-0-	870	2	76	9	Y	69	28	8			123
02	1316	N	1016	-0-	-300	-0-	959	2	57	9	Y	52	99	1	21	8	55
03	1209	N	41	-0-	-1168	-0-	31	2	10	9	Y	9	7	8			57
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	13	13	8			57
05	1116	N	5	-0-	-1111	-0-	5	2			Y	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					57
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					57
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					57
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					57
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	N	1					64
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1788	2	15	9	N	14					78
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1822	2	18	9	N	16					94
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					94
05	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	1680	2			N	-0-					94
06	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	1639	2			N	-0-					94
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	2			N	-0-					94
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2075	2	2	9	N	2					96
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	N	6					102
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					102
11	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1864	2	2	9	N	2					104
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1					105

TOTAL GAS PROD: 22,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3					18
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	134	2	1	9	Y	1	12	1			7
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	127	2	4	9	Y	4					11
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	137	2	2	9	Y	2					13
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3	9	Y	3					16
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	13	1			6
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3					9
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	175	2	10	9	Y	9					18
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	14	1			5
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	171	2	3	9	Y	3					8
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	175	2	3	9	Y	3					11
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	Y	5					16

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1057	2	12	9	N	11					77
02	1036	N	1029	-0-	-7	-0-	979	2	50	9	N	45					122
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1075	2	4	9	N	4	68	1			58
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	2	13	9	N	12					70
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	962	2	29	9	N	26	31	1			65
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1022	2	11	9	N	10					75
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1062	2	21	9	N	19	43	1			51
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1039	2	13	9	N	12					63
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1023	2	14	9	N	13					76
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1050	2	14	9	N	13					89
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	994	2	12	9	N	11					100
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13	9	N	12					112

TOTAL GAS PROD: 12,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

01	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	1991	2	55	9	Y	50	4	8			254
02	2100	X	1977	-0-	-123	-0-	1923	2	54	9	Y	49	100	1	4	8	199
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2071	2	155	9	Y	141	101	1	1	8	238
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1959	2	39	9	Y	35	100	1	1	8	172
05	2201	X	1366	-0-	-835	-0-	1285	2	81	9	Y	74					246
06	1890	N	136	-0-	-1754	-0-	107	2	29	9	Y	26	104	1			168
07	1953	N	814	-0-	-1139	-0-	788	2	26	9	Y	24					192
08	1364	N	257	-0-	-1107	-0-	242	2	15	9	Y	14	102	1			104
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	2	12	9	Y	11					115
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	26					141
11	240	N	33	-0-	-207	-0-	3	2	30	9	Y	27					168
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	846	2	20	9	Y	18	85	1			101

TOTAL GAS PROD: 12,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					78
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	Y	5					83
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	2	6	9	Y	5					88
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	2	10	9	Y	9	5	8			92
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	688	2	18	9	Y	16					108
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	Y	8					116
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1206	2	11	9	Y	10					126
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3					129
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1357	2	3	9	Y	3					132
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					132
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					132
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 10,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2276	2	22	9	Y	20					148
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2076	2	37	9	Y	34	95	1	1	8	86
03	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	1989	2	24	9	Y	22					108
04	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	1902	2	20	9	Y	18					126
05	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2097	2	29	9	Y	26					152
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1926	2	26	9	Y	24	95	1			81
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	Y	14					95
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	Y	16					111
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20					131
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1815	2	21	9	Y	19	96	1			54
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1716	2	26	9	Y	24					78
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1747	2	20	9	Y	18					96

TOTAL GAS PROD: 23,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2687	2	39	9	N	35	10	8			233
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2387	2	22	9	N	20	8	8			245
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2700	2	30	9	N	27	8	8			264
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2702	2	25	9	N	23	194	1			93
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2870	2	37	9	N	34					127
06	2580	N	2475	-0-	-105	-0-	2450	2	25	9	N	23					150
07	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2485	2	20	9	N	18					168
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2875	2	26	9	N	24					192
09	2490	N	2338	-0-	-152	-0-	2309	2	29	9	N	26					218
10	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2451	2	55	9	N	50					268
11	2580	N	2235	-0-	-345	-0-	2235	2			N	-0-					268
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 30,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1752	2	85	9	N	77					215
02	1652 N	1639	-0-	-13	-0-	1584	2	55	9	N	50	198	1			67
03	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1736	2	30	9	N	27					94
04	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1704	2	21	9	N	19					113
05	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1747	2	21	9	N	19					132
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1688	2	25	9	N	23					155
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1732	2	77	9	N	70	184	1			41
08	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1722	2	29	9	N	26					67
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1679	2	34	9	N	31					98
10	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	1725	2	37	9	N	34					132
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1734	2	29	9	N	26					158
*12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1889	2	43	9	N	39					197

TOTAL GAS PROD: 21,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

01	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1093	2	20	9	N	18					63
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1165	2	28	9	N	25	3	8			85
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	N	13	1	8			97
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1200	2	37	9	N	34	10	8			121
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1261	2	72	9	N	65					186
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					186
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					186
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					186
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	N	4	163	1			27
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					27
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	N	4					31
*12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1274	2	14	9	N	13					44

TOTAL GAS PROD: 14,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4667	2	31	9	N	28	197	1			98
02	4144	X	3745	-0-	-399	-0-	3694	2	51	9	N	46	1	8			143
03	4588	X	3788	-0-	-800	-0-	3762	2	26	9	N	24					167
04	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	4167	2	40	9	N	36					203
05	4588	X	4466	-0-	-122	-0-	4421	2	45	9	N	41	196	1			48
06	4440	X	4206	-0-	-234	-0-	4180	2	26	9	N	24					72
07	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4266	2	9	9	N	8					80
08	4464	X	4121	-0-	-343	-0-	4099	2	22	9	N	20					100
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4602	2	11	9	N	10					110
10	4464	X	3977	-0-	-487	-0-	3968	2	9	9	N	8					118
11	4200	X	3914	-0-	-286	-0-	3912	2	2	9	N	2					120
12	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	3844	2	8	9	N	7					127

TOTAL GAS PROD: 49,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	571	2	13	9	N	12					103
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	441	2	12	9	N	11					114
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	542	2	14	9	N	13					127
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	2	13	9	N	12					139
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	2	10	9	N	9					148
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	N	4					152
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					155
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	N	3					158
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	548	2	24	9	N	22					180
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	N	5					185
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	364	2	8	9	N	7					192
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	N	10					202

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1506	2	25	9	N	23					78
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	N	14	2	8			90
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1590	2	9	9	N	8	1	8			97
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1663	2	29	9	N	26					123
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1650	2	28	9	N	25					148
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	N	14					162
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6	9	N	5					167
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					168
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1495	2	55	9	N	50					218
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					218
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					218
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	1501	2			N	-0-					150
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	1694	2			N	-0-					150
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					150
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1736	2	55	9	N	50	12	8			188
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1776	2	31	9	N	28					216
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1772	2	45	9	N	41	187	1			70
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2			N	-0-					70
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					70
09	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1701	2	32	9	N	29					99
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1862	2	23	9	N	21					120
11	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	1586	2	42	9	N	38	93	1			65
*12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	N	4					69

TOTAL GAS PROD: 20,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1824	2	20	9	N	18	188	1			71
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	N	8	1	8			78
03	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1535	2	26	9	N	24					102
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1491	2	17	9	N	15					117
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1647	2	3	9	N	3					120
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1601	2	9	9	N	8					128
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1593	2	10	9	N	9					137
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11					148
09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1600	2	7	9	N	6					154
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1					155
11	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	2			N	-0-					155
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 19,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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
01	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2566	2	19	9	N	17	3	8			122
02	2688	X	2010	-0-	-678	-0-	1997	2	13	9	N	12	2	8			132
03	2976	X	2079	-0-	-897	-0-	2076	2	3	9	N	3	2	8			133
04	2880	X	1740	-0-	-1140	-0-	1729	2	11	9	N	10	8	8			135
05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	2			N	-0-					135
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2415	2	20	9	N	18					153
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2369	2	32	9	N	29					182
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2678	2	39	9	N	35					217
09	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	2305	2	12	9	N	11					228
10	2387	N	1814	-0-	-573	-0-	1799	2	15	9	N	14					242
11	2640	N	2126	-0-	-514	-0-	2126	2			N	-0-					242
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 26,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	494	2	63	9	Y	57	197	1			58
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	Y	7	1	8			64
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	Y	3					67
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					69
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					69
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					70
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					71
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					71
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	444	2	10	9	Y	9					80
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					80
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7					87
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	471	2	17	9	Y	15					102

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1322	2	13	9	N	12					151
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1194	2	14	9	N	13	1	8			163
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1329	2	15	9	N	14					177
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	2	14	9	N	13					190
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	2	18	9	N	16					206
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1325	2	45	9	N	41	192	1			55
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1334	2	13	9	N	12					67
08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1401	2	13	9	N	12					79
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1323	2	11	9	N	10					89
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					89
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	2	7	9	N	6					95
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1594	2	17	9	N	15					110

TOTAL GAS PROD: 16,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					190
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8			190
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					190
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	N	9	9	8			190
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					190
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	860	2	1	9	N	1					191
07	961	N	861	-0-	-100	-0-	820	2	41	9	N	37	186	1			42
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					42
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	2			N	-0-					42
10	868	N	521	-0-	-347	-0-	521	2			N	-0-					42
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					42
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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	1	1	8			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

	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
01	1922	N	1398	-0-	-524	-0-	1398	2			N	-0-					40
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1624	2	44	9	N	40					80
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					80
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					80
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1689	2	44	9	N	40					120
06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1651	2	22	9	N	20					140
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					140
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1757	2	22	9	N	20					160
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1686	2	50	9	N	45					205
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	183	1			22
11	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1608	2	11	9	N	10					32
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1799	2	14	9	N	13					45

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1386	2	24	9	N	22					71
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17					88
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			88
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					88
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					88
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					88
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	N	4					92
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					92
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					92
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					92
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					92
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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
01	992	N	777	-0-	-215	-0-	768	2	9	9	N	8					95
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	777	2	15	9	N	14	1	8			108
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11					119
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	N	16					135
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	840	2	17	9	N	15					150
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					151
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	798	2	21	9	N	19					170
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					170
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					170
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	830	2	3	9	N	3					173
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			N	-0-					173
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 9,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
01	2139	N	1476	-0-	-663	-0-	1476	2			N	-0-					119
02	1764	N	1537	-0-	-227	-0-	1533	2	4	9	N	4					123
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1960	2	95	9	N	86	190	1	1	8	18
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2097	2	197	9	N	179					197
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2434	2	25	9	N	23					220
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2500	2	34	9	N	31	185	1			66
07	3100	N	3196	-0-	96	96	3107	2	89	9	N	81					147
08	3100	N	3035	-0-	-65	31	2980	2	55	9	N	50					197
09	2860	N	2829	-0-	-31	-0-	2706	2	123	9	N	112	168	1			141
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2858	2	55	9	N	50					191
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2748	2	11	9	N	10					201
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2907	2	21	9	N	19	183	1			37

TOTAL GAS PROD: 30,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					155
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2459	2	2	9	N	2	2	8			155
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2674	2	106	9	N	96	185	1	1	8	65
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2651	2	150	9	N	136					201
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2669	2	92	9	N	84					285
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2433	2	40	9	N	36	184	1			137
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2416	2	108	9	N	98					235
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2671	2	31	9	N	28	187	1			76
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					76
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					76
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2503	2	2	9	N	2					78
*12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 31,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					70
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	994	2			N	-0-					70
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					70
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					70
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					70
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-					70
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					70
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					70
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					70
10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					70
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			N	-0-					70
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2086	2	76	9	N	69	187	1			75
02	2016	N	1957	-0-	-59	-0-	1944	2	13	9	N	12	2	8			85
03	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2018	2	50	9	N	45	1	8			129
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2150	2	35	9	N	32					161
05	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2145	2	19	9	N	17					178
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2098	2	30	9	N	27					205
07	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2148	2	26	9	N	24					229
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2143	2	53	9	N	48	193	1			84
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2135	2	17	9	N	15					99
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2190	2	30	9	N	27					126
11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	2034	2	25	9	N	23					149
*12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2127	2	31	9	N	28					177

TOTAL GAS PROD: 25,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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
01	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	1991	2	13	9	N	12					84
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	N	20	1	8			103
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2040	2	29	9	N	26					129
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	N	9	89	1			49
05	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2010	2	14	9	N	13					62
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2019	2	13	9	N	12					74
07	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1833	2	13	9	N	12					86
08	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1804	2	14	9	N	13					99
09	2040	N	1722	-0-	-318	-0-	1707	2	15	9	N	14					113
10	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1669	2	15	9	N	14					127
11	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1644	2	37	9	N	34	107	1			54
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	2	14	9	N	13					67

TOTAL GAS PROD: 22,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1717	2	15	9	N	14					118
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1523	2	31	9	N	28	80	1			66
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1695	2	28	9	N	25	1	8			90
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1626	2	23	9	N	21					111
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1681	2	10	9	N	9					120
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1679	2	33	9	N	30	84	1			66
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	N	12					78
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1585	2	12	9	N	11					89
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1532	2	39	9	N	35	72	1			52
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1598	2	14	9	N	13					65
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	N	18					83
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1618	2	35	9	N	32					115

TOTAL GAS PROD: 19,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1196	-0-	-44	-0-		1155	2	41	9	N	37					73
02	1036	N	919	-0-	-117	-0-		875	2	44	9	N	40					113
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-		1066	2	15	9	N	14					127
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-		1037	2	2	9	N	2	2	8			127
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2			N	-0-					127
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-		1043	2	6	9	N	5					132
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-		1076	2			N	-0-					132
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-		1028	2			N	-0-					132
09	1050	N	972	-0-	-78	-0-		972	2			N	-0-					132
10	1085	N	887	-0-	-198	-0-		887	2			N	-0-					132
11	990	N	803	-0-	-187	-0-		803	2			N	-0-					132
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-		795	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1053	-0-	-435	-0-		1053	2			N	-0-					69
02	1316	N	1195	-0-	-121	-0-		1137	2	58	9	N	53	1	8			121
03	1457	N	1268	-0-	-189	-0-		1268	2			N	-0-					121
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		1412	2	11	9	N	10	10	8			121
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		1507	2			N	-0-					121
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		1562	2			N	-0-					121
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-		1433	2			N	-0-					121
08	1519	N	1347	-0-	-172	-0-		1347	2			N	-0-					121
09	1560	N	1202	-0-	-358	-0-		1202	2			N	-0-					121
10	1426	N	1188	-0-	-238	-0-		1115	2	73	9	N	66					187
11	1290	N	908	-0-	-382	-0-		908	2			N	-0-	160	1			27
*12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-		849	2	13	9	N	12					118
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-		796	2	7	9	N	6	1	8			123
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-		806	2	29	9	N	26	1	8			148
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-		776	2			N	-0-					148
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-		968	2	21	9	N	19					167
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-		927	2	14	9	N	13					180
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-		790	2	17	9	N	15					195
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-		804	2	19	9	N	17					212
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		1157	2	14	9	N	13					225
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-		956	2	11	9	N	10					235
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		991	2	20	9	N	18					253
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-		873	2	14	9	N	13	183	1			83

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2046	N	981	-0-	-1065	-0-	972	2	9	9	N	8					153
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1820	2	54	9	N	49	1	8			201
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	873	2	55	9	N	50	196	1			55
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					60
05	2077	N	1023	-0-	-1054	-0-	1013	2	10	9	N	9					69
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					78
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1340	2	7	9	N	6					84
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1399	2	28	9	N	25					109
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1296	2	28	9	N	25					134
10	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1185	2			N	-0-					134
11	1380	N	683	-0-	-697	-0-	683	2			N	-0-					134
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	357	2	42	9	N	38	189	1			72
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	273	2	29	9	N	26					98
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	333	2	19	9	N	17					115
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	329	2	2	9	N	2					117
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					117
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					117
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					117
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	N	8					125
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					125
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	2	2	9	N	2					127
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					137
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	597	2	18	9	N	16					153

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1527	2	66	9	N	60	13	8			161
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	1217	2	22	9	N	20	9	8			172
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1551	2	30	9	N	27	7	8			192
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17	9	N	15					207
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1591	2	130	9	N	118	191	1			134
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1380	2	53	9	N	48					182
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	2	7	9	N	6					188
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1485	2	33	9	N	30					218
09	1380	N	562	-0-	-818	-0-	555	2	7	9	N	6					224
10	1426	N	347	-0-	-1079	-0-	281	2	66	9	N	60					284
11	1380	N	399	-0-	-981	-0-	364	2	35	9	N	32	195	1			121
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	491	2	29	9	N	26					147

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2557	2	48	9	N	44	11	8			256
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2160	2	23	9	N	21	9	8			268
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2534	2	53	9	N	48	194	1	8	8	114
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1					115
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2475	2	35	9	N	32					147
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2187	2	51	9	N	46					193
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2370	2	107	9	N	97					290
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2468	2	31	9	N	28	188	1			130
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2278	2	11	9	N	10					140
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2342	2	9	9	N	8					148
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					148
*12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 28,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 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
01	1147	N	941	-0-	-206	-0-	941	2			Y	-0-					119
02	980	N	823	-0-	-157	-0-	823	2			Y	-0-					119
03	992	N	917	-0-	-75	-0-	916	2	1	9	Y	1					120
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	838	2	17	9	Y	15	7	8			128
05	899	N	818	-0-	-81	-0-	807	2	11	9	Y	10					138
06	900	N	707	-0-	-193	-0-	700	2	7	9	Y	6					144
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	768	2	10	9	Y	9					153
08	806	N	726	-0-	-80	-0-	713	2	13	9	Y	12					165
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	619	2	59	9	Y	54	189	1			30
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	771	2	3	9	Y	3					33
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					33
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 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
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	2	6	9	N	5					66
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10	40	1	1	8	35
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	N	3					38
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	2	4	9	N	4					42
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					42
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					42
07	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1513	2	35	9	N	32					74
08	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1489	2	23	9	N	21					95
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1607	2	17	9	N	15					110
10	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1404	2	22	9	N	20	80	1			50
11	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	1256	2	3	9	N	3					53
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10					63

TOTAL GAS PROD: 18,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1671	2	6	9	N	5					190
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2	1	8			191
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					191
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1679	2	12	9	N	11					202
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1986	2	14	9	N	13					215
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1928	2	8	9	N	7					222
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					222
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2021	2	2	9	N	2					224
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1					225
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1344	2	107	9	N	97	294	1			28
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1306	2	12	9	N	11					39
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1335	2	12	9	N	11					50

TOTAL GAS PROD: 20,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1282	2	58	9	Y	53	6	8			122
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1705	2	47	9	Y	43	98	1	9	8	58
03	1457	N	203	-0-	-1254	-0-	192	2	11	9	Y	10	3	8			65
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2144	2	10	9	Y	9	9	8			65
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					65
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					65
07	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	2004	2			Y	-0-					65
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					65
09	2160	N	1810	-0-	-350	-0-	1810	2			Y	-0-					65
10	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	2			Y	-0-					65
11	1890	N	1676	-0-	-214	-0-	1676	2			Y	-0-					65
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	727	2	14	9	N	13					58
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	2	7	9	N	6	1	8			63
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	2	9	9	N	8					71
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	667	2	10	9	N	9					80
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	698	2	11	9	N	10					90
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	679	2	3	9	N	3					93
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	697	2	12	9	N	11	74	1			30
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	667	2	3	9	N	3					33
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	661	2	14	9	N	13					46
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	641	2	7	9	N	6					52
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	623	2	7	9	N	6					58
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	N	12					70

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1008	2	9	9	N	8					43
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			43
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1064	2	15	9	N	14					57
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1014	2	20	9	N	18					75
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1038	2	11	9	N	10					85
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	970	2	20	9	N	18					103
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1025	2	3	9	N	3					106
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1002	2	6	9	N	5					111
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	N	8	85	1			34
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	984	2	3	9	N	3					37
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	932	2	1	9	N	1					38
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1950	2	23	9	N	21					86
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1493	2	40	9	N	36	81	1	1	8	40
03	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1584	2	42	9	N	38					78
04	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	1406	2	18	9	N	16					94
05	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					94
06	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			N	-0-					94
07	1457	N	1130	-0-	-327	-0-	1130	2			N	-0-					94
08	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	1047	2	2	9	N	2					96
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1120	2	31	9	N	28	76	1			48
10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	977	2	6	9	N	5					53
11	1020	N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-					53
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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
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	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2922	2	22	9	Y	20					147
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2709	2	35	9	Y	32	94	1	1	8	84
03	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	2628	2	25	9	Y	23					107
04	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	2695	2	19	9	Y	17					124
05	2914	X	2913	-0-	-1	-0-	2884	2	29	9	Y	26					150
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2716	2	26	9	Y	24	94	1			80
07	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	2543	2	15	9	Y	14					94
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2605	2	17	9	Y	15					109
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2499	2	22	9	Y	20					129
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2605	2	22	9	Y	20	95	1			54
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2619	2	25	9	Y	23					77
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2590	2	20	9	Y	18					95

TOTAL GAS PROD: 32,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	553	2	2	9	N	2					67
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	492	2	13	9	N	12					79
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	565	2	7	9	N	6					85
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	N	7					92
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	N	5					97
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					97
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	572	2	12	9	N	11					108
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	N	6					114
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	518	2	2	9	N	2	71	1			45
10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					45
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					45
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

01	1798	N	1214	-0-	-584	-0-	1167	2	47	9	N	43	91	1	12	8	55
02	1652	N	1086	-0-	-566	-0-	1044	2	42	9	N	38	8	8			85
03	1581	N	46	-0-	-1535	-0-	44	2	2	9	N	2					87
04	SHUT IN		-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					87
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			28
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

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
01	9765	X	9569	-0-	-196	-0-	9390	2	179	9	N	163	196	1			174
02	8652	X	8443	-0-	-209	-0-	8290	2	153	9	N	139	2	8			311
03	9641	X	9310	-0-	-331	-0-	9153	2	157	9	N	143	188	1			266
04	9330	X	8787	-0-	-543	-0-	8702	2	85	9	N	77	188	1	1	8	154
05	9641	X	9148	-0-	-493	-0-	9006	2	142	9	N	129					283
06	9270	X	8803	-0-	-467	-0-	8686	2	117	9	N	106	193	1			196
07	9362	X	8934	-0-	-428	-0-	8807	2	127	9	N	115					311
08	9300	X	8667	-0-	-633	-0-	8509	2	158	9	N	144	185	1			270
09	8850	X	7800	-0-	-1050	-0-	7730	2	70	9	N	64	186	1			148
10	9145	X	7973	-0-	-1172	-0-	7859	2	114	9	N	104					252
11	8790	X	7527	-0-	-1263	-0-	7392	2	135	9	N	123	190	1			185
12	8928	X	7834	-0-	-1094	-0-	7782	2	52	9	N	47					232

TOTAL GAS PROD: 102,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

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
01	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6832	2	13	9	N	12					272
02	5796	X	5747	-0-	-49	-0-	5686	2	61	9	N	55	10	8			317
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6795	2	90	9	N	82	187	1	4	8	208
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6590	2	157	9	N	143	18	8			333
05	6851	X	6760	-0-	-91	-0-	6659	2	101	9	N	92	192	1			233
06	6660	X	6573	-0-	-87	-0-	6466	2	107	9	N	97					330
07	6975	X	6477	-0-	-498	-0-	6323	2	154	9	N	140	188	1			282
08	6975	X	6490	-0-	-485	-0-	6350	2	140	9	N	127	191	1			218
09	6750	X	6109	-0-	-641	-0-	5945	2	164	9	N	149					367
10	6789	X	6012	-0-	-777	-0-	5892	2	120	9	N	109	189	1			287
11	6570	X	5760	-0-	-810	-0-	5663	2	97	9	N	88	189	1			186
12	6479	X	5968	-0-	-511	-0-	5848	2	120	9	N	109					295

TOTAL GAS PROD: 76,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

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
01	6572	X	6208	-0-	-364	-0-	6196	2	12	9	N	11					304
02	5852	X	5248	-0-	-604	-0-	5192	2	56	9	N	51	189	1	4	8	162
03	6603	X	5790	-0-	-813	-0-	5766	2	24	9	N	22	2	8			182
04	6390	X	5831	-0-	-559	-0-	5761	2	70	9	N	64	64	1	9	8	173
05	6603	X	6076	-0-	-527	-0-	6011	2	65	9	N	59	155	1			77
06	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	5578	2	64	9	N	58					135
07	6014	X	5636	-0-	-378	-0-	5570	2	66	9	N	60					195
08	6076	X	5258	-0-	-818	-0-	5189	2	69	9	N	63					258
09	5880	X	5219	-0-	-661	-0-	5146	2	73	9	N	66	181	1			143
10	6076	X	5284	-0-	-792	-0-	5214	2	70	9	N	64					207
11	5640	X	5240	-0-	-400	-0-	5187	2	53	9	N	48	183	1			72
12	5642	X	5640	-0-	-2	-0-	5573	2	67	9	N	61					133

TOTAL GAS PROD: 67,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1729	2	36	9	N	33					140
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2905	2	63	9	N	57	4	8			193
03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2447	2	59	9	N	54	1	8			246
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2286	2	35	9	N	32	187	1			91
05	3286	X	2279	-0-	-1007	-0-	2239	2	40	9	N	36					127
06	3180	X	2269	-0-	-911	-0-	2216	2	53	9	N	48					175
07	3286	X	2277	-0-	-1009	-0-	2235	2	42	9	N	38					213
08	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	2418	2	37	9	N	34					247
09	2310	X	2040	-0-	-270	-0-	1999	2	41	9	N	37	183	1			101
10	2356	X	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			N	-0-					101
11	2370	X	1844	-0-	-526	-0-	1826	2	18	9	N	16					117
12	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	1774	2	35	9	N	32					149

TOTAL GAS PROD: 26,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7632	2	105	9	N	95	192	1			113
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6782	2	127	9	N	115	5	8			223
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7497	2	84	9	N	76	196	1	3	8	100
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7356	2	66	9	N	60					160
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7665	2	70	9	N	64	162	1			62
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7353	2	88	9	N	80					142
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7477	2	92	9	N	84	149	1			77
08	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7315	2	84	9	N	76					153
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7002	2	61	9	N	55					208
10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6952	2	105	9	N	95					303
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6754	2	70	9	N	64	195	1			172
*12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6641	2	108	9	N	98	200	1			70

TOTAL GAS PROD: 87,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

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
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7681	2	65	9	N	59					167
02	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6756	2	73	9	N	66	10	8			223
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7636	2	79	9	N	72	183	1	4	8	108
04	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7145	2	58	9	N	53					161
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7560	2	57	9	N	52					213
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7245	2	9	9	N	8					221
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7445	2	33	9	N	30	189	1			62
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7497	2	11	9	N	10					72
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6805	2	12	9	N	11					83
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6524	2	8	9	N	7					90
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6376	2	2	9	N	2					92
*12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 85,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	8618	X	7033	-0-	-1585	-0-	6989	2	44	9	N	40	190	1			45
02	7560	X	6747	-0-	-813	-0-	6678	2	69	9	N	63	9	8			99
03	7471	X	7145	-0-	-326	-0-	7067	2	78	9	N	71	3	8			167
04	7230	X	6366	-0-	-864	-0-	6327	2	39	9	N	35					202
05	7471	X	6958	-0-	-513	-0-	6904	2	54	9	N	49	184	1			67
06	7230	X	6605	-0-	-625	-0-	6553	2	52	9	N	47					114
07	7471	X	6669	-0-	-802	-0-	6614	2	55	9	N	50					164
08	7130	X	6838	-0-	-292	-0-	6710	2	128	9	N	116	193	1			87
09	6720	X	5967	-0-	-753	-0-	5914	2	53	9	N	48					135
10	6944	X	6592	-0-	-352	-0-	6436	2	156	9	N	142	195	1			82
11	6630	X	6313	-0-	-317	-0-	6205	2	108	9	N	98	142	1			38
12	6851	X	6077	-0-	-774	-0-	6001	2	76	9	N	69					107

TOTAL GAS PROD: 79,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

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
01	4805	X	4683	-0-	-122	-0-	4565	2	118	9	N	107					307
02	4508	X	4427	-0-	-81	-0-	4278	2	149	9	N	135	188	1	4	8	250
03	4991	X	4798	-0-	-193	-0-	4700	2	98	9	N	89					339
04	4830	X	4520	-0-	-310	-0-	4437	2	83	9	N	75	191	1			223
05	4898	X	4605	-0-	-293	-0-	4521	2	84	9	N	76					299
06	4740	X	4176	-0-	-564	-0-	4101	2	75	9	N	68	192	1			175
07	4898	X	4269	-0-	-629	-0-	4175	2	94	9	N	85					260
08	4805	X	4075	-0-	-730	-0-	3984	2	91	9	N	83	186	1			157
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4494	2	69	9	N	63					220
10	4619	X	4429	-0-	-190	-0-	4355	2	74	9	N	67	188	1			99
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4257	2	72	9	N	65					164
*12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4638	2	90	9	N	82					246

TOTAL GAS PROD: 53,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

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
01	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1255	2	22	9	N	20					90
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1219	2	47	9	N	43					133
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1280	2	33	9	N	30					163
04	1230	N	997	-0-	-233	-0-	936	2	61	9	N	55					218
05	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1214	2	35	9	N	32					250
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1190	2	12	9	N	11	185	1			76
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1159	2	23	9	N	21					97
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1290	2	31	9	N	28					125
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1334	2	31	9	N	28					153
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					158
11	1290	N	981	-0-	-309	-0-	973	2	8	9	N	7					165
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	954	2	30	9	N	27					192

TOTAL GAS PROD: 14,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4639	2	183	9	N	166	192	1			85
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4172	2	66	9	N	60	3	8			142
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4658	2	98	9	N	89	180	1	1	8	50
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4227	2	112	9	N	102	120	1	5	8	27
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4315	2	96	9	N	87	31	1			83
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4103	2	72	9	N	65					148
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4234	2	94	9	N	85	188	1			45
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4538	2	53	9	N	48					93
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4298	2	88	9	N	80					173
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4226	2	111	9	N	101	194	1			80
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4053	2	91	9	N	83					163
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3918	2	78	9	N	71	197	1			37

TOTAL GAS PROD: 52,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

01	6572	X	6013	-0-	-559	-0-	5947	2	66	9	N	60					207
02	5852	X	5351	-0-	-501	-0-	5260	2	91	9	N	83					290
03	6479	X	5715	-0-	-764	-0-	5649	2	66	9	N	60	203	1			147
04	6180	X	5483	-0-	-697	-0-	5447	2	36	9	N	33					180
05	6262	X	5737	-0-	-525	-0-	5652	2	85	9	N	77					257
06	5820	X	5531	-0-	-289	-0-	5488	2	43	9	N	39	191	1			105
07	5921	X	5797	-0-	-124	-0-	5739	2	58	9	N	53					158
08	5735	X	5714	-0-	-21	-0-	5635	2	79	9	N	72					230
09	5550	X	5419	-0-	-131	-0-	5382	2	37	9	N	34	174	1			90
10	5797	X	5344	-0-	-453	-0-	5327	2	17	9	N	15					105
11	5610	X	4950	-0-	-660	-0-	4941	2	9	9	N	8					113
12	5797	X	5075	-0-	-722	-0-	5071	2	4	9	N	4					117

TOTAL GAS PROD: 66,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

01	10912	X	10686	-0-	-226	-0-	10526	2	160	9	N	145					283
02	9968	X	9325	-0-	-643	-0-	9163	2	162	9	N	147	197	1	16	8	217
03	11036	X	10762	-0-	-274	-0-	10621	2	141	9	N	128	200	1	7	8	138
04	10680	X	10004	-0-	-676	-0-	9866	2	138	9	N	125					263
05	10695	X	9838	-0-	-857	-0-	9718	2	120	9	N	109	191	1			181
06	10410	X	8185	-0-	-2225	-0-	8104	2	81	9	N	74					255
07	10757	X	9375	-0-	-1382	-0-	9258	2	117	9	N	106	188	1			173
08	10757	X	9135	-0-	-1622	-0-	8988	2	147	9	N	134	188	1			119
09	9990	X	8867	-0-	-1123	-0-	8740	2	127	9	N	115					234
10	9827	X	8778	-0-	-1049	-0-	8653	2	125	9	N	114	190	1			158
11	9060	X	8560	-0-	-500	-0-	8413	2	147	9	N	134					292
12	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	8547	2	107	9	N	97	186	1			203

TOTAL GAS PROD: 112,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13196	2	359	9	N	326	393	1			248
02	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	11703	2	364	9	N	331	198	1	28	8	353
03	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13057	2	354	9	N	322	381	1	12	8	282
04	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13084	2	345	9	N	314	186	1			410
05	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	13514	2	366	9	N	333	388	1			355
06	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13155	2	328	9	N	298	375	1			278
07	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14206	2	328	9	N	298	385	1			191
08	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	16796	2	309	9	N	281	186	1			286
09	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16749	2	222	9	N	202	186	1			302
10	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	8860	2	296	9	N	269	382	1			189
11	8700	X	7683	-0-	-1017	-0-	7406	2	277	9	N	252	190	1			251
*12	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11010	2	308	9	N	280	191	1			340

TOTAL GAS PROD: 156,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,506

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
01	24118	X	19505	-0-	-4613	-0-	19290	2	215	9	N	195	196	1			259
02	21784	X	19293	-0-	-2491	-0-	19096	2	197	9	N	179	191	1	1	8	246
03	23095	X	19371	-0-	-3724	-0-	19156	2	215	9	N	195	196	1	1	8	244
04	22140	X	18356	-0-	-3784	-0-	18146	2	210	9	N	191	191	1			244
05	22785	X	21519	-0-	-1266	-0-	21290	2	229	9	N	208	198	1			254
06	20670	X	19809	-0-	-861	-0-	19607	2	202	9	N	184	192	1			246
07	21359	X	19490	-0-	-1869	-0-	19289	2	201	9	N	183					429
08	21514	X	19046	-0-	-2468	-0-	18875	2	171	9	N	155	373	1			211
09	20820	X	17356	-0-	-3464	-0-	17174	2	182	9	N	165					376
10	21514	X	16663	-0-	-4851	-0-	16497	2	166	9	N	151	193	1			334
11	19800	X	13680	-0-	-6120	-0-	13505	2	175	9	N	159	197	1			296
12	19499	X	11575	-0-	-7924	-0-	11502	2	73	9	N	66					362

TOTAL GAS PROD: 215,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

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
01	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13677	2	155	9	N	141	198	1			187
02	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12624	2	263	9	N	239	197	1	14	8	215
03	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14333	2	169	9	N	154	194	1	3	8	172
04	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13460	2	119	9	N	108					280
05	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14064	2	139	9	N	126	193	1			213
06	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14057	2	165	9	N	150	190	1			173
07	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14755	2	163	9	N	148	27	1			294
08	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14479	2	207	9	N	188	386	1			96
09	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	13877	2	202	9	N	184					280
10	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14452	2	224	9	N	204	192	1			292
11	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	13707	2	325	9	N	295	386	1			201
*12	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14160	2	318	9	N	289	384	1			106

TOTAL GAS PROD: 170,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,226

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	14899	2	161	9	N	146	185	1			265
02	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13008	2	249	9	N	226	195	1	13	8	283
03	14787	X	14589	-0-	-198	-0-	14370	2	219	9	N	199	201	1	3	8	278
04	14580	X	13860	-0-	-720	-0-	13688	2	172	9	N	156	187	1			247
05	15066	X	14081	-0-	-985	-0-	13916	2	165	9	N	150	187	1			210
06	14580	X	13871	-0-	-709	-0-	13714	2	157	9	N	143	193	1			160
07	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14634	2	155	9	N	141					301
08	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14789	2	124	9	N	113	176	1			238
09	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14703	2	200	9	N	182	192	1			228
10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15434	2	209	9	N	190	190	1			228
11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15182	2	204	9	N	185	190	1			223
*12	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	14885	2	158	9	N	144	194	1			173

TOTAL GAS PROD: 175,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,975

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
01	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	3203	2	129	9	N	117	171	1			142
02	3360	X	3060	-0-	-300	-0-	2949	2	111	9	N	101	12	8			231
03	3596	X	2981	-0-	-615	-0-	2867	2	114	9	N	104	185	1	5	8	145
04	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	2815	2	116	9	N	105					250
05	3379	X	2826	-0-	-553	-0-	2737	2	89	9	N	81	174	1			157
06	3270	X	2028	-0-	-1242	-0-	1945	2	83	9	N	75					232
07	3379	X	1287	-0-	-2092	-0-	1225	2	62	9	N	56	181	1			107
08	3038	X	1356	-0-	-1682	-0-	1270	2	86	9	N	78					185
09	2940	X	2495	-0-	-445	-0-	2415	2	80	9	N	73	179	1			79
10	2821	X	2808	-0-	-13	-0-	2730	2	78	9	N	71					150
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2438	2	108	9	N	98	182	1			66
*12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2544	2	65	9	N	59					125

TOTAL GAS PROD: 30,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

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
01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7197	2	64	9	N	58					114
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7291	2	96	9	N	87	16	8			185
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7786	2	94	9	N	85	182	1	7	8	81
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7694	2	59	9	N	54					135
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7465	2	61	9	N	55					190
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7267	2	72	9	N	65	177	1			78
07	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7617	2	56	9	N	51					129
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7418	2	67	9	N	61					190
09	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	6985	2	67	9	N	61	175	1			76
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6950	2	51	9	N	46					122
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6591	2	73	9	N	66					188
*12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6834	2	75	9	N	68	170	1			86

TOTAL GAS PROD: 87,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

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
01	12307	X	11922	-0-	-385	-0-	11766	2	156	9	N	142	193	1			120
02	11116	X	10454	-0-	-662	-0-	10324	2	130	9	N	118	21	8			217
03	12183	X	11578	-0-	-605	-0-	11380	2	198	9	N	180	189	1	10	8	198
04	11580	X	11250	-0-	-330	-0-	11093	2	157	9	N	143	11	8			330
05	11966	X	11465	-0-	-501	-0-	11336	2	129	9	N	117	188	1			259
06	11550	X	10762	-0-	-788	-0-	10661	2	101	9	N	92					351
07	11625	X	10562	-0-	-1063	-0-	10416	2	146	9	N	133	190	1			294
08	11625	X	10516	-0-	-1109	-0-	10362	2	154	9	N	140	185	1			249
09	11250	X	10218	-0-	-1032	-0-	10094	2	124	9	N	113	189	1			173
10	11470	X	10161	-0-	-1309	-0-	9999	2	162	9	N	147					320
11	10770	X	9873	-0-	-897	-0-	9738	2	135	9	N	123	190	1			253
12	10571	X	9739	-0-	-832	-0-	9595	2	144	9	N	131	188	1			196

TOTAL GAS PROD: 128,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

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
01	8866	X	7926	-0-	-940	-0-	7857	2	69	9	N	63					265
02	7728	X	6946	-0-	-782	-0-	6871	2	75	9	N	68	183	1	22	8	128
03	8556	X	7719	-0-	-837	-0-	7696	2	23	9	N	21	9	8			140
04	8040	X	7500	-0-	-540	-0-	7450	2	50	9	N	45					185
05	8153	X	7694	-0-	-459	-0-	7615	2	79	9	N	72					257
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7850	2	31	9	N	28	179	1			106
07	7750	X	7491	-0-	-259	-0-	7449	2	42	9	N	38					144
08	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	7343	2	54	9	N	49					193
09	7890	X	6807	-0-	-1083	-0-	6756	2	51	9	N	46					239
10	8153	X	6617	-0-	-1536	-0-	6553	2	64	9	N	58	183	1			114
11	7890	X	6616	-0-	-1274	-0-	6586	2	30	9	N	27					141
12	7502	X	6580	-0-	-922	-0-	6512	2	68	9	N	62					203

TOTAL GAS PROD: 87,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

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
01	11098	X	9459	-0-	-1639	-0-	9305	2	154	9	N	140					302
02	9520	X	7983	-0-	-1537	-0-	7840	2	143	9	N	130	198	1	2	8	232
03	10509	X	9027	-0-	-1482	-0-	8829	2	198	9	N	180	195	1	1	8	216
04	10170	X	8707	-0-	-1463	-0-	8663	2	44	9	N	40					256
05	9827	X	8423	-0-	-1404	-0-	8375	2	48	9	N	44					300
06	9150	X	7821	-0-	-1329	-0-	7798	2	23	9	N	21					321
07	9021	X	7546	-0-	-1475	-0-	7481	2	65	9	N	59					380
08	9021	X	8525	-0-	-496	-0-	8318	2	207	9	N	188	192	1			376
09	8700	X	7930	-0-	-770	-0-	7799	2	131	9	N	119	193	1			302
10	8432	X	8148	-0-	-284	-0-	8041	2	107	9	N	97					399
11	8250	X	7647	-0-	-603	-0-	7440	2	207	9	N	188	376	1			211
12	8525	X	7382	-0-	-1143	-0-	7228	2	154	9	N	140	191	1			160

TOTAL GAS PROD: 98,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

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
01	19313	X	18717	-0-	-596	-0-	18410	2	307	9	N	279	372	1			265
02	16968	X	16568	-0-	-400	-0-	16355	2	213	9	N	194	181	1	39	8	239
03	18786	X	17994	-0-	-792	-0-	17667	2	327	9	N	297	187	1	14	8	335
04	18120	X	16993	-0-	-1127	-0-	16786	2	207	9	N	188	371	1			152
05	18724	X	17219	-0-	-1505	-0-	16971	2	248	9	N	225	192	1			185
06	18120	X	16247	-0-	-1873	-0-	16023	2	224	9	N	204	180	1			209
07	18352	X	16896	-0-	-1456	-0-	16678	2	218	9	N	198	166	1			241
08	17980	X	16716	-0-	-1264	-0-	16510	2	206	9	N	187	177	1			251
09	16980	X	16019	-0-	-961	-0-	15809	2	210	9	N	191					442
10	17205	X	15881	-0-	-1324	-0-	15669	2	212	9	N	193	373	1			262
11	16350	X	15199	-0-	-1151	-0-	14987	2	212	9	N	193	181	1			274
12	16895	X	15836	-0-	-1059	-0-	15650	2	186	9	N	169	186	1			257

TOTAL GAS PROD: 200,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

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
01	13919	X	12397	-0-	-1522	-0-	12181	2	216	9	N	196	194	1			329
02	12348	X	10890	-0-	-1458	-0-	10651	2	239	9	N	217	196	1	36	8	314
03	13454	X	12063	-0-	-1391	-0-	11826	2	237	9	N	215	196	1	13	8	320
04	12150	X	11852	-0-	-298	-0-	11665	2	187	9	N	170	193	1	18	8	279
05	12400	X	12066	-0-	-334	-0-	11820	2	246	9	N	224	196	1			307
06	12000	X	11708	-0-	-292	-0-	11486	2	222	9	N	202	190	1			319
07	12245	X	11969	-0-	-276	-0-	11772	2	197	9	N	179	187	1			311
08	12245	X	11611	-0-	-634	-0-	11405	2	206	9	N	187	191	1			307
09	11850	X	11541	-0-	-309	-0-	11332	2	209	9	N	190	196	1			301
10	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13304	2	196	9	N	178	195	1			284
11	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14724	2	199	9	N	181	179	1			286
*12	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14349	2	213	9	N	194	184	1			296

TOTAL GAS PROD: 149,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,333

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

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
01	4464	X	3576	-0-	-888	-0-	3473	2	103	9	N	94					257
02	4032	X	3580	-0-	-452	-0-	3475	2	105	9	N	95	180	1	7	8	165
03	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	3580	2	63	9	N	57	3	8			219
04	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	3334	2	91	9	N	83	2	8			300
05	3968	X	3593	-0-	-375	-0-	3520	2	73	9	N	66	178	1			188
06	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	3165	2	105	9	N	95	179	1			104
07	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	3234	2	95	9	N	86					190
08	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	3337	2	64	9	N	58					248
09	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	3393	2	61	9	N	55	174	1			129
10	3596	X	3030	-0-	-566	-0-	2956	2	74	9	N	67					196
11	3300	X	2930	-0-	-370	-0-	2872	2	58	9	N	53					249
12	3410	X	2882	-0-	-528	-0-	2809	2	73	9	N	66	185	1			130

TOTAL GAS PROD: 40,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	2746	2	33	9	N	30					198
02	2744	X	2463	-0-	-281	-0-	2428	2	35	9	N	32	8	8			222
03	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2586	2	87	9	N	79	184	1	3	8	114
04	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	2432	2	12	9	N	11					125
05	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2578	2			N	-0-					125
06	2700	X	2475	-0-	-225	-0-	2472	2	3	9	N	3					128
07	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	2503	2	19	9	N	17					145
08	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	2304	2	25	9	N	23					168
09	2490	X	2099	-0-	-391	-0-	2078	2	21	9	N	19					187
10	2573	X	1877	-0-	-696	-0-	1863	2	14	9	N	13					200
11	2490	X	1906	-0-	-584	-0-	1892	2	14	9	N	13					213
12	2511	X	2033	-0-	-478	-0-	1992	2	41	9	N	37					250

TOTAL GAS PROD: 28,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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
01	20491	X	18584	-0-	-1907	-0-	18327	2	257	9	N	234	362	1			217
02	17920	X	16667	-0-	-1253	-0-	16435	2	232	9	N	211	183	1	13	8	232
03	19809	X	17938	-0-	-1871	-0-	17715	2	223	9	N	203	182	1	5	8	248
04	18510	X	16520	-0-	-1990	-0-	16392	2	128	9	N	116					364
05	18693	X	16877	-0-	-1816	-0-	16661	2	216	9	N	196	419	1			141
06	17970	X	16305	-0-	-1665	-0-	16044	2	261	9	N	237	166	1			212
07	18445	X	16623	-0-	-1822	-0-	16405	2	218	9	N	198	178	1			232
08	17949	X	16266	-0-	-1683	-0-	16044	2	222	9	N	202	174	1			260
09	16530	X	15497	-0-	-1033	-0-	15303	2	194	9	N	176	178	1			258
10	16864	X	15511	-0-	-1353	-0-	15303	2	208	9	N	189	179	1			268
11	16320	X	14768	-0-	-1552	-0-	14622	2	146	9	N	133	173	1			228
12	16616	X	14904	-0-	-1712	-0-	14755	2	149	9	N	135	187	1			176

TOTAL GAS PROD: 196,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

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
01	11873	X	9342	-0-	-2531	-0-	9160	2	182	9	N	165	190	1			142
02	10220	X	8098	-0-	-2122	-0-	7935	2	163	9	N	148	192	1	9	8	89
03	10819	X	8751	-0-	-2068	-0-	8604	2	147	9	N	134	3	8			220
04	9660	X	8149	-0-	-1511	-0-	8021	2	128	9	N	116	186	1	3	8	147
05	9579	X	8223	-0-	-1356	-0-	8071	2	152	9	N	138	115	1			170
06	9030	X	7782	-0-	-1248	-0-	7663	2	119	9	N	108	174	1			104
07	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	7829	2	142	9	N	129	111	1			122
08	8742	X	7748	-0-	-994	-0-	7650	2	98	9	N	89					211
09	8160	X	7381	-0-	-779	-0-	7334	2	47	9	N	43					254
10	8215	X	7267	-0-	-948	-0-	7259	2	8	9	N	7					261
11	7770	X	7059	-0-	-711	-0-	7020	2	39	9	N	35	197	1			99
12	7967	X	7104	-0-	-863	-0-	7049	2	55	9	N	50					149

TOTAL GAS PROD: 94,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

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
01	7099	X	4766	-0-	-2333	-0-	4690	2	76	9	N	69	2	8			239
02	6328	X	4257	-0-	-2071	-0-	4148	2	109	9	N	99	188	1	23	8	127
03	6479	X	4829	-0-	-1650	-0-	4722	2	107	9	N	97	13	8			211
04	5700	X	4789	-0-	-911	-0-	4697	2	92	9	N	84	189	1	20	8	86
05	5177	X	4750	-0-	-427	-0-	4685	2	65	9	N	59					145
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4649	2	69	9	N	63					208
07	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	4445	2	116	9	N	105	186	1			127
08	4960	X	3974	-0-	-986	-0-	3918	2	56	9	N	51					178
09	4800	X	3913	-0-	-887	-0-	3855	2	58	9	N	53					231
10	4867	X	3808	-0-	-1059	-0-	3757	2	51	9	N	46					277
11	4710	X	3319	-0-	-1391	-0-	3285	2	34	9	N	31	192	1			116
12	4557	X	3459	-0-	-1098	-0-	3402	2	57	9	N	52					168

TOTAL GAS PROD: 51,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

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
01	13795	X	11502	-0-	-2293	-0-	11206	2	296	9	N	269	186	1			314
02	12096	X	10165	-0-	-1931	-0-	9875	2	290	9	N	264	295	1	14	8	269
03	12927	X	10864	-0-	-2063	-0-	10597	2	267	9	N	243	192	1	6	8	314
04	12060	X	9977	-0-	-2083	-0-	9716	2	261	9	N	237	377	1			174
05	11873	X	10041	-0-	-1832	-0-	9807	2	234	9	N	213	179	1			208
06	11130	X	9139	-0-	-1991	-0-	8917	2	222	9	N	202	108	1			302
07	11253	X	9418	-0-	-1835	-0-	9211	2	207	9	N	188	369	1			121
08	10850	X	9462	-0-	-1388	-0-	9260	2	202	9	N	184	166	1			139
09	9990	X	8793	-0-	-1197	-0-	8618	2	175	9	N	159	123	1			175
10	10044	X	9085	-0-	-959	-0-	8853	2	232	9	N	211					386
11	9150	X	8747	-0-	-403	-0-	8545	2	202	9	N	184	378	1			192
12	9455	X	8394	-0-	-1061	-0-	8190	2	204	9	N	185	192	1			185

TOTAL GAS PROD: 115,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,539

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

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
01	35774	X	29472	-0-	-6302	-0-	29086	2	386	9	N	351	388	1			205
02	31416	X	25046	-0-	-6370	-0-	24670	2	376	9	N	342	379	1	32	8	136
03	33449	X	28103	-0-	-5346	-0-	27742	2	361	9	N	328	193	1	15	8	256
04	31050	X	27069	-0-	-3981	-0-	26708	2	361	9	N	328	380	1	12	8	192
05	30938	X	27265	-0-	-3673	-0-	26904	2	361	9	N	328	193	1			327
06	28530	X	25772	-0-	-2758	-0-	25483	2	289	9	N	263	378	1			212
07	28117	X	26545	-0-	-1572	-0-	26202	2	343	9	N	312	386	1			138
08	28117	X	26019	-0-	-2098	-0-	25720	2	299	9	N	272	187	1			223
09	27060	X	24712	-0-	-2348	-0-	24425	2	287	9	N	261	193	1			291
10	27280	X	24169	-0-	-3111	-0-	23910	2	259	9	N	235	377	1			149
11	25770	X	22149	-0-	-3621	-0-	21926	2	223	9	N	203	189	1			163
12	26536	X	22966	-0-	-3570	-0-	22680	2	286	9	N	260	195	1			228

TOTAL GAS PROD: 309,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,483

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	21731	X	17358	-0-	-4373	-0-	17028	2	330	9	N	300	198	1			317
02	18984	X	14794	-0-	-4190	-0-	14431	2	363	9	N	330	395	1	22	8	230
03	20460	X	15548	-0-	-4912	-0-	15190	2	358	9	N	325	194	1	10	8	351
04	18900	X	14082	-0-	-4818	-0-	13765	2	317	9	N	288	387	1	7	8	245
05	18600	X	13889	-0-	-4711	-0-	13577	2	312	9	N	284	195	1			334
06	16800	X	14307	-0-	-2493	-0-	14028	2	279	9	N	254	379	1			209
07	16368	X	15059	-0-	-1309	-0-	14778	2	281	9	N	255	192	1			272
08	15562	X	15192	-0-	-370	-0-	14906	2	286	9	N	260	373	1			159
09	14310	X	14167	-0-	-143	-0-	13903	2	264	9	N	240	187	1			212
10	15066	X	12985	-0-	-2081	-0-	12718	2	267	9	N	243	188	1			267
11	14700	X	12240	-0-	-2460	-0-	11986	2	254	9	N	231	383	1			115
12	15190	X	12180	-0-	-3010	-0-	11927	2	253	9	N	230	191	1			154

TOTAL GAS PROD: 171,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,240

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
01	69533	X	51595	-0-	-17938	-0-	50956	2	639	9	N	581	544	1			430
02	62804	X	45726	-0-	-17078	-0-	45009	2	717	9	N	652	763	1			319
03	47523	X	46450	-0-	-1073	-0-	45828	2	622	9	N	565	252	1			632
04	62700	X	44563	-0-	-18137	-0-	43927	2	636	9	N	578	670	1			540
05	54033	X	52329	-0-	-1704	-0-	51762	2	567	9	N	515	584	1			471
06	45389	X	45389	-0-	-0-	-0-	44893	2	496	9	N	451	377	1			545
07	52320	X	52320	-0-	-0-	-0-	51790	2	530	9	N	482	753	1			274
08	52080	X	52080	-0-	-0-	-0-	51658	2	422	9	N	384	380	1			278
09	46507	X	46507	-0-	-0-	-0-	46111	2	396	9	N	360	385	1			253
10	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	45246	2	367	9	N	334	195	1			392
11	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40355	2	334	9	N	304	387	1			309
*12	38486	X	38486	-0-	-0-	-0-	38152	2	334	9	N	304	192	1			421

TOTAL GAS PROD: 561,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5708 RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1410 RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					42
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					42
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					125
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					125
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			-0-
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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6808 RRCID -> 185935 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11102 - 11768

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	N	477	-0-	-143	-0-	465	3	12	9	N	11					73
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	423	3	2	9	N	2					75
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	489	3	2	9	N	2					77
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	3	9	9	N	8					85
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					94
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	3	9	9	N	8					102
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					107
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	565	3	9	9	N	8					115
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	115	1			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	405	1	764	3	N	-0-	6	1			155
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	365	1	671	3	N	-0-	2	1			153
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	405	1	647	3	N	-0-					153
04	1140 N	434	-0-	-706	-0-	392	1	42	3	N	-0-					153
05	1147 N	405	-0-	-742	-0-	405	1			N	-0-					153
06	1020 N	392	-0-	-628	-0-	392	1			N	-0-	133	1			20
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	1			N	-0-	20	1			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM P WELL #: 4616 RRCID -> 194467 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	384	1	595	3	N	5					32
							6	9									
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	347	1	515	3	N	3	1	1			34
							3	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	384	1	549	3	N	51	5	1			80
							56	9									
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	372	1	527	3	N	-0-	13	1			67
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	384	1	544	3	N	-0-					67
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	372	1	511	3	N	-0-					67
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	384	1	524	3	N	2					69
							2	9									
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	384	1	537	3	N	-0-					69
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	372	1	426	3	N	-0-					69
10	899	N	792	-0-	-107	-0-	384	1	408	3	N	-0-					69
11	900	N	759	-0-	-141	-0-	372	1	387	3	N	-0-					69
12	837	N	760	-0-	-77	-0-	384	1	376	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	374	1	2875	3	N	19					129
							21	9									
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	347	1	1343	3	N	5	2	1			132
							6	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	384	1	2973	3	N	1	1	1			132
							1	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	372	1	2192	3	N	63	184	1			11
							69	9									
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	384	1	2386	3	N	-0-	1	1			10
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	372	1	2784	3	N	-0-					10
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	384	1	2424	3	N	-0-					10
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	384	1	2121	3	N	-0-					10
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	372	1	2467	3	N	107					117
							118	9									
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	384	1	3049	3	N	1					118
							1	9									
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	372	1	2826	3	N	7					125
							8	9									
*12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	384	1	2159	3	N	2					127
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

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
01	2232	N	2200	-0-		-32	-0-	384	1	1776	3	N	36	17	1			156
								40	9									
02	2044	N	1923	-0-		-121	-0-	347	1	1573	3	N	3	6	1			153
								3	9									
03	2263	N	2063	-0-		-200	-0-	384	1	1679	3	N	-0-	5	1			148
04	2130	N	1604	-0-		-526	-0-	372	1	1232	3	N	-0-					148
05	2139	N	1936	-0-		-203	-0-	384	1	1552	3	N	-0-					148
06	2010	N	1898	-0-		-112	-0-	372	1	1526	3	N	-0-					148
07	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	384	1	1544	3	N	-0-					148
08	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	384	1	1553	3	N	-0-					148
09	1890	N	1824	-0-		-66	-0-	372	1	1452	3	N	-0-					148
10	1922	N	1858	-0-		-64	-0-	384	1	1472	3	N	2	114	1			36
								2	9									
11	1860	N	1739	-0-		-121	-0-	372	1	1367	3	N	-0-					36
12	1891	N	1760	-0-		-131	-0-	384	1	1376	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 22,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	405	1	1303	3	N	5	1	1			140
							6	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	365	1	1024	3	N	2					142
							2	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	405	1	1266	3	N	-0-					142
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	392	1	1484	3	N	-0-					142
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	405	1	1513	3	N	-0-					142
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	392	1	1396	3	N	-0-					142
07	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	405	1	1378	3	N	1	1	1			142
							1	9									
08	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	405	1	1359	3	N	-0-					142
09	1800	N	1554	-0-	-246	-0-	392	1	1162	3	N	-0-					142
10	1798	N	1350	-0-	-448	-0-	405	1	945	3	N	-0-					142
11	1710	N	1191	-0-	-519	-0-	392	1	799	3	N	-0-	81	1			61
*12	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	405	1	740	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARR 14 WELL #: 1402P RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - P/A 02/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

01	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	384	1	756	3	N	-0-					35
02	1204	N	1103	-0-	-101	-0-	347	1	742	3	N	13					48
							14	9									
03	1333	N	1007	-0-	-326	-0-	384	1	623	3	N	-0-					48
04	1110	N	385	-0-	-725	-0-	372	1	13	9	N	12					60
05	1209	N	384	-0-	-825	-0-	384	1			N	-0-					60
06	960	N	372	-0-	-588	-0-	372	1			N	-0-					60
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-					60
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					60
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					60
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					60
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					60
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4106P RRCID -> 197569 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2019 - P/A 01/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	327	1			-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5514P RRCID -> 198479 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11064 - 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
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	405	1	117	3	N	-0-					62
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	365	1	121	3	N	-0-					62
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	405	1	85	3	N	-0-					62
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	392	1	39	9	N	35					97
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	405	1	135	3	N	-0-					97
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	1			N	-0-					97
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	1			N	-0-					97
08	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	1			N	-0-					97
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					97
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					97
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					97
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	97	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

01	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	384	1	1067	3	N	3	2	1			37
							3	9									
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	347	1	898	3	N	15	4	1			48
							17	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	384	1	1231	3	N	9	1	1			56
							10	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	372	1	1168	3	N	12	6	1			62
							13	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	384	1	1208	3	N	9	5	1			66
							10	9									
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	372	1	1036	3	N	32	2	1			96
							35	9									
07	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	384	1	1013	3	N	18	11	1			103
							20	9									
08	1612	N	1380	-0-	-232	-0-	384	1	994	3	N	2	8	1			97
							2	9									
09	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	372	1	925	3	N	15					112
							17	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	384	1	1064	3	N	-0-					112
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	372	1	1034	3	N	8					120
							9	9									
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	384	1	1058	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 17,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4213P RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017 - P/A 12/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					28
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					38
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-						N	-0-					38
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	483	1	702	3	N	-0-					65
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	435	1	552	3	N	-0-					65
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	483	1	650	3	N	-0-					65
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	467	1	405	3	N	109					174
							120	9									
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	483	1	470	3	N	23	182	1			15
							25	9									
06	1110	N	891	-0-	-219	-0-	467	1	424	3	N	-0-					15
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	483	1	349	3	N	-0-					15
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	483	1	477	3	N	2					17
							2	9									
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	467	1	415	3	N	-0-					17
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	483	1	356	3	N	-0-					17
11	930	N	751	-0-	-179	-0-	467	1	284	3	N	-0-					17
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	483	1	353	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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
01	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	384	1	1437	3	N	13	12	1			233
							14	9									
02	1792	N	1682	-0-	-110	-0-	347	1	1322	3	N	12	5	1			240
							13	9									
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	384	1	1665	3	N	6	1	1			245
							7	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	372	1	1616	3	N	108	20	1			333
							119	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	384	1	1728	3	N	14	207	1			140
							15	9									
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	372	1	1594	3	N	24	4	1			160
							26	9									
07	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	384	1	1594	3	N	16	9	1			167
							18	9									
08	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	384	1	1725	3	N	13	5	1			175
							14	9									
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	372	1	1517	3	N	1					176
							1	9									
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	384	1	1607	3	N	15					191
							17	9									
11	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	372	1	1551	3	N	2					193
							2	9									
12	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	384	1	1546	3	N	9	189	1			13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

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
01	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	384	1	861	3	N	10					147
							11	9									
02	1232	N	1114	-0-	-118	-0-	347	1	745	3	N	20	5	1			162
							22	9									
03	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	384	1	743	3	N	26	6	1			182
							29	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	372	1	895	3	N	8	151	1			39
							9	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	384	1	971	3	N	7	6	1			40
							8	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	372	1	898	3	N	28	4	1			64
							31	9									
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	384	1	832	3	N	6	7	1			63
							7	9									
08	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	384	1	713	3	N	-0-					63
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	372	1	882	3	N	19					82
							21	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	384	1	826	3	N	13					95
							14	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	372	1	814	3	N	5					100
							6	9									
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	384	1	867	3	N	11					111
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

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
01	1767	N	1661	-0-	-106	-0-	384	1	1234	3	N	39					177
							43	9									
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	347	1	1072	3	N	1					178
							1	9									
03	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	384	1	1155	3	N	-0-					178
04	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	372	1	1184	3	N	28	171	1			35
							31	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	384	1	1226	3	N	-0-					35
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	372	1	1228	3	N	-0-					35
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	384	1	1236	3	N	13					48
							14	9									
08	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	384	1	926	3	N	-0-					48
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	372	1	1268	3	N	15					63
							17	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	384	1	1270	3	N	7					70
							8	9									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	372	1	1248	3	N	12					82
							13	9									
12	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	384	1	1302	3	N	16					98
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: 5503P RRCID -> 200407 COMPL. DATE 02/01/2004 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	483	1	2064	3	N	65	22	1			220
							72	9									
02	1848	N	1613	-0-	-235	-0-	435	1	1165	3	N	12	180	1			52
							13	9									
03	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	483	1	1281	3	N	-0-	5	1			47
04	2280	N	1920	-0-	-360	-0-	467	1	1453	3	N	-0-					47
05	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	483	1	1130	3	N	13					60
							14	9									
06	1710	N	1276	-0-	-434	-0-	467	1	809	3	N	-0-					60
07	1984	N	1433	-0-	-551	-0-	483	1	950	3	N	-0-					60
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	483	1	1498	3	N	-0-					60
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	467	1	1459	3	N	-0-					60
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	483	1	1311	3	N	-0-					60
11	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	467	1	1278	3	N	-0-					60
12	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	483	1	1290	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	405	1	1132	3	N	-0-	13	1			133
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	365	1	998	3	N	-0-					133
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	405	1	1015	3	N	-0-					133
04	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	392	1	825	3	N	-0-					133
05	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	405	1	921	3	N	-0-					133
06	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	392	1	927	3	N	-0-					133
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	405	1	956	3	N	-0-					133
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	405	1	1011	3	N	-0-					133
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	392	1	948	3	N	-0-					133
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	405	1	975	3	N	1					134
							1	9									
11	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	392	1	923	3	N	1	96	1			39
							1	9									
12	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	405	1	928	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 16,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5515P 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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018 - P/A 03/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

01	1085	N	790	-0-	-295	-0-	384	1	406	3	N	-0-	4	1		123
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	347	1	572	3	N	17				140
							19	9								
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	384	1	556	3	N	-0-				140
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	372	1	716	3	N	27				167
							30	9								
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	384	1	733	3	N	3				170
							3	9								
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	372	1	709	3	N	13				183
							14	9								
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	384	1	722	3	N	25				208
							28	9								
08	1116	N	810	-0-	-306	-0-	384	1	424	3	N	2				210
							2	9								
09	1110	N	372	-0-	-738	-0-	372	1			N	-0-	188	1		22
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				22
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				22
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				22

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 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
01	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	384	1	1138	3	N	37					117
							41	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	347	1	1003	3	N	-0-					117
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	384	1	1040	3	N	2	1	1			118
							2	9									
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	372	1	1045	3	N	7	99	1			26
							8	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	384	1	1110	3	N	-0-					26
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	372	1	1058	3	N	-0-					26
07	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	384	1	1040	3	N	-0-					26
08	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	384	1	645	3	N	-0-					26
09	1440	N	372	-0-	-1068	-0-	372	1			N	-0-					26
10	1426	N	413	-0-	-1013	-0-	384	1	29	3	N	-0-					26
11	990	N	393	-0-	-597	-0-	372	1	21	3	N	-0-					26
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	384	1	1511	3	N	14	5	1			24
							15	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	347	1	1267	3	N	13	4	1			33
							14	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	384	1	810	3	N	11	2	1			42
							12	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	372	1	1377	3	N	97	9	1			130
							107	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	384	1	1663	3	N	24	12	1			142
							26	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	372	1	1599	3	N	46	4	1			184
							51	9									
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	384	1	1960	3	N	48	17	1			215
							53	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	384	1	1826	3	N	24	179	1			60
							26	9									
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	372	1	1634	3	N	16					76
							18	9									
10	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	384	1	1258	3	N	13					89
							14	9									
11	1710	N	1200	-0-	-510	-0-	372	1	825	3	N	3					92
							3	9									
12	1767	N	936	-0-	-831	-0-	384	1	544	3	N	7					99
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	384	1	898	3	N	-0-			75
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	347	1	758	3	N	27			102
							30	9							
03	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	384	1	848	3	N	1			103
							1	9							
04	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	372	1	717	3	N	24			127
							26	9							
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	384	1	791	3	N	-0-			127
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	372	1	791	3	N	-0-			127
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	384	1	771	3	N	-0-			127
08	1178	N	886	-0-	-292	-0-	384	1	502	3	N	-0-			127
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	372	1	532	3	N	36			163
							40	9							
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	384	1	1199	3	N	7			170
							8	9							
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	372	1	966	3	N	5			175
							6	9							
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	384	1	937	3	N	13			188
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 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
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	384	1	476	3	N	2					25
							2	9									
02	868	N	744	-0-	-124	-0-	347	1	397	3	N	-0-					25
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	384	1	397	3	N	-0-					25
04	840	N	677	-0-	-163	-0-	372	1	305	3	N	-0-					25
05	837	N	758	-0-	-79	-0-	384	1	374	3	N	-0-					25
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	372	1	324	3	N	-0-					25
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	384	1	314	3	N	-0-					25
08	744	N	580	-0-	-164	-0-	384	1	196	3	N	-0-					25
09	690	N	372	-0-	-318	-0-	372	1			N	-0-					25
10	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	1			N	-0-					25
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	372	1			N	-0-					25
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					183
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					183
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					183
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	566	3	15	9	N	14	170	1			27
05	837	N	685	-0-	-152	-0-	677	3	8	9	N	7	2	1			32
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	725	3	7	9	N	6					38
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	788	3	13	9	N	12	5	1			45
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	3	6	9	N	5	2	1			48
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	778	3	11	9	N	10					58
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	765	3	12	9	N	11					69
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					69
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	384 11	1 9	1007	3	N	10	5	1			67
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	347 17	1 9	951	3	N	15	6	1			76
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	384 13	1 9	1045	3	N	12	2	1			86
04	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	372 10	1 9	761	3	N	9	8	1			87
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	384 2	1 9	1146	3	N	2	4	1			85
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	372	1	1132	3	N	-0-	1	1			84
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	384	1	1297	3	N	-0-					84
08	1519 N	1303	-0-	-216	-0-	384	1	919	3	N	-0-					84
09	1500 N	372	-0-	-1128	-0-	372	1			N	-0-					84
10	1674 N	384	-0-	-1290	-0-	384	1			N	-0-					84
11	1260 N	372	-0-	-888	-0-	372	1			N	-0-					84
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019 - P/A 04/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					61
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	405	1	846	3	N	21	10	1			171
							23	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	365	1	1016	3	N	8	4	1			175
							9	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	405	1	1031	3	N	20	2	1			193
							22	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	392	1	885	3	N	39	17	1			215
							43	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	405	1	934	3	N	15	9	1			221
							17	9									
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	392	1	822	3	N	10	195	1			36
							11	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	405	1	931	3	N	7	7	1			36
							8	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	405	1	931	3	N	1	4	1			33
							1	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	392	1	1066	3	N	8					41
							9	9									
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	405	1	888	3	N	6					47
							7	9									
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	392	1	881	3	N	-0-					47
12	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	405	1	757	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	405	1	288	3	N	-0-					78
02	896	N	494	-0-	-402	-0-	365	1	129	3	N	-0-					78
03	930	N	671	-0-	-259	-0-	405	1	266	3	N	-0-					78
04	660	N	449	-0-	-211	-0-	392	1	36	3	N	19					97
							21	9									
05	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	1			N	-0-					97
06	660	N	392	-0-	-268	-0-	392	1			N	-0-					97
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	1			N	-0-					97
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					97
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					97
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					97
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					97
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	97	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	384	1	1071	3	N	29	13	1			143
							32	9									
02	1316	N	1219	-0-	-97	-0-	347	1	854	3	N	16	6	1			153
							18	9									
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	384	1	1053	3	N	12					165
							13	9									
04	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	372	1	848	3	N	18	8	1			175
							20	9									
05	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	384	1	837	3	N	10	5	1			180
							11	9									
06	1410	N	968	-0-	-442	-0-	372	1	596	3	N	-0-	147	1			33
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	384	1	1008	3	N	-0-	1	1			32
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	384	1	1087	3	N	13	3	1			42
							14	9									
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	372	1	1046	3	N	7					49
							8	9									
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	384	1	955	3	N	5					54
							6	9									
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	372	1	999	3	N	7					61
							8	9									
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	384	1	1006	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 16,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	384	1	1380	3	N	-0-					74
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	347	1	1301	3	N	-0-					74
03	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	384	1	1410	3	N	-0-					74
04	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	372	1	1319	3	N	-0-					74
05	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	384	1	1268	3	N	-0-					74
06	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	372	1	1172	3	N	-0-					74
07	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	384	1	1126	3	N	-0-					74
08	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	384	1	1084	3	N	-0-					74
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	372	1	1404	3	N	-0-					74
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	384	1	1883	3	N	-0-					74
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	372	1	1810	3	N	-0-					74
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	384	1	1711	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 21,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					74
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					74
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	384	1	566	3	N	2	179	1			30
							2	9									
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	347	1	474	3	N	-0-					30
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	384	1	520	3	N	-0-					30
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	372	1	563	3	N	7					37
							8	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	384	1	606	3	N	10					47
							11	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	372	1	643	3	N	5	2	1			50
							6	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	384	1	611	3	N	7	4	1			53
							8	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	384	1	703	3	N	2	2	1			53
							2	9									
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	372	1	655	3	N	2					55
							2	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	384	1	670	3	N	3					58
							3	9									
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	372	1	1586	3	N	-0-					58
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	384	1	673	3	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	483	1	1249	3	N	9	6	1			197
							10	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	435	1	1126	3	N	17	6	1			208
							19	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	483	1	1309	3	N	-0-	6	1			202
04	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	467	1	1184	3	N	2	1	1			203
							2	9									
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	483	1	1238	3	N	3	181	1			25
							3	9									
06	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	467	1	1163	3	N	5	1	1			29
							6	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	483	1	1517	3	N	7	2	1			34
							8	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	483	1	2072	3	N	16	4	1			46
							18	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	467	1	1193	3	N	6					52
							7	9									
10	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	483	1	1115	3	N	1					53
							1	9									
11	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	467	1	1145	3	N	-0-					53
12	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	483	1	1156	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 21,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	384	1	2051	3	N	14	9	1			59
							15	9									
02	2212	N	2020	-0-	-192	-0-	347	1	1643	3	N	27	6	1			80
							30	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	384	1	2058	3	N	23	2	1			101
							25	9									
04	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	372	1	1960	3	N	12	5	1			108
							13	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	384	1	2051	3	N	20	6	1			122
							22	9									
06	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	372	1	1981	3	N	16	3	1			135
							18	9									
07	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	384	1	1812	3	N	5	5	1			135
							6	9									
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	384	1	2237	3	N	20	4	1			151
							22	9									
09	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	372	1	1915	3	N	9					160
							10	9									
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	384	1	1958	3	N	3					163
							3	9									
11	2520	N	2275	-0-	-245	-0-	372	1	1895	3	N	7	122	1			48
							8	9									
12	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	384	1	1979	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 28,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	384	1	1078	3	N	5					167
							6	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	347	1	1043	3	N	6					173
							7	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	384	1	1160	3	N	-0-					173
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	372	1	976	3	N	7					180
							8	9									
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	384	1	1019	3	N	5					185
							6	9									
06	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	372	1	991	3	N	3					188
							3	9									
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	384	1	929	3	N	7					195
							8	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	384	1	1029	3	N	-0-					195
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	372	1	1031	3	N	-0-					195
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	384	1	993	3	N	7					202
							8	9									
11	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	372	1	847	3	N	-0-					202
12	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	384	1	841	3	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 16,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	384	1	1067	3	N	7					80
							8	9									
02	1344	N	1128	-0-	-216	-0-	347	1	778	3	N	3					83
							3	9									
03	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	384	1	812	3	N	2					85
							2	9									
04	1410	N	1088	-0-	-322	-0-	372	1	716	3	N	-0-					85
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	384	1	857	3	N	-0-					85
06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	372	1	736	3	N	-0-					85
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	384	1	777	3	N	5					90
							6	9									
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	384	1	747	3	N	-0-					90
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	372	1	783	3	N	-0-					90
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	384	1	765	3	N	-0-					90
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	372	1	776	3	N	-0-					90
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	384	1	825	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 14,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	405	1	1715	3	N	-0-					164
02	1960	N	1895	-0-	-65	-0-	365	1	1530	3	N	-0-					164
03	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	405	1	1492	3	N	-0-					164
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	392	1	1633	3	N	76					240
							84	9									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	405	1	1775	3	N	42	190	1			92
							46	9									
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	392	1	1749	3	N	50	4	1			138
							55	9									
07	2170	N	1734	-0-	-436	-0-	405	1	1303	3	N	24	7	1			155
							26	9									
08	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	405	1	1686	3	N	18	3	1			170
							20	9									
09	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	392	1	1686	3	N	11					181
							12	9									
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	405	1	1622	3	N	12					193
							13	9									
11	2040	N	1820	-0-	-220	-0-	392	1	1409	3	N	17					210
							19	9									
12	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	405	1	1449	3	N	19					229
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	384	1	1015	3	N	4					172
							4	9									
02	1288	N	1257	-0-	-31	-0-	347	1	907	3	N	3					175
							3	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	384	1	996	3	N	-0-					175
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	372	1	997	3	N	-0-					175
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	384	1	1009	3	N	-0-					175
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	372	1	1008	3	N	-0-					175
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	384	1	985	3	N	8					183
							9	9									
08	1395	N	916	-0-	-479	-0-	384	1	532	3	N	-0-					183
09	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	372	1	640	3	N	19					202
							21	9									
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	384	1	883	3	N	-0-					202
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	372	1	872	3	N	-0-					202
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	384	1	826	3	N	15	187	1			30
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					105
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					105
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	79	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	974	-0-	-731	-0-	483	1	491	3	N	-0-	8	1			90
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	435	1	450	3	N	-0-					90
03	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	483	1	502	3	N	35					125
							39	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	467	1	525	3	N	28	17	1			136
							31	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	483	1	591	3	N	3	11	1			128
							3	9									
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	467	1	492	3	N	-0-					128
07	1054	N	939	-0-	-115	-0-	483	1	456	3	N	-0-					128
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	483	1	522	3	N	-0-					128
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	467	1	473	3	N	-0-					128
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	483	1	497	3	N	3	98	1			33
							3	9									
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	467	1	510	3	N	-0-					33
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	483	1	532	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	483	1	1025	3	N	3					160
							3	9									
02	1512	N	1310	-0-	-202	-0-	435	1	873	3	N	2					162
							2	9									
03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	483	1	1005	3	N	5	1	1			166
							6	9									
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	467	1	918	3	N	3	3	1			166
							3	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	483	1	1011	3	N	17	8	1			175
							19	9									
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	467	1	907	3	N	9	3	1			181
							10	9									
07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	483	1	905	3	N	8	8	1			181
							9	9									
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	483	1	996	3	N	2	6	1			177
							2	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	467	1	950	3	N	1					178
							1	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	483	1	942	3	N	-0-					178
11	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	467	1	843	3	N	-0-					178
12	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	483	1	871	3	N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4204P 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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - P/A 12/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

01	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	384	1	756	3	N	5					200
						6	9									
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	347	1	1107	3	N	10					210
						11	9									
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	384	1	1356	3	N	2					212
						2	9									
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	372	1	945	3	N	9	186	1			35
						10	9									
05	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	384	1	956	3	N	5					40
						6	9									
06	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	372	1	1072	3	N	7					47
						8	9									
07	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	384	1	909	3	N	-0-					47
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	384	1	1296	3	N	16					63
						18	9									
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	372	1	1888	3	N	5					68
						6	9									
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	384	1	1475	3	N	-0-					68
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	372	1	1924	3	N	5					73
						6	9									
12	2046 N	1495	-0-	-551	-0-	384	1	1101	3	N	9					82
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5508P RRCID -> 206891 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11061 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - PLUGGED 01/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6802P RRCID -> 207587 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10295 - 11685

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2019 - P/A 03/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	384 1 1 9	826	3	N	1						45
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	335 1 11 9	813	3	N	10	4	1				51
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	384 1	914	3	N	-0-	4	1				47
04	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	372 1	784	3	N	-0-						47
05	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	384 1	728	3	N	-0-						47
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	372 1 45 9	1024	3	N	41	8	1				80
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	384 1 2 9	1019	3	N	2	15	1				67
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	384 1	926	3	N	-0-						67
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	372 1	945	3	N	-0-						67
10	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	384 1	914	3	N	-0-						67
11	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	372 1 3 9	862	3	N	3						70
12	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	384 1 25 9	880	3	N	23						93

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1408 P RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018 - P/A 03/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4325 P RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018 - P/A 01/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 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
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	384	1	385	3	N	-0-					67
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	347	1	552	3	N	-0-					67
03	992	N	802	-0-	-190	-0-	384	1	418	3	N	-0-					67
04	750	N	372	-0-	-378	-0-	372	1			N	-0-					67
05	992	N	384	-0-	-608	-0-	384	1			N	-0-					67
06	780	N	372	-0-	-408	-0-	372	1			N	-0-					67
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					67
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					67
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					67
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					67
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

01	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	405	1	677	3	N	8					150
							9	9									
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	365	1	633	3	N	2					152
							2	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	405	1	767	3	N	24	4	1			172
							26	9									
04	1050	N	469	-0-	-581	-0-	392	1	77	3	N	-0-	12	1			160
05	1116	N	406	-0-	-710	-0-	405	1	1	9	N	1	1	1			160
06	1170	N	392	-0-	-778	-0-	392	1			N	-0-	159	1			1
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	405	1	6	9	N	5	4	1			2
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	2	1			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	384	1	301	3	N	-0-					73
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	335	1	217	3	N	-0-					73
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	384	1	259	3	N	-0-					73
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	372	1	386	3	N	-0-					73
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	384	1	416	3	N	-0-					73
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	372	1	577	3	N	-0-					73
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	384	1	536	3	N	-0-					73
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	384	1	500	3	N	-0-					73
09	900	N	391	-0-	-509	-0-	372	1	19	3	N	-0-	73	1			-0-
10	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	1			N	-0-					-0-
11	870	N	372	-0-	-498	-0-	372	1			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - PLUGGED 12/12/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	384 1 13 9	1469 3	N	12	10 1		182
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	347 1 6 9	1400 3	N	5	3 1		184
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	384 1	1391 3	N	-0-	2 1		182
04	1650 N	1392	-0-	-258	-0-	372 1 1 9	1019 3	N	1			183
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	384 1	2075 3	N	-0-			183
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	372 1	1506 3	N	-0-			183
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	384 1	2350 3	N	-0-			183
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	384 1	1923 3	N	-0-			183
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	372 1	1375 3	N	-0-			183
10	1705 N	1143	-0-	-562	-0-	384 1 32 9	727 3	N	29	190 1		22
11	1650 N	1339	-0-	-311	-0-	372 1	967 3	N	-0-			22
12	1705 N	1435	-0-	-270	-0-	384 1 1 9	1050 3	N	1			23

TOTAL GAS PROD: 21,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	405	1	74	9	N	67	182	1			27
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					27
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					27
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					27
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					27
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	384	1	813	3	N	33					87
							36	9									
02	1288	N	1185	-0-	-103	-0-	347	1	838	3	N	-0-					87
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	384	1	1196	3	N	-0-					87
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	372	1	1185	3	N	8	65	1			30
							9	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	384	1	941	3	N	-0-					30
06	1530	N	1241	-0-	-289	-0-	372	1	869	3	N	-0-					30
07	1612	N	1185	-0-	-427	-0-	384	1	801	3	N	-0-					30
08	1333	N	853	-0-	-480	-0-	384	1	469	3	N	-0-					30
09	1230	N	372	-0-	-858	-0-	372	1			N	-0-					30
10	1178	N	384	-0-	-794	-0-	384	1			N	-0-					30
11	840	N	372	-0-	-468	-0-	372	1			N	-0-					30
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4214 P RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017 - P/A 11/30/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	405	1	1645	3	N	16	6	1			116
							18	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	365	1	1739	3	N	24	7	1			133
							26	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	405	1	1842	3	N	15	3	1			145
							17	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	392	1	1705	3	N	25	15	1			155
							28	9									
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	405	1	1830	3	N	3	128	1			30
							3	9									
06	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	392	1	1644	3	N	5	2	1			33
							6	9									
07	2139	N	1852	-0-	-287	-0-	405	1	1422	3	N	23	20	1			36
							25	9									
08	2139	N	670	-0-	-1469	-0-	405	1	264	3	N	1	1	1			36
							1	9									
09	2040	N	1241	-0-	-799	-0-	392	1	849	3	N	-0-					36
10	1860	N	1188	-0-	-672	-0-	405	1	783	3	N	-0-					36
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	392	1	980	3	N	-0-					36
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	405	1	1046	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 20,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

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	1			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					18
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					18
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	384	1	510	3	N	-0-					91
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	347	1	365	3	N	-0-					91
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	384	1	490	3	N	-0-					91
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	372	1	503	3	N	-0-					91
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	384	1	450	3	N	-0-					91
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	372	1	339	3	N	-0-					91
07	899	N	742	-0-	-157	-0-	384	1	358	3	N	-0-					91
08	837	N	593	-0-	-244	-0-	384	1	209	3	N	-0-					91
09	720	N	372	-0-	-348	-0-	372	1			N	-0-	91	1			-0-
10	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	1			N	-0-					-0-
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	405	1	994	3	N	21	6	1			138
							23	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	365	1	910	3	N	22	9	1			151
							24	9									
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	405	1	992	3	N	6	9	1			148
							7	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	392	1	963	3	N	24	9	1			163
							26	9									
05	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	405	1	1003	3	N	8	7	1			164
							9	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	392	1	982	3	N	-0-	2	1			162
07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	405	1	991	3	N	1	124	1			39
							1	9									
08	1426	N	995	-0-	-431	-0-	405	1	587	3	N	3	1	1			41
							3	9									
09	1380	N	392	-0-	-988	-0-	392	1			N	-0-	41	1			-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	384	1	1174	3	N	-0-					137
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	347	1	907	3	N	-0-					137
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	384	1	1102	3	N	-0-					137
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	372	1	907	3	N	-0-	110	1			27
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	384	1	1002	3	N	-0-					27
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	372	1	1117	3	N	-0-					27
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	384	1	1058	3	N	-0-					27
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	384	1	1163	3	N	1					28
							1	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	372	1	1105	3	N	19					47
							21	9									
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	384	1	1240	3	N	5					52
							6	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	372	1	1273	3	N	1					53
							1	9									
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	384	1	1090	3	N	9					62
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	384	1	1774	3	N	41					168
							45	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	347	1	1663	3	N	-0-					168
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	384	1	1655	3	N	4					172
							4	9									
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	372	1	1686	3	N	4	129	1			47
							4	9									
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	384	1	1782	3	N	-0-					47
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	372	1	1520	3	N	-0-					47
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	384	1	1848	3	N	-0-					47
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	384	1	1698	3	N	-0-					47
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	372	1	1636	3	N	33					80
							36	9									
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	384	1	1683	3	N	-0-					80
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	372	1	1593	3	N	17					97
							19	9									
12	1953	N	1696	-0-	-257	-0-	384	1	1311	3	N	1					98
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - PLUGGED 12/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6825P RRCID -> 212988 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6815 P RRCID -> 214551 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11376 - 11743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2019 - P/A 02/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			152
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-			152
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	1	28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - P/A 03/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - PLUGGED 12/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	483	1	1135	3	N	19	3	1			129
							21	9									
02	1456	N	1408	-0-	-48	-0-	435	1	969	3	N	4	1	1			132
							4	9									
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	483	1	1155	3	N	15					147
							17	9									
04	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	467	1	925	3	N	15	3	1			159
							17	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	483	1	1066	3	N	8	4	1			163
							9	9									
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	467	1	989	3	N	13	3	1			173
							14	9									
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	483	1	1071	3	N	8	6	1			175
							9	9									
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	483	1	1145	3	N	18	4	1			189
							20	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	467	1	1045	3	N	11					200
							12	9									
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	483	1	1083	3	N	6					206
							7	9									
11	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	467	1	1041	3	N	5					211
							6	9									
12	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	483	1	1032	3	N	7					218
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	405	1	743	3	N	8					165
							9	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	365	1	776	3	N	5	1	1			169
							6	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	405	1	841	3	N	8	2	1			175
							9	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	392	1	857	3	N	43	12	1			206
							47	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	405	1	932	3	N	5	7	1			204
							6	9									
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	392	1	767	3	N	5	100	1			109
							6	9									
07	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	405	1	746	3	N	3	1	1			111
							3	9									
08	1271	N	565	-0-	-706	-0-	405	1	160	3	N	-0-	1	1			110
09	1170	N	392	-0-	-778	-0-	392	1			N	-0-	110	1			-0-
10	1147	N	30	-0-	-1117	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1064	-0-	-455	-0-	384	1	680	3	N	-0-					125
02	1148	N	988	-0-	-160	-0-	347	1	639	3	N	2					127
							2	9									
03	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	384	1	638	3	N	2					129
							2	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	372	1	635	3	N	15					144
							17	9									
05	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	384	1	638	3	N	-0-					144
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	372	1	606	3	N	-0-					144
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	384	1	610	3	N	-0-					144
08	1023	N	762	-0-	-261	-0-	384	1	378	3	N	-0-					144
09	990	N	372	-0-	-618	-0-	372	1			N	-0-	144	1			-0-
10	992	N	384	-0-	-608	-0-	384	1			N	-0-					-0-
11	750	N	372	-0-	-378	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	384	1	966	3	N	-0-					37
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	347	1	872	3	N	-0-					37
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	384	1	987	3	N	-0-					37
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	372	1	926	3	N	10					47
							11	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	384	1	984	3	N	6					53
							7	9									
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	372	1	943	3	N	-0-					53
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	384	1	876	3	N	-0-					53
08	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	384	1	846	3	N	-0-					53
09	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	372	1	777	3	N	7					60
							8	9									
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	384	1	830	3	N	-0-					60
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	372	1	825	3	N	-0-					60
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	384	1	882	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

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
01	2263	N	2155	-0-		-108	-0-	384	1	1769	3	N	2	5	1			64
								2	9									
02	2016	N	1850	-0-		-166	-0-	335	1	1490	3	N	23	6	1			81
								25	9									
03	2232	N	2128	-0-		-104	-0-	384	1	1737	3	N	6	2	1			85
								7	9									
04	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	372	1	1723	3	N	9	7	1			87
								10	9									
05	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-	384	1	1882	3	N	28	7	1			108
								31	9									
06	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	372	1	1814	3	N	15	5	1			118
								17	9									
07	2170	N	2121	-0-		-49	-0-	384	1	1726	3	N	10	10	1			118
								11	9									
08	2263	N	2206	-0-		-57	-0-	384	1	1804	3	N	16	8	1			126
								18	9									
09	2190	N	1972	-0-		-218	-0-	372	1	1582	3	N	16					142
								18	9									
10	2108	N	2057	-0-		-51	-0-	384	1	1665	3	N	7					149
								8	9									
11	2130	N	1992	-0-		-138	-0-	372	1	1595	3	N	23					172
								25	9									
12	2046	N	1785	-0-		-261	-0-	384	1	1392	3	N	8					180
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	1			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	1			N	-0-					65
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-		365	1	275	3	N	-0-					65
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-		405	1			N	-0-					65
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-		392	1	151	3	N	-0-					65
05	713	N	565	-0-	-148	-0-		405	1	160	3	N	-0-					65
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-		392	1	142	3	N	-0-					65
07	558	N	463	-0-	-95	-0-		405	1	47	3	N	10					75
								11	9									
08	558	N	405	-0-	-153	-0-		405	1			N	-0-					75
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-					75
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					75
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-		392	1			N	-0-					75
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-		384	1	2034	3	N	22	9	1			120
								24	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		347	1	1624	3	N	-0-	3	1			117
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-		384	1	2101	3	N	-0-					117
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-		372	1	2230	3	N	1					118
								1	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-		384	1	2067	3	N	10	1	1			127
								11	9									
06	2400	N	2050	-0-	-350	-0-		372	1	1665	3	N	12	1	1			138
								13	9									
07	2480	N	2047	-0-	-433	-0-		384	1	1660	3	N	3	2	1			139
								3	9									
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-		384	1	2074	3	N	-0-	2	1			137
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-		372	1	1729	3	N	23					160
								25	9									
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		384	1	1808	3	N	6					166
								7	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-		372	1	1765	3	N	212	198	1			180
								233	9									
12	2201	N	1890	-0-	-311	-0-		384	1	1497	3	N	8					188
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	405	1	53	9	N	48	33	1			107
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-	15	1			92
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					92
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	1			N	-0-					92
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					92
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-	92	1			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

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
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	384	1	89	3	N	-0-					89
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	347	1	37	3	N	-0-					89
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	384	1	29	3	N	-0-					89
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	372	1	16	3	N	-0-	47	1			42
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	1			N	-0-					42
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	1			N	-0-					42
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-					42
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					67
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	405	1	845	3	N	25					92
							28	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	1	9	9	N	8					100
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	99	1			1
08	1271	N	405	-0-	-866	-0-	405	1			N	-0-	1	1			-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	392	1	17	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	384	1	1402	3	N	14	7	1			67
							15	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	347	1	1251	3	N	7	2	1			72
							8	9									
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	384	1	1442	3	N	39	2	1			109
							43	9									
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	372	1	1325	3	N	6	4	1			111
							7	9									
05	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	384	1	1287	3	N	1	2	1			110
							1	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	372	1	1463	3	N	1					111
							1	9									
07	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	384	1	1248	3	N	3					114
							3	9									
08	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	384	1	1197	3	N	-0-					114
09	1830	N	1432	-0-	-398	-0-	372	1	1060	3	N	-0-					114
10	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	384	1	1217	3	N	-0-					114
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	372	1	1158	3	N	1	56	1			59
							1	9									
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	384	1	1122	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 19,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					45
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					45
03	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	3			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1329P RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018 - P/A 02/28/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1404P RRCID -> 219952 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 3205 - 4600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	620	-0-	-248	-0-	384	1	236	3	N	-0-					27
02	672	N	510	-0-	-162	-0-	347	1	162	3	N	1					28
							1	9									
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	384	1	98	3	N	-0-					28
04	600	N	408	-0-	-192	-0-	372	1	36	3	N	-0-					28
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	1			N	-0-					28
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	1			N	-0-					28
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	1			N	-0-					28
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					28
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	384	1	1003	3	N	2					122
							2	9									
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	347	1	1056	3	N	24	9	1			137
							26	9									
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	384	1	1278	3	N	-0-	9	1			128
04	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	372	1	780	3	N	-0-					128
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	384	1	1189	3	N	18	1	1			145
							20	9									
06	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	372	1	1099	3	N	2					147
							2	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	384	1	901	3	N	11					158
							12	9									
08	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	384	1	922	3	N	9	1	1			166
							10	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	372	1	1183	3	N	20					186
							22	9									
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	384	1	996	3	N	34	167	1			53
							37	9									
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	372	1	1073	3	N	11					64
							12	9									
12	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	384	1	1010	3	N	15					79
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019 - P/A 02/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77 1		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

01	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	384 6	1 9	1225	3	N	5			58
02	1484 N	1069	-0-	-415	-0-	347 1	1 9	721	3	N	1			59
03	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	384 4	1 9	1049	3	N	4			63
04	1560 N	1440	-0-	-120	-0-	372 36	1 9	1032	3	N	33			96
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	384 6	1 9	1081	3	N	5			101
06	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	372 14	1 9	856	3	N	13			114
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	384	1	1115	3	N	-0-			114
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	384 2	1 9	1021	3	N	2			116
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	372 1	1 9	960	3	N	1			117
10	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	384	1	975	3	N	-0-			117
11	1350 N	1333	-0-	-17	-0-	372 9	1 9	952	3	N	8			125
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	384 25	1 9	1040	3	N	23			148

TOTAL GAS PROD: 16,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

01	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	384	1	1233	3	N	-0-				77
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	347	1	1224	3	N	-0-				77
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	384	1	1242	3	N	5				82
							6	9								
04	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	372	1	1029	3	N	31				113
							34	9								
05	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	384	1	1002	3	N	-0-				113
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	372	1	1098	3	N	-0-				113
07	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	384	1	882	3	N	-0-				113
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	384	1	1650	3	N	-0-				113
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	372	1	1468	3	N	2				115
							2	9								
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	384	1	1299	3	N	3				118
							3	9								
11	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	372	1	1192	3	N	-0-				118
12	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	384	1	1093	3	N	-0-				118

TOTAL GAS PROD: 18,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

01	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	384	1	1243	3	N	25				97
							28	9								
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	347	1	1010	3	N	-0-				97
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	384	1	1278	3	N	3	2	1		98
							3	9								
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	372	1	1269	3	N	1				99
							1	9								
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	384	1	1334	3	N	-0-	1	1		98
06	1620	N	910	-0-	-710	-0-	372	1	538	3	N	-0-				98
07	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	384	1	1046	3	N	-0-				98
08	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	384	1	1094	3	N	-0-				98
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	372	1	939	3	N	25				123
							28	9								
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	384	1	1482	3	N	4				127
							4	9								
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	372	1	1480	3	N	6				133
							7	9								
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	384	1	1437	3	N	14				147
							15	9								

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

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
01	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-	384 73	1 9	2045	3	N	66	202	1			74
02	1316	X	857	-0-		-459	-0-	347	1	510	3	N	-0-	4	1			70
03	1457	X	902	-0-		-555	-0-	384	1	518	3	N	-0-					70
04	1410	X	844	-0-		-566	-0-	372	1	472	3	N	-0-					70
05	1457	X	1116	-0-		-341	-0-	384	1	732	3	N	-0-					70
06	1420	X	1420	-0-		-0-	-0-	372 41	1 9	1007	3	N	37					107
07	961	X	839	-0-		-122	-0-	384 19	1 9	436	3	N	17	9	1			115
08	1116	N	770	-0-		-346	-0-	384	1	386	3	N	-0-	5	1			110
09	1410	N	372	-0-		-1038	-0-	372	1			N	-0-					110
10	837	N	-0-	-0-		-837	-0-					N	-0-					110
11	750	N	-0-	-0-		-750	-0-					N	-0-					110
12	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 9,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	384	1	1140	3	N	7					75
							8	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	335	1	1102	3	N	2					77
							2	9									
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	384	1	1293	3	N	1					78
							1	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	372	1	1256	3	N	2					80
							2	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	384	1	1129	3	N	-0-					80
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	372	1	1077	3	N	3					83
							3	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	384	1	1119	3	N	-0-					83
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	384	1	1134	3	N	2					85
							2	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	372	1	1105	3	N	62					147
							68	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	384	1	1209	3	N	-0-					147
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	372	1	1074	3	N	-0-					147
12	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	384	1	845	3	N	15					162
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					62
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					62
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					132
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					132
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	384	1	394	3	N	-0-					132
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	372	1	70	3	N	-0-					132
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	384	1	1556	3	N	-0-					132
06	750	N	507	-0-	-243	-0-	372	1	135	3	N	-0-					132
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	384	1	58	3	N	17	6	1			143
							19	9									
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	384	1	188	3	N	-0-	4	1			139
09	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	1			N	-0-					139
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	1			N	-0-	84	1			55
*11	540	N	372	-0-	-168	-0-	372	1			N	-0-					55
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	384	1	423	3	N	-0-					177
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	347	1	375	3	N	-0-					177
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	384	1	418	3	N	-0-					177
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	372	1	282	3	N	-0-					177
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	384	1	362	3	N	-0-					177
06	780	N	615	-0-	-165	-0-	372	1	243	3	N	-0-					177
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	384	1	341	3	N	-0-					177
08	744	N	618	-0-	-126	-0-	384	1	234	3	N	-0-					177
09	630	N	372	-0-	-258	-0-	372	1			N	-0-					177
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					177
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					177
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	177	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	384	1	611	3	N	9					127
							10	9									
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	347	1	577	3	N	13	4	1			136
							14	9									
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	384	1	711	3	N	4	1	1			139
							4	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	372	1	667	3	N	10	7	1			142
							11	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	384	1	730	3	N	21	10	1			153
							23	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	372	1	687	3	N	11	3	1			161
							12	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	384	1	699	3	N	20	8	1			173
							22	9									
08	1147	N	810	-0-	-337	-0-	384	1	407	3	N	17	6	1			184
							19	9									
09	1080	N	372	-0-	-708	-0-	372	1			N	-0-					184
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	184	1			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

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
01	1488	N	1376	-0-		-112	-0-	384	1	991	3	N	1					103
								1	9									
02	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	347	1	898	3	N	-0-					103
03	1488	N	1118	-0-		-370	-0-	384	1	734	3	N	-0-					103
04	1320	N	990	-0-		-330	-0-	372	1	608	3	N	9					112
								10	9									
05	1364	N	1249	-0-		-115	-0-	384	1	865	3	N	-0-					112
06	1080	N	885	-0-		-195	-0-	372	1	513	3	N	-0-					112
07	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	384	1	868	3	N	-0-					112
08	1240	N	777	-0-		-463	-0-	384	1	393	3	N	-0-					112
09	900	N	832	-0-		-68	-0-	372	1	460	3	N	-0-					112
10	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	384	1	1168	3	N	10					122
								11	9									
11	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	372	1	953	3	N	5					127
								6	9									
*12	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	384	1	915	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 13,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

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
01	1209	N	836	-0-		-373	-0-	384	1	444	3	N	7					90
								8	9									
02	924	N	884	-0-		-40	-0-	347	1	536	3	N	1					91
								1	9									
03	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	384	1	652	3	N	7					98
								8	9									
04	995	N	995	-0-		-0-	-0-	372	1	620	3	N	3					101
								3	9									
05	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	384	1	710	3	N	2					103
								2	9									
06	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-	372	1	681	3	N	24					127
								26	9									
07	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	384	1	667	3	N	-0-					127
08	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	384	1	758	3	N	-0-					127
09	1080	N	1071	-0-		-9	-0-	372	1	692	3	N	6					133
								7	9									
10	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	384	1	740	3	N	-0-					133
11	1110	N	1037	-0-		-73	-0-	372	1	663	3	N	2					135
								2	9									
12	1116	N	1064	-0-		-52	-0-	384	1	671	3	N	8					143
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

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
01	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	483	1	1065	3	N	3	4	1			157
							3	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	435	1	1251	3	N	11	3	1			165
							12	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	483	1	1204	3	N	12	1	1			176
							13	9									
04	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	467	1	944	3	N	31	7	1			200
							34	9									
05	1891	N	1143	-0-	-748	-0-	483	1	643	3	N	15	5	1			210
							17	9									
06	1650	N	469	-0-	-1181	-0-	467	1	2	9	N	2	181	1			31
07	1488	N	483	-0-	-1005	-0-	483	1			N	-0-	4	1			27
08	1147	N	483	-0-	-664	-0-	483	1			N	-0-					27
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					27
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	27	1			-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

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
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	384	1	445	3	N	-0-					62
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	347	1	410	3	N	-0-					62
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	384	1	379	3	N	-0-					62
04	810	N	372	-0-	-438	-0-	372	1			N	-0-					62
05	837	N	384	-0-	-453	-0-	384	1			N	-0-					62
06	750	N	372	-0-	-378	-0-	372	1			N	-0-					62
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					62
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					62
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					62
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	405	1	1597	3	N	70	220	1			55
							77	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	365	1	1468	3	N	19	8	1			66
							21	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	405	1	1565	3	N	13	3	1			76
							14	9									
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	392	1	1629	3	N	35	11	1			100
							39	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	405	1	1683	3	N	11	7	1			104
							12	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	392	1	1729	3	N	2	2	1			104
							2	9									
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	405	1	1675	3	N	12	5	1			111
							13	9									
08	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	405	1	1502	3	N	-0-	2	1			109
09	2010	N	1625	-0-	-385	-0-	392	1	1233	3	N	-0-	63	1			46
10	2077	N	1672	-0-	-405	-0-	405	1	1267	3	N	-0-					46
11	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	392	1	1130	3	N	-0-					46
12	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	405	1	1230	3	N	1					47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 11682

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	405	1	18	9	N	16	11	1			200
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-	5	1			195
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					195
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	195	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - P/A 04/16/19

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	483	1	1313	3	N	49	24	1			180
							54	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	435	1	1253	3	N	13	10	1			183
							14	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	483	1	1537	3	N	9	1	1			191
							10	9									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	467	1	1423	3	N	16	6	1			201
							18	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	483	1	1392	3	N	31	205	1			27
							34	9									
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	467	1	1316	3	N	6	3	1			30
							7	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	483	1	1271	3	N	12	3	1			39
							13	9									
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	483	1	1250	3	N	5	2	1			42
							6	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	467	1	1262	3	N	10					52
							11	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	483	1	1304	3	N	5					57
							6	9									
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	467	1	1227	3	N	8					65
							9	9									
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	483	1	1347	3	N	5					70
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	483	1	467	3	N	-0-					44
02	1540	N	771	-0-	-769	-0-	435	1	336	3	N	-0-					44
03	1705	N	875	-0-	-830	-0-	483	1	392	3	N	-0-					44
04	930	N	785	-0-	-145	-0-	467	1	318	3	N	-0-					44
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	483	1	544	3	N	-0-					44
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	467	1	885	3	N	136	4	1			176
							150	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	483	1	567	3	N	10	6	1			180
							11	9									
08	1023	N	952	-0-	-71	-0-	483	1	451	3	N	16	5	1			191
							18	9									
09	1500	N	873	-0-	-627	-0-	467	1	362	3	N	40	186	1			45
							44	9									
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	483	1	478	3	N	-0-					45
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	467	1	291	3	N	-0-					45
*12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	483	1	442	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

	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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					102
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					102
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					102
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					102
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					102
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					102
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					102
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-	72	1			30
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					30
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					30
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-	30	1			-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

	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
01	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	384	1	1347	3	N	62	29	1			156
							68	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	347	1	1293	3	N	25	13	1			168
							28	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	384	1	1396	3	N	34	4	1			198
							37	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	372	1	1357	3	N	27	13	1			212
							30	9									
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	384	1	1423	3	N	42	200	1			54
							46	9									
06	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	372	1	1319	3	N	20	3	1			71
							22	9									
07	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	384	1	1293	3	N	24					95
							26	9									
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	384	1	1427	3	N	45	6	1			134
							50	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	372	1	1429	3	N	27					161
							30	9									
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	384	1	1343	3	N	18					179
							20	9									
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	372	1	1312	3	N	17					196
							19	9									
12	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	384	1	1370	3	N	24					220
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 21,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

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
01	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	384	1	1002	3	N	1					17
							1	9									
02	1120	N	1106	-0-	-14	-0-	347	1	759	3	N	-0-					17
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	384	1	905	3	N	7	1	1			23
							8	9									
04	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	372	1	707	3	N	41	6	1			58
							45	9									
05	1240	N	934	-0-	-306	-0-	384	1	488	3	N	56	21	1			93
							62	9									
06	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	372	1	688	3	N	21	4	1			110
							23	9									
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	384	1	627	3	N	4	7	1			107
							4	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	384	1	613	3	N	1	1	1			107
							1	9									
09	1080	N	931	-0-	-149	-0-	372	1	552	3	N	6					113
							7	9									
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	384	1	528	3	N	-0-					113
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	372	1	521	3	N	-0-					113
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	384	1	538	3	N	34					147
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 12,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	384	1	668	3	N	-0-					107
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	347	1	567	3	N	-0-					107
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	384	1	621	3	N	-0-					107
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	372	1	526	3	N	-0-					107
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	384	1	620	3	N	-0-					107
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	372	1	545	3	N	-0-					107
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	384	1	495	3	N	-0-					107
08	992	N	751	-0-	-241	-0-	384	1	367	3	N	-0-					107
09	930	N	372	-0-	-558	-0-	372	1			N	-0-					107
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					107
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					107
*12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	107	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 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
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	3	7	9	N	6	5	1			98
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	3	6	9	N	5	1	1			102
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	3	9	9	N	8					110
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	3	11	9	N	10	2	1			118
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1298	3	12	9	N	11	3	1			126
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1267	3	12	9	N	11	2	1			135
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	3	8	9	N	7	4	1			138
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	3	4	9	N	4	1	1			141
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	N	2					143
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	3	3	9	N	3					146
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	3	13	9	N	12	69	1			89
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1109	3	7	9	N	6					95

TOTAL GAS PROD: 14,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					28
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	405 20	1 9	1281	3	N	18	4	1			156
02	1428	N	1406	-0-	-22	-0-	365	1	1041	3	N	-0-	2	1			154
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	405	1	1270	3	N	-0-					154
04	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	392	1	1109	3	N	-0-					154
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	405	1	1162	3	N	-0-					154
06	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	392	1	1105	3	N	-0-					154
07	1550	N	1361	-0-	-189	-0-	405	1	956	3	N	-0-					154
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	405	1	1076	3	N	-0-					154
09	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	392	1	1038	3	N	-0-	122	1			32
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	405	1	1076	3	N	-0-					32
11	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	392	1	806	3	N	-0-					32
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	405 1	1 9	1148	3	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

01	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	483	1	2291	3	N	34	24	1			180
							37	9									
02	2800	X	2588	-0-	-212	-0-	435	1	2143	3	N	9	8	1			181
							10	9									
03	3069	X	2262	-0-	-807	-0-	483	1	1779	3	N	-0-	2	1			179
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	467	1	2720	3	N	106	212	1			73
							117	9									
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	483	1	2753	3	N	36	14	1			95
							40	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	467	1	2458	3	N	62	17	1			140
							68	9									
07	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	483	1	2807	3	N	20	22	1			138
							22	9									
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	483	1	3026	3	N	10	8	1			140
							11	9									
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	467	1	3351	3	N	1					141
							1	9									
10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	483	1	3515	3	N	7					148
							8	9									
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	467	1	3337	3	N	5					153
							6	9									
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	483	1	3370	3	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 39,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 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
01	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	384	1	1491	3	N	12					120
							13	9									
02	1764	N	1645	-0-	-119	-0-	347	1	1297	3	N	1					121
							1	9									
03	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	384	1	1424	3	N	1					122
							1	9									
04	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	372	1	1265	3	N	36					158
							40	9									
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	384	1	1350	3	N	-0-					158
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	372	1	1324	3	N	-0-					158
07	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	384	1	1079	3	N	-0-					158
08	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	384	1	1130	3	N	-0-					158
09	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	372	1	1127	3	N	27					185
							30	9									
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	384	1	993	3	N	-0-					185
11	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	372	1	936	3	N	-0-					185
12	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	384	1	867	3	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 18,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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
01	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	384	1	1153	3	N	15					97
							17	9									
02	1484	N	1386	-0-	-98	-0-	333	1	1039	3	N	13					110
							14	9									
03	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	384	1	1128	3	N	-0-					110
04	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	372	1	1012	3	N	5					115
							6	9									
05	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	384	1	1121	3	N	-0-					115
06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	372	1	1072	3	N	-0-					115
07	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	384	1	816	3	N	-0-					115
08	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	384	1	1002	3	N	-0-					115
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	372	1	998	3	N	10					125
							11	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	384	1	1063	3	N	3					128
							3	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	372	1	980	3	N	2					130
							2	9									
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	384	1	1112	3	N	15					145
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 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
01	1116	N	384	-0-	-732	-0-	384	1			N	-0-					70
02	1148	N	770	-0-	-378	-0-	347	1	423	3	N	-0-					70
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	384	1	637	3	N	-0-					70
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	1	4	9	N	4	64	1			10
05	868	N	384	-0-	-484	-0-	384	1			N	-0-					10
06	990	N	372	-0-	-618	-0-	372	1			N	-0-					10
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-					10
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					10
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	483	1	754	3	N	6	9	1			171
							7	9									
02	1316	N	1105	-0-	-211	-0-	435	1	668	3	N	2	3	1			170
							2	9									
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	483	1	777	3	N	-0-	3	1			167
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	467	1	824	3	N	5					172
							6	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	483	1	845	3	N	3					175
							3	9									
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	467	1	791	3	N	50	191	1			34
							55	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	483	1	856	3	N	-0-	17	1			17
08	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	483	1	838	3	N	-0-					17
09	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	467	1	780	3	N	-0-					17
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	483	1	823	3	N	-0-					17
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	467	1	769	3	N	-0-					17
12	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	483	1	778	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					16
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4231P 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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018 - P/A 01/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

01	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	483	1	1232	3	N	-0-					187
02	1568 N	1509	-0-	-59	-0-	435	1	1074	3	N	-0-					187
03	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	483	1	1141	3	N	-0-					187
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	467	1	1143	3	N	137	200	1			124
						151	9									
05	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	483	1	1135	3	N	-0-	7	1			117
06	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	467	1	1080	3	N	-0-					117
07	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	483	1	1064	3	N	-0-					117
08	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	483	1	1017	3	N	-0-					117
09	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	467	1	969	3	N	-0-					117
10	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	483	1	840	3	N	-0-					117
11	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	467	1	785	3	N	-0-					117
12	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	483	1	803	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 18,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	405	1	1207	3	N	30	19	1			156
							33	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	365	1	1100	3	N	2	9	1			149
							2	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	405	1	1198	3	N	11	1	1			159
							12	9									
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	392	1	1146	3	N	15	6	1			168
							17	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	405	1	1231	3	N	37	169	1			36
							41	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	392	1	1197	3	N	4	1	1			39
							4	9									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	405	1	1211	3	N	4	3	1			40
							4	9									
08	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	405	1	1242	3	N	5	2	1			43
							6	9									
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	392	1	1177	3	N	4					47
							4	9									
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	405	1	1235	3	N	5					52
							6	9									
11	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	392	1	1055	3	N	7					59
							8	9									
*12	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	405	1	1142	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 19,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

01	1147	N	994	-0-	-153	-0-	384	1	610	3	N	-0-					30
02	952	N	814	-0-	-138	-0-	347	1	461	3	N	5	1	1			34
							6	9									
03	1054	N	913	-0-	-141	-0-	384	1	529	3	N	-0-	1	1			33
04	960	N	791	-0-	-169	-0-	372	1	419	3	N	-0-					33
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	384	1	453	3	N	-0-					33
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	372	1	447	3	N	-0-					33
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	384	1	455	3	N	-0-					33
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	384	1	440	3	N	-0-					33
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	372	1	418	3	N	-0-					33
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	384	1	487	3	N	-0-					33
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	372	1	462	3	N	-0-					33
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	384	1	421	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	483	1	847	3	N	-0-					134
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	435	1	835	3	N	-0-					134
03	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	483	1	696	3	N	-0-					134
04	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	467	1	637	3	N	-0-					134
05	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	483	1	677	3	N	-0-					134
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	467	1	675	3	N	8					142
							9	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	483	1	686	3	N	-0-	9	1			133
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	483	1	706	3	N	-0-					133
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	467	1	682	3	N	-0-					133
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	483	1	728	3	N	-0-					133
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	467	1	700	3	N	1	68	1			66
							1	9									
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	483	1	1114	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 14,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					110
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					110
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					17
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5726P RRCID -> 224995 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11182 - 11772

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2019 - PLUGGED 01/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	483	1	1756	3	N	3	9	1			175
						3	9									
02	1904 N	1818	-0-	-86	-0-	435	1	1377	3	N	5					180
						6	9									
03	1922 N	1454	-0-	-468	-0-	483	1	969	3	N	2					182
						2	9									
04	2160 N	1451	-0-	-709	-0-	467	1	927	3	N	52	6	1			228
						57	9									
05	3100 N	4316	-0-	1216	1216	483	1	3816	3	N	15	5	1			238
						17	9									
06	3000 N	1985	-0-	-1015	201	467	1	1490	3	N	25	2	1			261
						28	9									
07	2413 N	2212	-0-	-201	-0-	483	1	1692	3	N	34	181	1			114
						37	9									
08	2325 X	1913	-0-	-412	-0-	483	1	1429	3	N	1	4	1			111
						1	9									
09	2250 X	1738	-0-	-512	-0-	467	1	1271	3	N	-0-					111
10	2325 X	2109	-0-	-216	-0-	483	1	1622	3	N	4					115
						4	9									
11	2130 X	2030	-0-	-100	-0-	467	1	1549	3	N	13					128
						14	9									
*12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	483	1	1752	3	N	15					143
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 25,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	384	1	317	3	N	-0-					40
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	347	1	345	3	N	-0-					40
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	384	1	357	3	N	-0-					40
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	372	1	363	3	N	-0-					40
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	384	1	415	3	N	-0-					40
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	372	1	267	3	N	-0-					40
07	775	N	547	-0-	-228	-0-	384	1	163	3	N	-0-					40
08	806	N	551	-0-	-255	-0-	384	1	167	3	N	-0-					40
09	630	N	372	-0-	-258	-0-	372	1			N	-0-					40
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	40	1			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

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-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	123	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	384	1	1207	3	N	16	7	1			214
							18	9									
02	1512	N	1419	-0-	-93	-0-	347	1	1071	3	N	1	2	1			213
							1	9									
03	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	384	1	1169	3	N	-0-					213
04	1560	N	1431	-0-	-129	-0-	372	1	1038	3	N	19					232
							21	9									
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	384	1	1138	3	N	-0-	188	1			44
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	372	1	1089	3	N	16	4	1			56
							18	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	384	1	1101	3	N	4	6	1			54
							4	9									
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	384	1	1093	3	N	-0-	2	1			52
09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	372	1	1081	3	N	1					53
							1	9									
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	384	1	1101	3	N	-0-					53
11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	372	1	1007	3	N	12					65
							13	9									
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	384	1	1006	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 17,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					72
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 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
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	384	1	952	3	N	-0-					103
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	347	1	888	3	N	-0-					103
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	384	1	995	3	N	-0-					103
04	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	372	1	902	3	N	-0-	83	1			20
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	384	1	1002	3	N	-0-					20
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	372	1	983	3	N	-0-					20
07	1302	N	929	-0-	-373	-0-	384	1	545	3	N	-0-					20
08	1395	N	955	-0-	-440	-0-	384	1	571	3	N	-0-					20
09	1350	N	372	-0-	-978	-0-	372	1			N	-0-					20
10	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	1			N	-0-					20
11	930	N	372	-0-	-558	-0-	372	1			N	-0-					20
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	384	1	1388	3	N	17	1	1			114
							19	9									
02	1708	X	1544	-0-	-164	-0-	347	1	1173	3	N	22	6	1			130
							24	9									
03	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	384	1	1658	3	N	8	7	1			131
							9	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	372	1	1506	3	N	5					136
							6	9									
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	384	1	1587	3	N	-0-					136
06	1980	N	1822	-0-	-158	-0-	372	1	1437	3	N	12	2	1			146
							13	9									
07	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	384	1	1459	3	N	2	3	1			145
							2	9									
08	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	384	1	1473	3	N	11	2	1			154
							12	9									
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	372	1	1440	3	N	29					183
							32	9									
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	384	1	1505	3	N	11					194
							12	9									
11	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	372	1	1384	3	N	28	166	1			56
							31	9									
12	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	384	1	1427	3	N	12					68
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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
01	868	N	776	-0-	-92	-0-	384	1	388	3	N	4					72
							4	9									
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	347	1	331	3	N	-0-					72
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	384	1	389	3	N	-0-					72
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	372	1	336	3	N	-0-					72
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	384	1	356	3	N	5					77
							6	9									
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	372	1	349	3	N	-0-					77
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					77
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	384	1	292	3	N	3					80
							3	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	372	1	379	3	N	7					87
							8	9									
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	384	1	355	3	N	-0-					87
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	372	1	347	3	N	-0-					87
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	384	1	343	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					49
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					49
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1203	3	19	9	N	17	9	1			151
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	791	3	3	9	N	3	4	1			150
03	1023	N	922	-0-	-101	-0-	795	3	127	9	N	115	11	1			254
04	1140	N	735	-0-	-405	-0-	731	3	4	9	N	4	218	1			40
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	803	3	20	9	N	18	6	1			52
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	736	3	14	9	N	13	3	1			62
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	868	3	20	9	N	18	5	1			75
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	896	3	12	9	N	11	3	1			83
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	816	3	12	9	N	11					94
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	807	3	11	9	N	10					104
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	731	3	15	9	N	14					118
12	868	N	693	-0-	-175	-0-	679	3	14	9	N	13					131

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	384	1	1073	3	N	10					105
							11	9									
02	1372	N	1139	-0-	-233	-0-	347	1	783	3	N	8					113
							9	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	384	1	1139	3	N	2					115
							2	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	372	1	1047	3	N	10					125
							11	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	384	1	1149	3	N	5					130
							6	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	372	1	1116	3	N	3					133
							3	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	384	1	1115	3	N	5					138
							6	9									
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	384	1	1116	3	N	4					142
							4	9									
09	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	372	1	1022	3	N	-0-					142
10	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	384	1	853	3	N	6					148
							7	9									
11	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	372	1	756	3	N	-0-					148
12	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	384	1	837	3	N	7					155
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 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
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	384	1	561	3	N	-0-					183
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	347	1	470	3	N	-0-					183
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	384	1	489	3	N	-0-					183
04	900	N	374	-0-	-526	-0-	372	1	2	9	N	2	155	1			30
05	899	N	384	-0-	-515	-0-	384	1			N	-0-					30
06	840	N	372	-0-	-468	-0-	372	1			N	-0-					30
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					30
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					30
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	1	9	9	N	8					38
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					38
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					38
*12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					27
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	384	1	343	3	N	-0-					27
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	372	1	403	3	N	-0-					27
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	384	1	449	3	N	-0-					27
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	372	1	265	3	N	-0-					27
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	384	1	377	3	N	-0-					27
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	384	1	434	3	N	-0-					27
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	372	1	330	3	N	-0-					27
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					27
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					27
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 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
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	23					195
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	384 174	1 9	1121	3	N	158	49	1			126
02	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	347 3	1 9	1066	3	N	3	12	1			117
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	384 56	1 9	1230	3	N	51	5	1			163
04	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	372 6	1 9	1237	3	N	5	14	1			154
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	384 23	1 9	1358	3	N	21	4	1			171
06	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	372 20	1 9	1171	3	N	18	2	1			187
07	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	384 6	1 9	1222	3	N	5	5	1			187
08	1767	N	1149	-0-	-618	-0-	384 13	1 9	752	3	N	12	2	1			197
09	1560	N	563	-0-	-997	-0-	372	1	191	9	N	174	177	1			194
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					194
*11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	192	1			2
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

DIXON WELL #: 5621P RRCID -> 228070 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	384	1	1180	3	N	45	23	1			145
							50	9									
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	347	1	1007	3	N	2	10	1			137
							2	9									
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	384	1	1063	3	N	-0-					137
04	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	372	1	962	3	N	-0-					137
05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	384	1	1001	3	N	-0-					137
06	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	372	1	813	3	N	20	1	1			156
							22	9									
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	384	1	857	3	N	8	4	1			160
							9	9									
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	384	1	890	3	N	-0-	2	1			158
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	372	1	906	3	N	17					175
							19	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	900	3	N	27	181	1			21
							30	9									
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	372	1	837	3	N	7					28
							8	9									
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	384	1	905	3	N	10					38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					15
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					15
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5725P RRCID -> 229755 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11205 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	384	1	646	3	N	-0-					17
02	1008	N	356	-0-	-652	-0-	347	1	9	3	N	-0-					17
03	992	N	776	-0-	-216	-0-	384	1	392	3	N	-0-					17
04	990	N	925	-0-	-65	-0-	372	1	539	3	N	13	3	1			27
							14	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	384	1	803	3	N	-0-	2	1			25
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	372	1	755	3	N	8					33
							9	9									
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	384	1	573	3	N	2					35
							2	9									
08	1178	N	931	-0-	-247	-0-	384	1	546	3	N	1	1	1			35
							1	9									
09	1140	N	998	-0-	-142	-0-	372	1	551	3	N	68					103
							75	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	384	1	582	3	N	4					107
							4	9									
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	372	1	613	3	N	3					110
							3	9									
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	384	1	634	3	N	3					113
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					40
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	490	1	89	3	N	-0-					147
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					147
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	1			N	-0-					147
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	1			N	-0-					147
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	1			N	-0-					147
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	1			N	-0-	147	1			-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	1			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	1			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	1			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	384	1	1109	3	N	1					38
							1	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	323	1	918	3	N	-0-					38
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	384	1	1151	3	N	-0-					38
04	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	372	1	847	3	N	-0-					38
05	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	384	1	703	3	N	-0-					38
06	1500	N	1221	-0-	-279	-0-	372	1	849	3	N	-0-					38
07	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	384	1	846	3	N	-0-					38
08	1085	N	897	-0-	-188	-0-	384	1	513	3	N	-0-					38
09	1230	N	372	-0-	-858	-0-	372	1			N	-0-					38
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	384	1	1401	3	N	9					47
							10	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	372	1	1051	3	N	5					52
							6	9									
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	384	1	966	3	N	5					57
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	483	1	886	3	N	-0-					79
02	1512	N	1206	-0-	-306	-0-	435	1	762	3	N	8	3	1			84
							9	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	483	1	1115	3	N	-0-	2	1			82
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	467	1	2185	3	N	22					104
							24	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	483	1	1240	3	N	17	2	1			119
							19	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	467	1	1108	3	N	13	1	1			131
							14	9									
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	483	1	1165	3	N	7	1	1			137
							8	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	483	1	1188	3	N	3	1	1			139
							3	9									
09	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	467	1	1089	3	N	7					146
							8	9									
10	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	483	1	1149	3	N	-0-					146
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	467	1	1127	3	N	-0-					146
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	483	1	1160	3	N	12					158
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

01	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1689	3	11	9	N	10	3	1			203
02	1568	N	1563	-0-	-5	-0-	1555	3	8	9	N	7	2	1			208
03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1638	3	12	9	N	11	196	1			23
04	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	1415	3	12	9	N	11	5	1			29
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1542	3	8	9	N	7	1	1			35
06	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	1440	3	6	9	N	5					40
07	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1437	3	6	9	N	5					45
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1469	3	6	9	N	5	1	1			49
09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1410	3	7	9	N	6					55
10	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1425	3	9	9	N	8					63
11	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1319	3	8	9	N	7					70
12	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1292	3	8	9	N	7					77

TOTAL GAS PROD: 17,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	384	1	1095	3	N	15	194	1			38
								17 9									
02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	347	1	966	3	N	2					40
								2 9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	384	1	1087	3	N	3					43
								3 9									
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	372	1	1022	3	N	7					50
								8 9									
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	384	1	942	3	N	-0-					50
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	372	1	1039	3	N	3					53
								3 9									
07	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	384	1	968	3	N	-0-					53
08	1333	N	929	-0-	-404	-0-	384	1	545	3	N	-0-					53
09	1410	N	800	-0-	-610	-0-	372	1	428	3	N	-0-					53
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	384	1	1324	3	N	6					59
								7 9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	372	1	901	3	N	1					60
								1 9									
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	384	1	975	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

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
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	384	1	1288	3	N	10					125
								11 9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	347	1	1242	3	N	8					133
								9 9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	384	1	1369	3	N	14					147
								15 9									
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	372	1	1152	3	N	5					152
								6 9									
05	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	384	1	1340	3	N	11					163
								12 9									
06	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	372	1	1221	3	N	5					168
								6 9									
07	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	384	1	1170	3	N	4					172
								4 9									
08	1736	N	1230	-0-	-506	-0-	384	1	843	3	N	3					175
								3 9									
09	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	372	1	809	3	N	2					177
								2 9									
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	384	1	1844	3	N	1					178
								1 9									
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	372	1	1448	3	N	7					185
								8 9									
*12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	384	1	1398	3	N	6	66	1			125
								7 9									

TOTAL GAS PROD: 19,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	384	1	1988	3	N	42					205
							46	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	347	1	1720	3	N	-0-					205
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	384	1	2039	3	N	12	1	1			216
							13	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	372	1	1872	3	N	10	193	1			33
							11	9									
05	2263	N	1885	-0-	-378	-0-	384	1	1501	3	N	-0-	1	1			32
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	372	1	1880	3	N	-0-					32
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	384	1	1905	3	N	-0-					32
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	384	1	1905	3	N	-0-					32
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	372	1	1876	3	N	25					57
							28	9									
10	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	384	1	1816	3	N	1					58
							1	9									
11	2190	N	2157	-0-	-33	-0-	372	1	1772	3	N	12					70
							13	9									
12	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	384	1	1774	3	N	8					78
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

	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
01	806	N	612	-0-	-194	-0-	601	3	11	9	N	10	5	1			189
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	542	3			N	-0-	2	1			187
03	713	N	496	-0-	-217	-0-	489	3	7	9	N	6	175	1			18
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					18
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

	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
01	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	483	1	978	3	N	2					67
							2	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	435	1	886	3	N	3					70
							3	9									
03	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	483	1	928	3	N	7					77
							8	9									
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	467	1	913	3	N	7	2	1			82
							8	9									
05	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	483	1	824	3	N	3	1	1			84
							3	9									
06	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	467	1	765	3	N	6					90
							7	9									
07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	483	1	724	3	N	5	2	1			93
							6	9									
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	483	1	734	3	N	6	2	1			97
							7	9									
09	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	467	1	712	3	N	1					98
							1	9									
10	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	483	1	707	3	N	-0-					98
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	467	1	675	3	N	-0-					98
*12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	483	1	695	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	79	1			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

01	3100	N	3877	-0-	777	1054	483	1	3275	3	N	108	36	1	233
							119	9							
02	4548	X	3494	-0-	-1054	-0-	435	1	2987	3	N	65	201	1	97
							72	9							
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	483	1	3261	3	N	68	7	1	158
							75	9							
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	467	1	3268	3	N	82	22	1	218
							90	9							
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	483	1	2600	3	N	46	13	1	251
							51	9							
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	467	1	1828	3	N	57	202	1	106
							63	9							
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	483	1	2165	3	N	20	10	1	116
							22	9							
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	483	1	2364	3	N	46	7	1	155
							51	9							
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	467	1	2650	3	N	8			163
							9	9							
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	483	1	2769	3	N	1			164
							1	9							
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	467	1	2758	3	N	17	121	1	60
							19	9							
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	483	1	2844	3	N	4			64
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 39,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	N	1902	-0-	-544	-0-	483	1	1412	3	N	6	1	1			182
							7	9									
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	435	1	1305	3	N	69	4	1			247
							76	9									
03	2170	X	1502	-0-	-668	-0-	483	1	1019	3	N	-0-	3	1			244
04	2100	X	1454	-0-	-646	-0-	467	1	913	3	N	67	198	1			113
							74	9									
05	2170	X	1037	-0-	-1133	-0-	483	1	553	3	N	1	2	1			112
							1	9									
06	1950	X	1294	-0-	-656	-0-	467	1	827	3	N	-0-					112
07	2015	X	1930	-0-	-85	-0-	483	1	1445	3	N	2					114
							2	9									
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	483	1	1689	3	N	-0-					114
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	467	1	987	3	N	-0-					114
10	1922	N	1304	-0-	-618	-0-	483	1	821	3	N	-0-					114
11	2100	N	1496	-0-	-604	-0-	467	1	1029	3	N	-0-					114
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	483	1	1055	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 18,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

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	1			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	405	1	2046	3	N	33	15	1			134
							36	9									
02	2268	N	2168	-0-	-100	-0-	365	1	1766	3	N	34	9	1			159
							37	9									
03	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	405	1	1912	3	N	22	4	1			177
							24	9									
04	2400	N	2140	-0-	-260	-0-	392	1	1727	3	N	19	15	1			181
							21	9									
05	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	405	1	1939	3	N	13	97	1			97
							14	9									
06	2280	N	2165	-0-	-115	-0-	392	1	1764	3	N	8	4	1			101
							9	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	405	1	1775	3	N	30	58	1			73
							33	9									
08	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	405	1	1856	3	N	17	4	1			86
							19	9									
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	392	1	1808	3	N	10					96
							11	9									
10	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	405	1	1539	3	N	2					98
							2	9									
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	392	1	1862	3	N	7					105
							8	9									
12	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	405	1	1828	3	N	8					113
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MEADOWS WELL #: 4330 P RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	483	1	1026	3	N	2	12	1			150
							2	9									
02	1344	N	1165	-0-	-179	-0-	435	1	730	3	N	-0-	5	1			145
03	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	483	1	596	3	N	-0-					145
04	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	467	1	685	3	N	-0-					145
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	483	1	894	3	N	15					160
							17	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	467	1	800	3	N	6	1	1			165
							7	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	483	1	749	3	N	-0-	3	1			162
08	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	483	1	574	3	N	-0-					162
09	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	467	1	696	3	N	-0-					162
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	483	1	781	3	N	1	92	1			71
							1	9									
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	467	1	750	3	N	-0-					71
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	483	1	776	3	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 14,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PEARSON WELL #: 5517P RRCID -> 245398 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11112 - 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
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - P/A 01/18/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	384	1	6290	3	N	37	189	1			93
							41	9									
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	347	1	5397	3	N	48	19	1			122
							53	9									
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	384	1	6004	3	N	58	9	1			171
							64	9									
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	372	1	4993	3	N	68	29	1			210
							75	9									
05	4061	X	2624	-0-	-1437	-0-	384	1	2229	3	N	10	12	1			208
							11	9									
06	3930	X	2544	-0-	-1386	-0-	372	1	2130	3	N	38	4	1			242
							42	9									
07	4061	X	2882	-0-	-1179	-0-	384	1	2442	3	N	51	14	1			279
							56	9									
08	4061	X	2738	-0-	-1323	-0-	384	1	2344	3	N	9	198	1			90
							10	9									
09	3930	X	2389	-0-	-1541	-0-	372	1	2016	3	N	1					91
							1	9									
10	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	384	1	2103	3	N	5					96
							6	9									
11	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	372	1	1967	3	N	20					116
							22	9									
12	2883	X	2303	-0-	-580	-0-	384	1	1896	3	N	21					137
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 44,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	384	1	1191	3	N	-0-					52
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					52
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					52
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	1			N	-0-					52
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					52
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					52
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					52
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					52
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					52
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	384	1	2777	3	N	36	200	1			87
							40	9									
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	347	1	3030	3	N	14	6	1			95
							15	9									
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	384	1	2943	3	N	7	3	1			99
							8	9									
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	372	1	3177	3	N	49	17	1			131
							54	9									
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	384	1	2876	3	N	62	13	1			180
							68	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	372	1	3225	3	N	27	6	1			201
							30	9									
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	384	1	2834	3	N	27	16	1			212
							30	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	384	1	3153	3	N	-0-	7	1			205
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	372	1	2629	3	N	18					223
							20	9									
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	384	1	3271	3	N	22					245
							24	9									
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	372	1	2872	3	N	27	198	1			74
							30	9									
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	384	1	3033	3	N	19					93
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 40,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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
01	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1967	3	17	9	N	15	4	1			62
02	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1663	3	8	9	N	7	2	1			67
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2225	3	210	9	N	191	175	1			83
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2303	3	39	9	N	35	8	1			110
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2303	3	32	9	N	29	4	1			135
06	2370	N	2168	-0-	-202	-0-	2139	3	29	9	N	26	1	1			160
07	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2126	3	21	9	N	19	1	1			178
08	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2092	3	15	9	N	14	1	1			191
09	2160	N	1866	-0-	-294	-0-	1862	3	4	9	N	4					195
10	2139	N	1669	-0-	-470	-0-	1658	3	11	9	N	10					205
11	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	1838	3	21	9	N	19					224
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	3	15	9	N	14	147	1			91

TOTAL GAS PROD: 24,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	384 18	1 9	1753	3	N	16					88
02	1876	N	1829	-0-	-47	-0-	347 6	1 9	1476	3	N	5					93
03	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	384 20	1 9	1659	3	N	18					111
04	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	372 4	1 9	1471	3	N	4					115
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	384 14	1 9	1762	3	N	13					128
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	372 11	1 9	1596	3	N	10					138
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	384 7	1 9	1569	3	N	6					144
08	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	384 1	1 9	1539	3	N	1					145
09	1980	N	1814	-0-	-166	-0-	372	1	1442	3	N	-0-	122	1			23
10	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	384	1	1442	3	N	-0-					23
11	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	372 9	1 9	1219	3	N	8					31
12	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	384 15	1 9	1230	3	N	14					45

TOTAL GAS PROD: 22,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	483	1	1163	3	N	7	200	1			25
						8	9									
02	1512 N	1471	-0-	-41	-0-	435	1	1034	3	N	2					27
						2	9									
03	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	483	1	1152	3	N	-0-					27
04	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	467	1	1028	3	N	5					32
						6	9									
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	483	1	1134	3	N	26	9	1			49
						29	9									
06	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	467	1	1066	3	N	19	4	1			64
						21	9									
07	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	483	1	1042	3	N	-0-					64
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	483	1	1099	3	N	6	1	1			69
						7	9									
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					69
10	1519 N	483	-0-	-1036	-0-	483	1			N	-0-					69
11	1530 N	467	-0-	-1063	-0-	467	1			N	-0-					69
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-	67	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					72
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					72
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	372	1	841	3	N	15					87
							17	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	384	1	407	3	N	-0-					87
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	372	1	286	3	N	-0-					87
07	744	N	588	-0-	-156	-0-	384	1	204	3	N	-0-					87
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	384	1	190	3	N	-0-					87
09	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	1			N	-0-					87
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	384	1	203	3	N	-0-					87
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	372	1	164	3	N	-0-					87
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	384	1	139	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	X	779	-0-	-0-	-0-	384	1	395	3	N	-0-					170
02	690	X	690	-0-	-0-	-0-	347	1	343	3	N	-0-					170
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	384	1	371	3	N	-0-					170
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	372	1	336	3	N	-0-	154	1			16
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	384	1	362	3	N	-0-					16
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	372	1	330	3	N	-0-					16
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	384	1	307	3	N	-0-					16
08	684	X	684	-0-	-0-	-0-	384	1	300	3	N	-0-					16
09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	372	1	303	3	N	-0-					16
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	384	1	303	3	N	-0-					16
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	372	1	264	3	N	-0-					16
*12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	384	1	164	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS 42 WELL #: 4232P RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - P/A 12/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

01	4836	X	4556	-0-	-280	-0-	483	1	4037	3	N	33	15	1			115
							36	9									
02	4368	X	4156	-0-	-212	-0-	435	1	3680	3	N	37	8	1			144
							41	9									
03	4836	X	4496	-0-	-340	-0-	483	1	3967	3	N	42	5	1			181
							46	9									
04	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	467	1	3767	3	N	23	13	1			191
							25	9									
05	4588	X	4548	-0-	-40	-0-	483	1	4004	3	N	55	200	1			46
							61	9									
06	4440	X	4347	-0-	-93	-0-	467	1	3861	3	N	17	4	1			59
							19	9									
07	4588	X	4383	-0-	-205	-0-	483	1	3890	3	N	9	7	1			61
							10	9									
08	4557	X	4495	-0-	-62	-0-	483	1	3994	3	N	16	4	1			73
							18	9									
09	4410	X	4269	-0-	-141	-0-	467	1	3781	3	N	19					92
							21	9									
10	4557	X	4310	-0-	-247	-0-	483	1	3816	3	N	10					102
							11	9									
11	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	467	1	3687	3	N	5					107
							6	9									
12	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	483	1	3798	3	N	4					111
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 52,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	483	1	1723	3	N	10					68
							11	9									
02	2072	N	2029	-0-	-43	-0-	435	1	1554	3	N	36	13	1			91
							40	9									
03	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	483	1	1745	3	N	10	5	1			96
							11	9									
04	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	467	1	1675	3	N	15	14	1			97
							17	9									
05	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	483	1	1699	3	N	16	7	1			106
							18	9									
06	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	467	1	1616	3	N	4	3	1			107
							4	9									
07	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	483	1	1597	3	N	13	4	1			116
							14	9									
08	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	483	1	1669	3	N	9	2	1			123
							10	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	467	1	1685	3	N	7					130
							8	9									
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	483	1	1734	3	N	2					132
							2	9									
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	467	1	1606	3	N	6					138
							7	9									
12	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	483	1	1566	3	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 25,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16872	-0-	-1294	-0-	483	1	16236	3	N	139	38	1			259
							153	9									
02	16408	X	14760	-0-	-1648	-0-	435	1	14193	3	N	120	211	1			168
							132	9									
03	18166	X	16422	-0-	-1744	-0-	483	1	15840	3	N	90	9	1			249
							99	9									
04	16620	X	13595	-0-	-3025	-0-	467	1	13033	3	N	86	215	1			120
							95	9									
05	17174	X	16934	-0-	-240	-0-	483	1	16341	3	N	100	17	1			203
							110	9									
06	16320	X	13845	-0-	-2475	-0-	467	1	13283	3	N	86	7	1			282
							95	9									
07	16430	X	11567	-0-	-4863	-0-	483	1	11011	3	N	66	203	1			145
							73	9									
08	16926	X	15630	-0-	-1296	-0-	483	1	15029	3	N	107	9	1			243
							118	9									
09	16380	X	14779	-0-	-1601	-0-	467	1	14221	3	N	83	180	1			146
							91	9									
10	16926	X	12556	-0-	-4370	-0-	483	1	11994	3	N	72					218
							79	9									
11	15120	X	9548	-0-	-5572	-0-	467	1	8965	3	N	105					323
							116	9									
12	15624	X	11688	-0-	-3936	-0-	483	1	11045	3	N	145	191	1			277
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 168,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	11135	-0-	-304	-0-	512	1	10349	3	N	249	241	1			419
							274	9									
02	10332	X	9429	-0-	-903	-0-	463	1	8798	3	N	153	214	1			358
							168	9									
03	11439	X	10499	-0-	-940	-0-	512	1	9731	3	N	233	212	1			379
							256	9									
04	10770	X	9757	-0-	-1013	-0-	496	1	9111	3	N	136	239	1			276
							150	9									
05	11129	X	10063	-0-	-1066	-0-	512	1	9413	3	N	125	221	1			180
							138	9									
06	10770	X	9247	-0-	-1523	-0-	496	1	8600	3	N	137	199	1			118
							151	9									
07	10509	X	9998	-0-	-511	-0-	512	1	9370	3	N	105	20	1			203
							116	9									
08	10509	X	10031	-0-	-478	-0-	512	1	9445	3	N	67	165	1			105
							74	9									
09	9750	X	9648	-0-	-102	-0-	496	1	9055	3	N	88					193
							97	9									
10	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	512	1	9461	3	N	152	172	1			173
							167	9									
11	9720	X	9161	-0-	-559	-0-	496	1	8551	3	N	104	128	1			149
							114	9									
12	10044	X	9772	-0-	-272	-0-	512	1	9153	3	N	97					246
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 118,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8006	-0-	-891	-0-	1160	1	6688	3	N	144	229	1			104
							158	9									
02	7980	X	7145	-0-	-835	-0-	1048	1	5977	3	N	109	17	1			196
							120	9									
03	8835	X	7684	-0-	-1151	-0-	1160	1	6422	3	N	93	192	1			97
							102	9									
04	8070	X	7297	-0-	-773	-0-	1123	1	6064	3	N	100	25	1			172
							110	9									
05	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	1160	1	6496	3	N	92	204	1			60
							101	9									
06	7740	X	7418	-0-	-322	-0-	1123	1	6197	3	N	89	7	1			142
							98	9									
07	7905	X	7242	-0-	-663	-0-	1160	1	6013	3	N	63	13	1			192
							69	9									
08	7750	X	7515	-0-	-235	-0-	1160	1	6265	3	N	82	109	1			165
							90	9									
09	7500	X	7356	-0-	-144	-0-	1123	1	6149	3	N	76					241
							84	9									
10	7750	X	7455	-0-	-295	-0-	1143	1	6226	3	N	78	189	1			130
							86	9									
11	7410	X	7172	-0-	-238	-0-	1123	1	5951	3	N	89					219
							98	9									
12	7595	X	7165	-0-	-430	-0-	1160	1	5918	3	N	79	182	1			116
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 89,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23715	X	20492	-0-	-3223	-0-	4974 557	1 9	14961	3	N	506	413	1			1071
02	17192	X	16368	-0-	-824	-0-	4493 403	1 9	11472	3	N	366	545	1			892
03	19406	X	17845	-0-	-1561	-0-	4974 468	1 9	12403	3	N	425	651	1			666
04	19830	X	17217	-0-	-2613	-0-	4813 402	1 9	12002	3	N	365	201	1			830
05	20491	X	18453	-0-	-2038	-0-	4974 415	1 9	13064	3	N	377	393	1			814
06	19830	X	17774	-0-	-2056	-0-	4813 432	1 9	12529	3	N	393	397	1			810
07	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	4974 362	1 9	12200	3	N	329	184	1			955
08	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	4974 353	1 9	11892	3	N	321	773	1			503
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	4813 298	1 9	9965	3	N	271	13	1			761
10	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	4974 400	1 9	10584	3	N	364	365	1			760
11	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	4813 352	1 9	11881	3	N	320	189	1			891
*12	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	4974 369	1 9	11775	3	N	335	589	1			637

TOTAL GAS PROD: 208,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,372

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	1968	1	17388	3	N	317	379	1			804
							349	9									
02	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	1778	1	14999	3	N	278	366	1			716
							306	9									
03	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	1968	1	18202	3	N	338	433	1			621
							372	9									
04	24098	X	24098	-0-	-0-	-0-	1905	1	21705	3	N	444	184	1			881
							488	9									
05	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	1968	1	23104	3	N	407	742	1			546
							448	9									
06	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	1905	1	23493	3	N	440	377	1			609
							484	9									
07	25642	X	25642	-0-	-0-	-0-	1968	1	23226	3	N	407	340	1			676
							448	9									
08	26287	X	26287	-0-	-0-	-0-	1968	1	23883	3	N	396	366	1			706
							436	9									
09	25122	X	25122	-0-	-0-	-0-	1905	1	22763	3	N	413	511	1			608
							454	9									
10	25216	X	25216	-0-	-0-	-0-	1968	1	22760	3	N	444	355	1			697
							488	9									
11	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	1905	1	20900	3	N	452	360	1			789
							497	9									
*12	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	1968	1	20685	3	N	421	548	1			662
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 281,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,757

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

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-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37107	X	34405	-0-	-2702	-0-	4580	1	29225	3	N	545	941	1			684
							600	9									
02	30324	X	29795	-0-	-529	-0-	4138	1	25229	3	N	389	372	1			701
							428	9									
03	35588	X	32782	-0-	-2806	-0-	4580	1	27707	3	N	450	279	1			872
							495	9									
04	34440	X	31187	-0-	-3253	-0-	4433	1	26377	3	N	343	544	1			671
							377	9									
05	35588	X	31584	-0-	-4004	-0-	4580	1	26632	3	N	338	219	1			790
							372	9									
06	33300	X	30768	-0-	-2532	-0-	4433	1	25994	3	N	310	382	1			718
							341	9									
07	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	4580	1	19735	3	N	232	354	1			596
							255	9									
08	27456	X	27456	-0-	-0-	-0-	4580	1	22581	3	N	268	190	1			674
							295	9									
09	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	4433	1	28208	3	N	252	355	1			571
							277	9									
10	33641	X	33641	-0-	-0-	-0-	4580	1	28714	3	N	315	175	1			711
							347	9									
11	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-	4433	1	33503	3	N	455	531	1			635
							501	9									
*12	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-	4580	1	28915	3	N	354	365	1			624
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 381,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,251

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	74214	X	61153	-0-	-13061	-0-	2912	1	57291	3	N	864	1000	1			1207
							950	9									
02	65408	X	54345	-0-	-11063	-0-	2630	1	50942	3	N	703	590	1			1320
							773	9									
03	72416	X	59100	-0-	-13316	-0-	2912	1	55062	3	N	1024	1491	1			853
							1126	9									
04	70080	X	53594	-0-	-16486	-0-	2818	1	50016	3	N	691	599	1			945
							760	9									
05	77716	X	77716	-0-	-0-	-0-	2912	1	73843	3	N	874	1048	1			771
							961	9									
06	59190	X	55682	-0-	-3508	-0-	2818	1	52054	3	N	736	420	1			1087
							810	9									
07	53412	X	53412	-0-	-0-	-0-	2912	1	49533	3	N	879	1114	1			852
							967	9									
08	58954	X	58954	-0-	-0-	-0-	2912	1	55203	3	N	763	957	1			658
							839	9									
09	53147	X	53147	-0-	-0-	-0-	2818	1	49680	3	N	590	577	1			671
							649	9									
10	52886	X	52886	-0-	-0-	-0-	2912	1	49388	3	N	533	565	1			639
							586	9									
11	50578	X	50578	-0-	-0-	-0-	2818	1	47135	3	N	568	570	1			637
							625	9									
*12	51529	X	51529	-0-	-0-	-0-	2912	1	47838	3	N	708	965	1			380
							779	9									

TOTAL GAS PROD: 682,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,933

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64604	X	59633	-0-	-4971	-0-	2871	1	55015	3	N	1588	1980	1			1143
							1747	9									
02	58352	X	50051	-0-	-8301	-0-	2684	1	45821	3	N	1405	1179	1			1369
							1546	9									
03	56885	X	52666	-0-	-4219	-0-	2981	1	47864	3	N	1655	2202	1			822
							1821	9									
04	57720	X	52881	-0-	-4839	-0-	2725	1	48621	3	N	1395	1184	1			1033
							1535	9									
05	59644	X	54432	-0-	-5212	-0-	2892	1	50295	3	N	1132	1458	1			707
							1245	9									
06	57720	X	51633	-0-	-6087	-0-	2728	1	47384	3	N	1383	1228	1			862
							1521	9									
07	52768	X	52768	-0-	-0-	-0-	2803	1	48708	3	N	1143	941	1			1064
							1257	9									
08	51435	X	51435	-0-	-0-	-0-	2806	1	47394	3	N	1123	1544	1			643
							1235	9									
09	51156	X	51156	-0-	-0-	-0-	2712	1	47369	3	N	977	787	1			833
							1075	9									
10	53336	X	53336	-0-	-0-	-0-	2821	1	49249	3	N	1151	915	1			1069
							1266	9									
11	51374	X	51374	-0-	-0-	-0-	2720	1	46945	3	N	1554	1718	1			905
							1709	9									
*12	53039	X	53039	-0-	-0-	-0-	2800	1	48930	3	N	1190	1360	1			735
							1309	9									

TOTAL GAS PROD: 634,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,696

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85715	X	28912	-0-	-56803	-0-	31	1	28236	3	N	586	949	1			248
							645	9									
02	39088	X	24781	-0-	-14307	-0-	23858	3	923	9	N	839	744	1			343
03	33945	X	26814	-0-	-7131	-0-	74	1	25974	3	N	696	680	1			359
							766	9									
04	29130	X	24447	-0-	-4683	-0-	77	1	23532	3	N	762	742	1			379
							838	9									
05	29636	X	25492	-0-	-4144	-0-	90	1	24728	3	N	613	785	1			207
							674	9									
06	27990	X	24314	-0-	-3676	-0-	23533	3	781	9	N	710	583	1			334
07	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	22916	3	560	9	N	509	519	1			324
08	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23110	3	340	9	N	309	192	1			441
09	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	21216	3	622	9	N	565	733	1			273
10	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	22035	3	557	9	N	506	542	1			237
11	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	20712	3	633	9	N	575	543	1			269
*12	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21251	3	546	9	N	496	567	1	1	7	197

TOTAL GAS PROD: 289,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,166

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73780	X	60708	-0-	-13072	-0-	59549	3	1159	9	N	1054	1132	1			508
02	48714	X	48714	-0-	-0-	-0-	47254	3	1460	9	N	1327	1337	1			498
03	53847	X	53832	-0-	-15	-0-	52470	3	1362	9	N	1238	1154	1			582
04	58740	X	51570	-0-	-7170	-0-	50347	3	1223	9	N	1112	1348	1			346
05	60698	X	55505	-0-	-5193	-0-	54281	3	1224	9	N	1113	948	1			511
06	58740	X	54779	-0-	-3961	-0-	53497	3	1282	9	N	1165	1172	1			504
07	53940	X	51115	-0-	-2825	-0-	49842	3	1273	9	N	1157	1325	1			336
08	55490	X	46981	-0-	-8509	-0-	45970	3	1011	9	N	919	945	1			310
09	54780	X	44188	-0-	-10592	-0-	43213	3	975	9	N	886	942	1			254
10	56606	X	43454	-0-	-13152	-0-	42292	3	1162	9	N	1056	942	1			368
11	54780	X	40916	-0-	-13864	-0-	39980	3	936	9	N	851	952	1			267
12	51119	X	37916	-0-	-13203	-0-	37195	3	721	9	N	655	568	1			354

TOTAL GAS PROD: 589,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,533

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37045	X	16519	-0-	-20526	-0-	15538	3	981	9	N	892	1157	1			304
02	29764	X	12877	-0-	-16887	-0-	12098	3	779	9	N	708	573	1			439
03	27745	X	13608	-0-	-14137	-0-	12918	3	690	9	N	627	767	1			299
04	19920	X	11917	-0-	-8003	-0-	11182	3	735	9	N	668	753	1			214
05	16523	X	11132	-0-	-5391	-0-	10454	3	678	9	N	616	577	1			253
06	15990	X	10303	-0-	-5687	-0-	9699	3	604	9	N	549	570	1			232
07	14260	X	9723	-0-	-4537	-0-	9213	3	510	9	N	464	192	1			504
08	13609	X	9847	-0-	-3762	-0-	9277	3	570	9	N	518	762	1			260
09	11910	X	9357	-0-	-2553	-0-	8826	3	531	9	N	483	374	1			369
10	11129	X	8644	-0-	-2485	-0-	8169	3	475	9	N	432	194	1			607
11	10290	X	8026	-0-	-2264	-0-	7488	3	538	9	N	489	749	1			347
*12	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	11879	3	924	9	N	840	571	1			616

TOTAL GAS PROD: 134,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,286

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64821	X	55663	-0-	-9158	-0-	55237	3	426	9	N	387	361	1			342
02	57484	X	46266	-0-	-11218	-0-	45978	3	288	9	N	262	364	1			240
03	63643	X	47868	-0-	-15775	-0-	47530	3	338	9	N	307	364	1			183
04	58050	X	42861	-0-	-15189	-0-	42612	3	249	9	N	226	179	1			230
05	59985	X	46224	-0-	-13761	-0-	45965	3	259	9	N	235	355	1			110
06	53880	X	41955	-0-	-11925	-0-	41694	3	261	9	N	237	177	1			170
07	42238	X	42238	-0-	-0-	-0-	41994	3	244	9	N	222	176	1			216
08	44994	X	44994	-0-	-0-	-0-	44531	3	463	9	N	421	343	1			294
09	42197	X	42197	-0-	-0-	-0-	41857	3	340	9	N	309	359	1			244
10	45355	X	45355	-0-	-0-	-0-	45021	3	334	9	N	304	364	1			184
11	44446	X	44446	-0-	-0-	-0-	44118	3	328	9	N	298	183	1			299
*12	50072	X	50072	-0-	-0-	-0-	49703	3	369	9	N	335	364	1			270

TOTAL GAS PROD: 550,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,543

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142042	X	98884	-0-	-43158	-0-	1364	1	96022	3	N	1362	2354	1			817
							1498	9									
02	125860	X	94628	-0-	-31232	-0-	1232	1	91347	3	N	1863	1472	1			1208
							2049	9									
03	134075	X	97405	-0-	-36670	-0-	1364	1	94610	3	N	1301	1987	1			522
							1431	9									
04	108840	X	94040	-0-	-14800	-0-	1320	1	90725	3	N	1814	1282	1			1054
							1995	9									
05	104780	X	92242	-0-	-12538	-0-	1364	1	89024	3	N	1685	2012	1			727
							1854	9									
06	101400	X	86684	-0-	-14716	-0-	1320	1	83818	3	N	1405	1305	1			827
							1546	9									
07	86592	X	86592	-0-	-0-	-0-	1364	1	83625	3	N	1457	1226	1			1058
							1603	9									
08	86293	X	86293	-0-	-0-	-0-	1364	1	83237	3	N	1538	1581	1			1015
							1692	9									
09	79039	X	79039	-0-	-0-	-0-	1320	1	76282	3	N	1306	1602	1			719
							1437	9									
10	79896	X	79896	-0-	-0-	-0-	1364	1	77083	3	N	1317	1092	1			944
							1449	9									
11	74004	X	74004	-0-	-0-	-0-	1320	1	71272	3	N	1284	1256	1			972
							1412	9									
*12	73069	X	73069	-0-	-0-	-0-	1364	1	70207	3	N	1362	1298	1			1036
							1498	9									

TOTAL GAS PROD: 1,042,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,694

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	98115	X	56580	-0-		-41535	-0-	54963	3	1617	9	N	1470	1748	1			765
02	82348	X	54197	-0-		-28151	-0-	52357	3	1840	9	N	1673	1546	1			892
03	84227	X	56542	-0-		-27685	-0-	54664	3	1878	9	N	1707	1929	1			670
04	66210	X	51249	-0-		-14961	-0-	49619	3	1630	9	N	1482	1569	1			583
05	68417	X	45223	-0-		-23194	-0-	43519	3	1704	9	N	1549	1403	1			729
06	58080	X	41017	-0-		-17063	-0-	39479	3	1538	9	N	1398	1585	1			542
07	60016	X	43528	-0-		-16488	-0-	41992	3	1536	9	N	1396	1390	1			548
08	56544	X	38889	-0-		-17655	-0-	37430	3	1459	9	N	1326	1541	1			333
09	51240	X	35184	-0-		-16056	-0-	33856	3	1328	9	N	1207	1185	1			355
10	45229	X	32747	-0-		-12482	-0-	31458	3	1289	9	N	1172	868	1			659
11	42120	X	31187	-0-		-10933	-0-	29925	3	1262	9	N	1147	1227	1			579
12	43524	X	30383	-0-		-13141	-0-	29164	3	1219	9	N	1108	1389	1			298

TOTAL GAS PROD: 516,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,635

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	87854	X	54962	-0-		-32892	-0-	53794	3	1168	9	N	1062	1383	1			697
02	69832	X	48833	-0-		-20999	-0-	47702	3	1131	9	N	1028	1058	1			667
03	76446	X	55203	-0-		-21243	-0-	53656	3	1547	9	N	1406	1438	1			635
04	59250	X	52568	-0-		-6682	-0-	51127	3	1441	9	N	1310	1423	1			522
05	54963	X	49775	-0-		-5188	-0-	48172	3	1603	9	N	1457	1209	1			770
06	53430	X	47523	-0-		-5907	-0-	46229	3	1294	9	N	1176	1579	1			367
07	55211	X	47006	-0-		-8205	-0-	45694	3	1312	9	N	1193	885	1			675
08	55211	X	46333	-0-		-8878	-0-	45047	3	1286	9	N	1169	1383	1			461
09	52560	X	45366	-0-		-7194	-0-	44034	3	1332	9	N	1211	1238	1			434
10	49786	X	44813	-0-		-4973	-0-	43403	3	1410	9	N	1282	1232	1			484
11	47520	X	41895	-0-		-5625	-0-	40556	3	1339	9	N	1217	1224	1			477
12	46996	X	41661	-0-		-5335	-0-	40319	3	1342	9	N	1220	1439	1			258

TOTAL GAS PROD: 575,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,731

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	112933	X	81800	-0-	-31133	-0-	1339 2539	1 9	77922	3	N	2308	2653	1			307
02	102004	X	65444	-0-	-36560	-0-	1210 1969	1 9	62265	3	N	1790	1558	1			539
03	112933	X	66185	-0-	-46748	-0-	1339 1916	1 9	62930	3	N	1742	1554	1			727
04	100170	X	58625	-0-	-41545	-0-	1296 1617	1 9	55712	3	N	1470	1944	1			253
05	91791	X	60445	-0-	-31346	-0-	1339 1515	1 9	57591	3	N	1377	1428	1			202
06	79170	X	56830	-0-	-22340	-0-	1296 1516	1 9	54018	3	N	1378	1054	1			526
07	72447	X	54270	-0-	-18177	-0-	1339 1591	1 9	51340	3	N	1446	1348	1			624
08	66185	X	48387	-0-	-17798	-0-	1339 1346	1 9	45702	3	N	1224	1593	1			255
09	58620	X	44607	-0-	-14013	-0-	1296 1227	1 9	42084	3	N	1115	1268	1			102
10	60450	X	38594	-0-	-21856	-0-	1339 1174	1 9	36081	3	N	1067	671	1			498
11	56820	X	36695	-0-	-20125	-0-	1296 1089	1 9	34310	3	N	990	1021	1			467
12	54281	X	36876	-0-	-17405	-0-	1339 1126	1 9	34411	3	N	1024	1161	1			330

TOTAL GAS PROD: 648,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,931

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	96705	X	96705	-0-	-0-	-0-	93948	3	2757	9	N	2506	3167	1			385
02	91000	X	79550	-0-	-11450	-0-	77248	3	2302	9	N	2093	1865	1			613
03	100750	X	83925	-0-	-16825	-0-	81686	3	2239	9	N	2035	2079	1			569
04	97500	X	71547	-0-	-25953	-0-	69728	3	1819	9	N	1654	1767	1			456
05	98704	X	67657	-0-	-31047	-0-	65775	3	1882	9	N	1711	1760	1			407
06	93600	X	59285	-0-	-34315	-0-	57730	3	1555	9	N	1414	1418	1			403
07	88071	X	57264	-0-	-30807	-0-	55635	3	1629	9	N	1481	1415	1			469
08	83917	X	54865	-0-	-29052	-0-	53455	3	1410	9	N	1282	1380	1			371
09	71550	X	42986	-0-	-28564	-0-	41917	3	1069	9	N	972	898	1			445
10	67642	X	45584	-0-	-22058	-0-	44454	3	1130	9	N	1027	908	1			564
11	59280	X	39827	-0-	-19453	-0-	38715	3	1112	9	N	1011	1172	1			403
12	57257	X	38696	-0-	-18561	-0-	37652	3	1044	9	N	949	1004	1			348

TOTAL GAS PROD: 737,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,135

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. 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
01	74084	X	74084	-0-	-0-	-0-	70985	3	3099	9	N	2817	2995	1			654
02	85344	X	64993	-0-	-20351	-0-	62454	3	2539	9	N	2308	2147	1			815
03	88102	X	66678	-0-	-21424	-0-	64309	3	2369	9	N	2154	2330	1			639
04	78510	X	63231	-0-	-15279	-0-	61099	3	2132	9	N	1938	1938	1	15	7	624
05	131384	X	131384	-0-	-0-	-0-	129422	3	1962	9	N	1784	1608	1			800
06	71700	X	59482	-0-	-12218	-0-	57518	3	1964	9	N	1785	1930	1			655
07	58454	X	58454	-0-	-0-	-0-	56633	3	1821	9	N	1655	1655	1			655
08	57081	X	57081	-0-	-0-	-0-	55249	3	1832	9	N	1665	1582	1			738
09	50179	X	50179	-0-	-0-	-0-	48406	3	1773	9	N	1612	1876	1			474
10	53114	X	53114	-0-	-0-	-0-	51271	3	1843	9	N	1675	1360	1			789
11	49680	X	49680	-0-	-0-	-0-	47888	3	1792	9	N	1629	1969	1			449
*12	50193	X	50193	-0-	-0-	-0-	48497	3	1696	9	N	1542	1240	1			751

TOTAL GAS PROD: 778,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,564

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	26259	3	1059	9	N	963	1242	1			600
02	38976	X	25472	-0-	-13504	-0-	24613	3	859	9	N	781	1063	1			318
03	28298	X	28298	-0-	-0-	-0-	27295	3	1003	9	N	912	713	1			517
04	28992	X	28992	-0-	-0-	-0-	28265	3	727	9	N	661	883	1			295
05	28210	X	26063	-0-	-2147	-0-	25209	3	854	9	N	776	716	1			355
06	27390	X	24611	-0-	-2779	-0-	23758	3	853	9	N	775	875	1			255
07	29946	X	25644	-0-	-4302	-0-	25179	3	465	9	N	423	522	1			156
08	29946	X	24041	-0-	-5905	-0-	23095	3	946	9	N	860	865	1			151
09	28980	X	23057	-0-	-5923	-0-	22741	3	316	9	N	287	342	1			96
10	26071	X	23022	-0-	-3049	-0-	22263	3	759	9	N	690	533	1			253
11	24810	X	21442	-0-	-3368	-0-	20974	3	468	9	N	425	349	1			329
12	25637	X	18614	-0-	-7023	-0-	18197	3	417	9	N	379	360	1			348

TOTAL GAS PROD: 296,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,932

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
01	443266	X	33599	-0-	-409667	-0-	31769	3	1830	9	N	1664	1990	1			632
02	39978	X	39978	-0-	-0-	-0-	37716	3	2262	9	N	2056	2175	1			513
03	53785	X	44819	-0-	-8966	-0-	42452	3	2367	9	N	2152	2169	1			496
04	48000	X	41271	-0-	-6729	-0-	39479	3	1792	9	N	1629	1463	1			662
05	49600	X	34481	-0-	-15119	-0-	32890	3	1591	9	N	1446	1791	1			317
06	43380	X	27344	-0-	-16036	-0-	26176	3	1168	9	N	1062	883	1			496
07	32324	X	32324	-0-	-0-	-0-	30902	3	1422	9	N	1293	1221	1			568
08	32784	X	32784	-0-	-0-	-0-	31209	3	1575	9	N	1432	1730	1			270
09	30400	X	30400	-0-	-0-	-0-	28708	3	1692	9	N	1538	1374	1			434
10	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	27746	3	1878	9	N	1707	1782	1			359
11	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	26131	3	1839	9	N	1672	1405	1			626
*12	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	25458	3	1874	9	N	1704	1935	1			395

TOTAL GAS PROD: 401,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,355

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
01	90303	X	72421	-0-	-17882	-0-	1339	1	69254	3	N	1662	2056	1			338
							1828	9									
02	64438	X	64438	-0-	-0-	-0-	1210	1	61506	3	N	1565	1358	1			545
							1722	9									
03	90303	X	67371	-0-	-22932	-0-	1339	1	64350	3	N	1529	1722	1			352
							1682	9									
04	87390	X	61325	-0-	-26065	-0-	1296	1	58620	3	N	1281	1408	1			225
							1409	9									
05	85467	X	59458	-0-	-26009	-0-	1339	1	56778	3	N	1219	1230	1			214
							1341	9									
06	70080	X	50583	-0-	-19497	-0-	1296	1	48086	3	N	1092	690	1			616
							1201	9									
07	71331	X	49969	-0-	-21362	-0-	1339	1	47582	3	N	953	1182	1			387
							1048	9									
08	67363	X	47018	-0-	-20345	-0-	1339	1	44686	3	N	903	1060	1			230
							993	9									
09	61320	X	45393	-0-	-15927	-0-	1296	1	43133	3	N	876	797	1			309
							964	9									
10	59458	X	44071	-0-	-15387	-0-	1339	1	41799	3	N	848	826	1			331
							933	9									
11	50580	X	40143	-0-	-10437	-0-	1296	1	38001	3	N	769	694	1			406
							846	9									
12	49972	X	39331	-0-	-10641	-0-	1339	1	37143	3	N	772	1006	1			172
							849	9									

TOTAL GAS PROD: 641,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,469

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	70333	X	33272	-0-	-37061	-0-	32260	3	1012	9	N	920	766	1			759
02	40348	X	26058	-0-	-14290	-0-	25198	3	860	9	N	782	956	1			585
03	44671	X	17634	-0-	-27037	-0-	17121	3	513	9	N	466	371	1			680
04	35880	X	23824	-0-	-12056	-0-	22986	3	838	9	N	762	731	1			711
05	37076	X	23919	-0-	-13157	-0-	23380	3	539	9	N	490	770	1			431
06	32190	X	20356	-0-	-11834	-0-	19473	3	883	9	N	803	376	1			858
07	28861	X	16093	-0-	-12768	-0-	15655	3	438	9	N	398	747	1			509
08	24614	X	18968	-0-	-5646	-0-	18331	3	637	9	N	579	744	1			344
09	23820	X	17222	-0-	-6598	-0-	16695	3	527	9	N	479	387	1			436
10	23932	X	17363	-0-	-6569	-0-	16912	3	451	9	N	410	367	1			479
11	20370	X	16734	-0-	-3636	-0-	16171	3	563	9	N	512	581	1			410
12	18972	X	16340	-0-	-2632	-0-	15880	3	460	9	N	418	532	1			296

TOTAL GAS PROD: 247,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,019

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
01	289168	X	169513	-0-	-119655	-0-	169036	2	477	9	N	434	198	1			536
02	261184	X	123663	-0-	-137521	-0-	123499	3	164	9	N	149	379	1			306
03	289168	X	108439	-0-	-180729	-0-	108065	3	374	9	N	340	189	1			457
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	186	1			274
05	234298	X	187802	-0-	-46496	-0-	187644	3	158	9	N	144					418
06	201102	X	201102	-0-	-0-	-0-	200802	3	300	9	N	273	562	1			129
07	136927	X	31063	-0-	-105864	-0-	30836	3	227	9	N	206					335
08	187798	X	109221	-0-	-78577	-0-	108975	3	246	9	N	224					559
09	201090	X	106283	-0-	-94807	-0-	106140	3	143	9	N	130	374	1			315
10	207793	X	105093	-0-	-102700	-0-	104801	3	292	9	N	265	370	1			210
11	201090	X	94844	-0-	-106246	-0-	94596	3	248	9	N	225	372	1			63
12	109833	X	94594	-0-	-15239	-0-	94418	3	176	9	N	160					223

TOTAL GAS PROD: 1,331,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,553

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
01	289602	X	283930	-0-	-5672	-0-	283522	2	408	9	N	371					468
02	283262	X	283262	-0-	-0-	-0-	283011	3	251	9	N	228	555	1			141
03	289602	X	256789	-0-	-32813	-0-	256324	3	465	9	N	423	384	1			180
04	199420	X	199420	-0-	-0-	-0-	199169	3	251	9	N	228	186	1			222
05	289602	X	164854	-0-	-124748	-0-	164643	3	211	9	N	192	187	1			227
06	280260	X	120207	-0-	-160053	-0-	120131	3	76	9	N	69					296
07	289602	X	167045	-0-	-122557	-0-	166841	3	204	9	N	185	189	1			292
08	256804	X	126217	-0-	-130587	-0-	125995	3	222	9	N	202	383	1			111
09	199410	X	96337	-0-	-103073	-0-	96281	3	56	9	N	51					162
10	167059	X	93645	-0-	-73414	-0-	93604	3	41	9	N	37					199
11	161670	X	85044	-0-	-76626	-0-	84864	3	180	9	N	164	186	1			177
12	167059	X	73985	-0-	-93074	-0-	73876	3	109	9	N	99					276

TOTAL GAS PROD: 1,950,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	31940	-0-	31940	43241	30306	2	1634	9	N	1485	1169	1			797
02	0	Z	40001	-0-	40001	83242	38284	2	1717	9	N	1561	1738	1			620
03	0	Z	39101	-0-	39101	122343	37580	2	1521	9	N	1383	1159	1			844
04	0	Z	38389	-0-	38389	160732	37028	2	1361	9	N	1237	1150	1			931
05	0	Z	36688	-0-	36688	197420	35175	2	1513	9	N	1375	1710	1			596
06	0	Z	37603	-0-	37603	235023	36112	2	1491	9	N	1355	1153	1			798
07	0	Z	31981	-0-	31981	267004	30855	2	1126	9	N	1024	944	1			878
08	0	Z	31074	-0-	31074	298078	30055	2	1019	9	N	926	1340	1			464
09	0	Z	26315	-0-	26315	324393	25402	2	913	9	N	830	742	1			552
10	0	Z	28385	-0-	28385	352778	27488	2	897	9	N	815	954	1			413
11	0	Z	26995	-0-	26995	379773	26136	2	859	9	N	781	771	1			423
12	0	Z	28920	-0-	28920	408693	2666	1	25509	3	N	677	766	1			334
							745	9									

TOTAL GAS PROD: 397,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,449

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		16432	-0-	16432	16432	16432	3			N	-0-					-0-
03	104093	X	87661	-0-	-16432	-0-	87592	3	69	9	N	63					63
04	95760	X	66905	-0-	-28855	-0-	66705	3	200	9	N	182					245
05	98952	X	51026	-0-	-47926	-0-	50846	3	180	9	N	164	183	1			226
06	95760	X	34092	-0-	-61668	-0-	34092	3			N	-0-	86	1			140
07	98952	X	26793	-0-	-72159	-0-	26708	3	85	9	N	77	189	1			28
08	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	26208	3	4	9	N	4					32
09	66900	X	22422	-0-	-44478	-0-	22422	3			N	-0-					32
10	51026	X	21377	-0-	-29649	-0-	21371	3	6	9	N	5					37
11	34080	X	20135	-0-	-13945	-0-	20135	3			N	-0-					37
12	26784	X	20738	-0-	-6046	-0-	20738	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 393,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53555	X	53555	-0-	-0-	-0-	52856	3	699	9	N	635	189	1			446
05	120761	X	120761	-0-	-0-	-0-	119033	3	1728	9	N	1571	1723	1			294
06	DELQ PR		84470	-0-	84470	84470	82949	3	1521	9	N	1383	1147	1			530
07	153712	X	69242	-0-	-84470	-0-	68221	3	1021	9	N	928	1137	1			321
08	113429	X	58810	-0-	-54619	-0-	57955	3	855	9	N	777	947	1			151
09	50708	X	50708	-0-	-0-	-0-	49960	3	748	9	N	680	564	1			267
10	113429	X	52095	-0-	-61334	-0-	51410	3	685	9	N	623	766	1			124
11	84480	X	48095	-0-	-36385	-0-	47445	3	650	9	N	591	574	1			141
12	69254	X	45441	-0-	-23813	-0-	44856	3	585	9	N	532	382	1			291

TOTAL GAS PROD: 583,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,720

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

05	0		9208	-0-	9208	9208	9208	2			N	-0-					-0-
06	139587	X	130379	-0-	-9208	-0-	128893	2	1486	9	N	1351	1046	1			305
07	141577	X	136996	-0-	-4581	-0-	135743	2	1253	9	N	1139	1039	1			405
08	141577	X	95239	-0-	-46338	-0-	94561	2	678	9	N	616	699	1			322
09	137010	X	95867	-0-	-41143	-0-	95134	2	733	9	N	666	693	1			295
10	141577	X	58561	-0-	-83016	-0-	58129	3	432	9	N	393	351	1			337
11	137010	X	63741	-0-	-73269	-0-	63349	3	392	9	N	356	350	1			343
*12	84220	X	84220	-0-	-0-	-0-	83803	3	417	9	N	379	529	1			193

TOTAL GAS PROD: 674,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,900

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

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					328
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					328
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					328
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					328
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					328
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					328
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					328
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					328
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					328
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					328
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					328
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

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
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1012	2	47	9	Y	43					291
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	2			Y	-0-					291
03	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					291
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	966	2	35	9	Y	32					323
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					323
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1001	2	23	9	Y	21					344
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1047	2	41	9	Y	37					381
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1045	2	35	9	Y	32					413
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1012	2	37	9	Y	34	183	1			264
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	958	2	56	9	Y	51					315
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	940	2	47	9	Y	43					358
12	1085	N	954	-0-	-131	-0-	923	2	31	9	Y	28					386

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

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
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					71
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					71
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			Y	-0-					71
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					71
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					71
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					71
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			Y	-0-					71
08	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	2			Y	-0-					71
09	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					71
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			Y	-0-					71
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					71
12	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 10,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					104
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					104
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1304	2	86	9	Y	78	182	1			-0-
04	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
06	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
08	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
11	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					40
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					40
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					40
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					40
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					40
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					40
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					40
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					40
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					40
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					40
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					40
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1175	2	6	9	Y	5					28
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2			Y	-0-					28
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					28
04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2			Y	-0-					28
05	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2			Y	-0-					28
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			Y	-0-					28
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					28
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					28
09	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			Y	-0-					28
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					28
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1012	2			Y	-0-					28
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	785	2	11	9	Y	10					85
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	Y	7					92
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	832	2	7	9	Y	6					98
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	Y	7	89	1			16
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2			Y	-0-					16
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	832	2	31	9	Y	28					44
07	837 N	826	-0-	-11	-0-	819	2	7	9	Y	6					50
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	835	2	8	9	Y	7					57
09	870 N	819	-0-	-51	-0-	808	2	11	9	Y	10					67
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3					70
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	752	2	11	9	Y	10					80
12	837 N	836	-0-	-1	-0-	825	2	11	9	Y	10	81	1			9

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	775	N	565	-0-	-210	-0-	552	2	13	9	Y	12					101
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	Y	13					114
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	774	2	12	9	Y	11					125
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	Y	3	103	1			25
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	694	2	14	9	Y	13					38
06	750	N	600	-0-	-150	-0-	591	2	9	9	Y	8					46
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	696	2	13	9	Y	12					58
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	629	2	11	9	Y	10					68
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	2	9	9	Y	8					76
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	Y	12					88
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	Y	8					96
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	580	2	9	9	Y	8					104

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					25
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			Y	-0-					25
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					25
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					25
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					25
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					25
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					25
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					25
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					25
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					25
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					25
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1054	N	784	-0-	-270	-0-	784	2			Y	-0-					128
02	924	N	807	-0-	-117	-0-	807	2			Y	-0-					128
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					128
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					128
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	951	2	18	9	Y	16					144
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	955	2	12	9	Y	11	79	1			76
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	2	12	9	Y	11					87
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	966	2	8	9	Y	7					94
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	918	2	9	9	Y	8					102
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	964	2	17	9	Y	15					117
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	927	2	17	9	Y	15					132
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	916	2	18	9	Y	16					148

TOTAL GAS PROD: 11,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2			Y	-0-					36
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					36
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					36
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					36
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					36
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2			Y	-0-					36
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					36
08	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					36
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2			Y	-0-					36
10	682 N	539	-0-	-143	-0-	539	2			Y	-0-					36
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					36
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 14 RRCID -> 196361 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11088 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2019 - P/A 01/24/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1632	2	83	9	N	75					113
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1532	2	36	9	N	33					146
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1810	2	61	9	N	55	185	1			16
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					16
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					16
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					16
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					16
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1762	2	51	9	N	46					62
09	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1194	2	55	9	N	50					112
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1366	2	106	9	N	96	192	1			16
11	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	1219	2	17	9	N	15					31
12	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1106	2	30	9	N	27					58

TOTAL GAS PROD: 19,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					23
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					23
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					23
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					23
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					23
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					23
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					23
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					23
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					23
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					23
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					23
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1493	2	36	9	N	33					144
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1326	2	29	9	N	26					170
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1440	2	136	9	N	124	92	1			202
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1332	2	28	9	N	25	70	1			157
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	939	2	29	9	N	26					183
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	651	2	32	9	N	29	110	1			102
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1148	2	39	9	N	35					137
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1381	2	17	9	N	15					152
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	2	3	9	N	3					155
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1356	2	52	9	N	47	96	1			106
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	N	5					111
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1451	2	61	9	N	55					166

TOTAL GAS PROD: 15,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1797	2	55	9	Y	50	80	1			147
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1483	2	28	9	Y	25					172
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1639	2	33	9	Y	30					202
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1701	2	25	9	Y	23					225
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1719	2	28	9	Y	25	102	1			148
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	Y	15					163
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1447	2	58	9	Y	53					216
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1635	2	25	9	Y	23	104	1			135
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	Y	18					153
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1569	2	36	9	Y	33					186
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1517	2	22	9	Y	20					206
*12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1582	2	26	9	Y	24	104	1			126

TOTAL GAS PROD: 19,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	669	2	19	9	N	17					48
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	542	2	17	9	N	15					63
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	540	2	59	9	N	54					117
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	491	2	21	9	N	19	98	1			38
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	447	2	1	9	N	1					39
06	570	N	508	-0-	-62	-0-	465	2	43	9	N	39					78
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	502	2	9	9	N	8					86
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					86
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	N	7					93
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10	56	1			47
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					49
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	564	2	10	9	N	9					58

TOTAL GAS PROD: 6,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					261
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	2			N	-0-					261
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					261
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					261
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					261
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					261
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					261
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					261
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					261
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					261
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					261
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			9
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 66 WELL #: 17 RRCID -> 199993 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11246 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1334	2	36	9	N	33					80
02	672	N	557	-0-	-115	-0-	535	2	22	9	N	20					100
03	713	N	306	-0-	-407	-0-	297	2	9	9	N	8					108
04	870	N	103	-0-	-767	-0-	102	2	1	9	N	1					109
05	620	N	265	-0-	-355	-0-	264	2	1	9	N	1					110
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					110
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					110
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-	62	1			48
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					48
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					48
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					48
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 6 RRCID -> 203250 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 7 RRCID -> 204063 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2019 - P/A 04/05/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 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
01	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1308	2	34	9	N	31					98
02	1092	N	900	-0-	-192	-0-	900	2			N	-0-					98
03	1674	N	830	-0-	-844	-0-	818	2	12	9	N	11					109
04	1290	N	637	-0-	-653	-0-	627	2	10	9	N	9	77	1			41
05	992	N	593	-0-	-399	-0-	584	2	9	9	N	8					49
06	810	N	346	-0-	-464	-0-	329	2	17	9	N	15					64
07	651	N	377	-0-	-274	-0-	357	2	20	9	N	18					82
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	N	7					89
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	N	5					94
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	837	2	20	9	N	18					112
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	824	2	8	9	N	7	79	1			40
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	878	2	28	9	N	25					65

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	861	-0-	-534	-0-	829	2	32	9	N	29					48
02	1260	N	838	-0-	-422	-0-	821	2	17	9	N	15					63
03	1333	N	887	-0-	-446	-0-	887	2			N	-0-					63
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					63
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					63
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	2			N	-0-					63
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	747	2	40	9	N	36					99
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	700	2	18	9	N	16					115
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	696	2	15	9	N	14					129
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	800	2	14	9	N	13	68	1			74
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	2	7	9	N	6					80
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FILLINGIM 88 WELL #: 5 RRCID -> 204482 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					23
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					23
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					23
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					23
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					23
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					23
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					25
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					25
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					25
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					25
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					25
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1271	N	744	-0-	-527	-0-	744	2			Y	-0-					29
02	1288	N	705	-0-	-583	-0-	705	2			Y	-0-					29
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			Y	-0-					29
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					29
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					29
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					29
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					29
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					29
09	1170	N	867	-0-	-303	-0-	867	2			Y	-0-					29
10	1054	N	834	-0-	-220	-0-	834	2			Y	-0-					29
11	1110	N	749	-0-	-361	-0-	749	2			Y	-0-					29
12	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					88
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	872	2			N	-0-					88
03	1116	N	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					88
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					88
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					88
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 11 RRCID -> 211001 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11190 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

01	558	N	545	-0-	-13	-0-	526	2	19	9	N	17					255
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	N	18					273
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	577	2	18	9	N	16					289
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	559	2	19	9	N	17	107	1			199
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	569	2	17	9	N	15					214
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	547	2	17	9	N	15					229
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	583	2	14	9	N	13					242
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	567	2	14	9	N	13					255
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	557	2	14	9	N	13					268
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	556	2	12	9	N	11	90	1			189
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	528	2	19	9	N	17					206
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	551	2	17	9	N	15					221

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

01	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	1575	2	3	9	N	3					33
02	1512	X	1358	-0-	-154	-0-	1355	2	3	9	N	3					36
03	1674	X	1336	-0-	-338	-0-	1319	2	17	9	N	15					51
04	1530	X	858	-0-	-672	-0-	847	2	11	9	N	10					61
05	1581	X	1422	-0-	-159	-0-	1400	2	22	9	N	20					81
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2442	2	33	9	N	30					111
07	1519	X	1438	-0-	-81	-0-	1426	2	12	9	N	11					122
08	1426	X	1372	-0-	-54	-0-	1366	2	6	9	N	5					127
09	2490	X	1307	-0-	-1183	-0-	1296	2	11	9	N	10					137
10	2573	X	1292	-0-	-1281	-0-	1285	2	7	9	N	6					143
11	2490	X	1201	-0-	-1289	-0-	1184	2	17	9	N	15					158
12	1426	X	1203	-0-	-223	-0-	1190	2	13	9	N	12					170

TOTAL GAS PROD: 16,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 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
01	1767	N	966	-0-	-801	-0-	966	2			N	-0-					18
02	1456	N	534	-0-	-922	-0-	534	2			N	-0-					18
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					18
04	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					18
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					12
02	1120	N	1100	-0-	-20	-0-	1100	2			Y	-0-					12
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					12
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			Y	-0-					12
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					12
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			Y	-0-					12
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					12
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					12
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			Y	-0-					12
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					12
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			Y	-0-					12
12	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

01	1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1561	2	25	9	N	23					206
02	1568 N	1414	-0-	-154	-0-	1383	2	31	9	N	28	117	1			117
03	1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1417	2	25	9	N	23					140
04	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1430	2	18	9	N	16					156
05	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	1419	2	23	9	N	21					177
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1418	2	13	9	N	12					189
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1458	2	20	9	N	18	61	1			146
08	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1421	2	17	9	N	15					161
09	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	1349	2	14	9	N	13					174
10	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1326	2	11	9	N	10					184
11	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1226	2	22	9	N	20					204
12	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1250	2	25	9	N	23					227

TOTAL GAS PROD: 16,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					130
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	298	2	8	9	N	7					137
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	188	2	1	9	N	1					138
04	330	N	92	-0-	-238	-0-	92	2			N	-0-					138
05	341	N	178	-0-	-163	-0-	165	2	13	9	N	12					150
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1					151
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5					156
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					156
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	193	2	2	9	N	2					158
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					158
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	150	1			8
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 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
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					25
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					25
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					25
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	415	2	14	9	N	13					38
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1430	2	66	9	N	60					98
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1092	2	34	9	N	31	91	1			38
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	947	2	20	9	N	18					56
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1544	2	50	9	N	45					101
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					104
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	867	2	33	9	N	30					134
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1012	2	44	9	N	40	119	1			55
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	482	2	8	9	N	7					62

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1248	-0-	-953	-0-	1231	2	17	9	N	15					486
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	888	2	54	9	N	49					535
03	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	1173	2	6	9	N	5					540
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					540
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					540
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					540
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	N	1					541
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2	4	9	N	4					545
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2543	2	9	9	N	8					553
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					553
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					553
12	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2			N	-0-					553

TOTAL GAS PROD: 19,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			Y	-0-					21
02	812	N	559	-0-	-253	-0-	559	2			Y	-0-					21
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			Y	-0-					21
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					21
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					21
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					21
07	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					21
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					21
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	687	2			Y	-0-					21
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					21
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			Y	-0-					21
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018 - P/A 03/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					18
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					18
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1083	2	11	9	N	10					28
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					28
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					28
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					28
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					28
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					28
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					28
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					28
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					28
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	3379	X	2071	-0-	-1308	-0-	2040	2	31	9	N	28					44
02	3052	X	1821	-0-	-1231	-0-	1792	2	29	9	N	26					70
03	3379	X	1898	-0-	-1481	-0-	1874	2	24	9	N	22					92
04	3000	X	1867	-0-	-1133	-0-	1844	2	23	9	N	21					113
05	2294	X	1992	-0-	-302	-0-	1963	2	29	9	N	26					139
06	2010	X	1835	-0-	-175	-0-	1813	2	22	9	N	20					159
07	2015	X	1583	-0-	-432	-0-	1563	2	20	9	N	18					177
08	1984	X	250	-0-	-1734	-0-	250	2			N	-0-	174	1			3
09	1920	X	169	-0-	-1751	-0-	169	2			N	-0-					3
10	1984	X	42	-0-	-1942	-0-	42	2			N	-0-					3
11	1830	X	256	-0-	-1574	-0-	256	2			N	-0-					3
12	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TREADWELL 35 WELL #: 3 RRCID -> 217358 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					32
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	649	2			Y	-0-					32
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					32
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					32
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-					32
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					32
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			Y	-0-					32
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					32
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-					32
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					32
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					32
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					105
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					105
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					105
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					105
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					105
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					105
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	272	2	55	9	N	50	106	1			11
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	240	2	36	9	N	33					44
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	235	2	9	9	N	8					52
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	230	2	7	9	N	6					58
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	229	2	1	9	N	1					59
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	198	2	6	9	N	5					64
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	217	2	6	9	N	5					69
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	181	2	19	9	N	17					86
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	172	2	2	9	N	2					88
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					88
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-	74	1			14
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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
01	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	N	8					88
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	265	2	14	9	N	13					101
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10					111
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	N	2					113
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	301	2	15	9	N	14	98	1			29
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	277	2	14	9	N	13					42
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					45
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	283	2	11	9	N	10					55
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	250	2	2	9	N	2					57
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					57
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					57
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	258	2	18	9	N	16					73

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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
01	1116	N	943	-0-	-173	-0-	893	2	50	9	N	45					87
02	896	N	815	-0-	-81	-0-	815	2			N	-0-					87
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	881	2	29	9	N	26					113
04	900	N	714	-0-	-186	-0-	711	2	3	9	N	3					116
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2170	2	77	9	N	70					186
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	2	10	9	N	9	96	1			99
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	722	2	2	9	N	2	79	1			22
08	1643	N	642	-0-	-1001	-0-	630	2	12	9	N	11					33
09	930	N	638	-0-	-292	-0-	625	2	13	9	N	12					45
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	681	2	13	9	N	12					57
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	678	2	17	9	N	15					72
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	639	2	6	9	N	5					77

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					89
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					99
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					99
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2106	2	44	9	N	40					139
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					139
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2173	2	31	9	N	28					167
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2225	2	12	9	N	11					178
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2100	2	13	9	N	12					190
10	2201	X	2138	-0-	-63	-0-	2124	2	14	9	N	13					203
11	2160	X	2083	-0-	-77	-0-	2068	2	15	9	N	14	165	1			52
12	2232	X	2192	-0-	-40	-0-	2180	2	12	9	N	11					63

TOTAL GAS PROD: 18,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	626	2	15	9	N	14	78	1			45
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	580	2	22	9	N	20					65
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	640	2	18	9	N	16					81
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	609	2	22	9	N	20					101
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	606	2	14	9	N	13	92	1			22
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	614	2	22	9	N	20					42
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	626	2	11	9	N	10					52
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					52
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	11					63
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	605	2	17	9	N	15					78
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	560	2	23	9	N	21					99
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	627	2	18	9	N	16					115

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					20
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					20
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					20
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-					20
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					20
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			Y	-0-					20
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			Y	-0-					20
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					20
09	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					20
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					20
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					20
12	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					135
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					135
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					135
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					135
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					135
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					135
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					135
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					135
11	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-	47	1			88
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-	88	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2			Y	-0-					17
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					17
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					17
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					17
05	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-					17
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					17
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					17
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	147	2	6	9	N	5					118
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	128	2	7	9	N	6					124
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	159	2	9	9	N	8					132
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	2	6	9	N	5					137
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					143
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	165	2	14	9	N	13					156
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					156
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					156
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					156
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					156
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					156
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

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
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2			N	-0-					124
02	1316	N	180	-0-	-1136	-0-	180	2			N	-0-					124
03	1395	N	221	-0-	-1174	-0-	221	2			N	-0-					124
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					124
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					124
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					124
07	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	1096	2			N	-0-					124
08	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1213	2	23	9	N	21					145
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					145
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					145
11	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2			N	-0-					145
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 13,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

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
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	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					38
06	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-					38
07		100	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

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
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2					139
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	N	15					154
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25	9	N	23					177
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					177
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					177
06	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					177
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			N	-0-					177
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					177
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					177
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-					177
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					177
12	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

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
01	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	1192	2			N	-0-					62
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	923	2			N	-0-					62
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1002	2	3	9	N	3					65
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					65
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					65
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					65
07	1116	N	945	-0-	-171	-0-	945	2			N	-0-					65
08	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					65
09	1050	N	888	-0-	-162	-0-	888	2			N	-0-					65
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					65
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					65
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

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
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	566	2	13	9	N	12					78
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	500	2	11	9	N	10					88
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	549	2	13	9	N	12					100
04	570	N	372	-0-	-198	-0-	365	2	7	9	N	6					106
05	558	N	242	-0-	-316	-0-	241	2	1	9	N	1					107
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	872	2	24	9	N	22					129
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	2	11	9	N	10					139
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	562	2	12	9	N	11					150
09	780	N	377	-0-	-403	-0-	371	2	6	9	N	5					155
10	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					155
11	570	N	401	-0-	-169	-0-	387	2	14	9	N	13					168
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	317	2	2	9	N	2					170

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	802	2	22	9	N	20					122
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	2	14	9	N	13					135
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	814	2	17	9	N	15					150
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	2	11	9	N	10					160
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	806	2	14	9	N	13					173
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	780	2	11	9	N	10					183
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	765	2	20	9	N	18	77	1			124
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	754	2	8	9	N	7					131
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14					145
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	736	2	9	9	N	8					153
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	664	2	17	9	N	15					168
12	806	N	635	-0-	-171	-0-	618	2	17	9	N	15					183

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			Y	-0-					110
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			Y	-0-					110
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					110
04	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	1142	2			Y	-0-					110
05	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	2			Y	-0-					110
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			Y	-0-					110
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					110
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					110
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					110
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					110
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					110
12	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

01	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					227
02	392	N	219	-0-	-173	-0-	97	2	122	9	N	111	166	1			172
03	403	N	30	-0-	-373	-0-	30	2			N	-0-					172
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	2			N	-0-					172
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					172
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					172
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

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
01	2108	X	1462	-0-	-646	-0-	1426	2	36	9	N	33					206
02	1736	X	1138	-0-	-598	-0-	1098	2	40	9	N	36	173	1			69
03	1922	X	1209	-0-	-713	-0-	1181	2	28	9	N	25					94
04	1800	X	1275	-0-	-525	-0-	1246	2	29	9	N	26					120
05	1612	X	1104	-0-	-508	-0-	1075	2	29	9	N	26					146
06	1410	X	1040	-0-	-370	-0-	1016	2	24	9	N	22					168
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1363	2	22	9	N	20					188
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20	113	1			95
09	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1334	2	20	9	N	18					113
10	1395	X	1315	-0-	-80	-0-	1293	2	22	9	N	20					133
11	1350	X	1176	-0-	-174	-0-	1150	2	26	9	N	24					157
12	1395	X	1102	-0-	-293	-0-	1074	2	28	9	N	25					182

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

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
01	1829	X	1660	-0-	-169	-0-	1632	2	28	9	N	25					105
02	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	1561	2	23	9	N	21					126
03	1922	X	1634	-0-	-288	-0-	1603	2	31	9	N	28					154
04	1860	X	1627	-0-	-233	-0-	1604	2	23	9	N	21					175
05	1829	X	1598	-0-	-231	-0-	1570	2	28	9	N	25					200
06	1710	X	1519	-0-	-191	-0-	1496	2	23	9	N	21					221
07	1767	X	1414	-0-	-353	-0-	1394	2	20	9	N	18					239
08	1674	X	1493	-0-	-181	-0-	1475	2	18	9	N	16	188	1			67
09	1620	X	1426	-0-	-194	-0-	1407	2	19	9	N	17					84
10	1612	X	1371	-0-	-241	-0-	1351	2	20	9	N	18					102
11	1530	X	1223	-0-	-307	-0-	1193	2	30	9	N	27					129
12	1488	X	1059	-0-	-429	-0-	1036	2	23	9	N	21					150

TOTAL GAS PROD: 17,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 23 RRCID -> 230242 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11178 - 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
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	112	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - P/A 09/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	522	-0-	-439	-0-	522	2			N	-0-					88
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3					91
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					91
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					91
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					91
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					91
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-					91
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					91
09	750	N	561	-0-	-189	-0-	559	2	2	9	N	2					93
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					93
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	N	7					100
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	522	2	39	9	N	35					135

TOTAL GAS PROD: 6,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	1563	-0-	-328	-0-	1563	2			N	-0-	116	1			231
02	1708	X	1672	-0-	-36	-0-	1672	2			N	-0-					231
03	1736	X	1355	-0-	-381	-0-	1349	2	6	9	N	5					236
04	1680	X	1338	-0-	-342	-0-	1338	2			N	-0-					236
05	1860	X	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-					236
06	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-					236
07	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			N	-0-					236
08	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					236
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					236
10	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					236
11	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	2			N	-0-					236
12	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	2			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 15,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	380	2	39	9	N	35					61
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					61
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					61
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	206	2	23	9	N	21					82
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					82
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	108	2	15	9	N	14					96
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					96
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					96
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					96
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					96
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					96
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					148
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	210	2	10	9	N	9					157
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	198	2	8	9	N	7					164
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-	115	1			49
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					49
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	2170	X	1858	-0-	-312	-0-	1817	2	41	9	N	37					144
02	1932	X	1665	-0-	-267	-0-	1632	2	33	9	N	30					174
03	2046	X	1831	-0-	-215	-0-	1800	2	31	9	N	28					202
04	1920	X	1242	-0-	-678	-0-	1220	2	22	9	N	20	82	1			140
05	1922	X	957	-0-	-965	-0-	944	2	13	9	N	12					152
06	1800	X	1268	-0-	-532	-0-	1251	2	17	9	N	15					167
07	1829	X	1323	-0-	-506	-0-	1304	2	19	9	N	17					184
08	1829	X	1596	-0-	-233	-0-	1577	2	19	9	N	17					201
09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	N	18					219
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3373	2	62	9	N	56	182	1			93
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2760	2	58	9	N	53					146
*12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1696	2	47	9	N	43					189

TOTAL GAS PROD: 21,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2019 - P/A 02/22/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

01	868	N	741	-0-	-127	-0-	718	2	23	9	N	21				64
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	646	2	23	9	N	21				85
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	751	2	12	9	N	11				96
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17	9	N	15				111
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	727	2	17	9	N	15				126
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	864	2	20	9	N	18				144
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	762	2	12	9	N	11				155
08	744	N	703	-0-	-41	-0-	690	2	13	9	N	12				167
09	870	N	658	-0-	-212	-0-	645	2	13	9	N	12				179
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	602	2	14	9	N	13				192
11	690	N	571	-0-	-119	-0-	556	2	15	9	N	14				206
12	682	N	592	-0-	-90	-0-	571	2	21	9	N	19				225

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

01	1767	X	1407	-0-	-360	-0-	1376	2	31	9	N	28				156
02	1596	X	1230	-0-	-366	-0-	1208	2	22	9	N	20	70	1		106
03	1612	X	1282	-0-	-330	-0-	1257	2	25	9	N	23				129
04	1440	X	1161	-0-	-279	-0-	1149	2	12	9	N	11				140
05	1457	X	1117	-0-	-340	-0-	1104	2	13	9	N	12				152
06	1350	X	1101	-0-	-249	-0-	1083	2	18	9	N	16				168
07	1364	X	1094	-0-	-270	-0-	1077	2	17	9	N	15	129	1		54
08	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	1025	2	11	9	N	10				64
09	1170	X	973	-0-	-197	-0-	960	2	13	9	N	12				76
10	1147	X	960	-0-	-187	-0-	943	2	17	9	N	15				91
11	1110	X	852	-0-	-258	-0-	842	2	10	9	N	9				100
12	1085	X	870	-0-	-215	-0-	853	2	17	9	N	15				115

TOTAL GAS PROD: 13,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1457	-0-	-589	-0-	1437	2	20	9	N	18					120
02	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	1404	2	17	9	N	15					135
03	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1532	2	20	9	N	18					153
04	1590	X	1518	-0-	-72	-0-	1496	2	22	9	N	20	73	1			100
05	1581	X	1429	-0-	-152	-0-	1409	2	20	9	N	18					118
06	1530	X	1371	-0-	-159	-0-	1352	2	19	9	N	17					135
07	1581	X	1123	-0-	-458	-0-	1106	2	17	9	N	15					150
08	1581	X	1081	-0-	-500	-0-	1064	2	17	9	N	15					165
09	1530	X	1027	-0-	-503	-0-	1010	2	17	9	N	15					180
10	1426	X	1022	-0-	-404	-0-	1011	2	11	9	N	10					190
11	1380	X	974	-0-	-406	-0-	955	2	19	9	N	17					207
12	1116	X	857	-0-	-259	-0-	829	2	28	9	N	25					232

TOTAL GAS PROD: 14,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	831	2	20	9	N	18					58
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	743	2	14	9	N	13					71
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	821	2	14	9	N	13					84
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	834	2	15	9	N	14					98
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	N	14					112
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	804	2	4	9	N	4					116
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	791	2	12	9	N	11					127
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	810	2	11	9	N	10					137
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	800	2	7	9	N	6					143
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	770	2	6	9	N	5					148
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	690	2	25	9	N	23					171
12	837	N	648	-0-	-189	-0-	624	2	24	9	N	22					193

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11558 - 13649

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

01	651	N	577	-0-	-74	-0-	565	2	12	9	N	11					58
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					58
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					58
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

01	837	N	726	-0-	-111	-0-	715	2	11	9	N	10					174
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					174
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	709	2	48	9	N	44					218
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	590	2	12	9	N	11	182	1			47
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	688	2	14	9	N	13					60
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	621	2	13	9	N	12					72
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10					82
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	864	2	14	9	N	13					95
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	830	2	19	9	N	17	56	1			56
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	903	2	22	9	N	20					76
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	749	2	17	9	N	15					91
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	772	2	18	9	N	16					107

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	921	-0-	-102	-0-	893	2	28	9	N	25	29	1			105
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	786	2	35	9	N	32					137
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	860	2	28	9	N	25					162
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	843	2	22	9	N	20	117	1			65
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	832	2	44	9	N	40					105
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	791	2	17	9	N	15					120
07	899	N	793	-0-	-106	-0-	765	2	28	9	N	25					145
08	868	N	766	-0-	-102	-0-	749	2	17	9	N	15					160
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	753	2	19	9	N	17					177
10	806	N	738	-0-	-68	-0-	714	2	24	9	N	22					199
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	643	2	20	9	N	18					217
12	806	N	612	-0-	-194	-0-	588	2	24	9	N	22					239

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 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
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					73
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	2			N	-0-					73
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					73
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					73
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					73
06	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	2			N	-0-					73
07	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	2			N	-0-					73
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					73
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					73
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1137	-0-	-196	-0-	1117	2	20	9	N	18					89
02	1176	X	1005	-0-	-171	-0-	986	2	19	9	N	17					106
03	1240	X	1113	-0-	-127	-0-	1099	2	14	9	N	13					119
04	1170	X	1062	-0-	-108	-0-	1042	2	20	9	N	18					137
05	1147	X	1061	-0-	-86	-0-	1039	2	22	9	N	20					157
06	1110	X	947	-0-	-163	-0-	925	2	22	9	N	20					177
07	1116	X	848	-0-	-268	-0-	834	2	14	9	N	13	117	1			73
08	1116	X	834	-0-	-282	-0-	815	2	19	9	N	17					90
09	1050	X	818	-0-	-232	-0-	801	2	17	9	N	15					105
10	1054	X	765	-0-	-289	-0-	747	2	18	9	N	16					121
11	960	X	687	-0-	-273	-0-	665	2	22	9	N	20					141
12	837	X	631	-0-	-206	-0-	606	2	25	9	N	23					164

TOTAL GAS PROD: 10,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 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
01	713	N	297	-0-	-416	-0-	289	2	8	9	N	7					232
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					232
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					232
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					232
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	1					233
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	350	2	3	9	N	3					236
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	379	2	1	9	N	1					237
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					237
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					237
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					237
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					237
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - P/A 10/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER A 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

01	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	2			N	-0-					24
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	556	2	13	9	N	12					36
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	604	2	29	9	N	26					62
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1					63
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	2	1	9	N	1					64
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	552	2	2	9	N	2					66
07	651	N	548	-0-	-103	-0-	540	2	8	9	N	7					73
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	563	2	7	9	N	6					79
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	2	4	9	N	4					83
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	2	7	9	N	6					89
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	569	2	8	9	N	7					96
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	587	2	14	9	N	13					109

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TREADWELL 35 WELL #: 6 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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018 - P/A 10/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADWELL 35 WELL #: 7 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018 - P/A 11/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

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
01	2387	N	1599	-0-	-788	-0-	1563	2	36	9	N	33	77	1			145
02	2436	N	2048	-0-	-388	-0-	2036	2	12	9	N	11					156
03	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	2353	2	11	9	N	10					166
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2290	2	25	9	N	23					189
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2356	2	23	9	N	21					210
06	2280	N	1596	-0-	-684	-0-	1593	2	3	9	N	3					213
07	2387	N	1645	-0-	-742	-0-	1645	2			N	-0-					213
08	2387	N	1721	-0-	-666	-0-	1719	2	2	9	N	2					215
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			N	-0-					215
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					215
11	1680	N	1349	-0-	-331	-0-	1349	2			N	-0-					215
12	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 21,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

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
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	614	2	2	9	N	2					75
02	616	N	528	-0-	-88	-0-	528	2			N	-0-					75
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	623	2	3	9	N	3					78
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13					91
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	616	2	17	9	N	15					106
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	597	2	43	9	N	39					145
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	582	2	8	9	N	7					152
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	592	2	9	9	N	8					160
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	560	2	8	9	N	7					167
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	546	2	3	9	N	3					170
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	485	2	39	9	N	35					205
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	464	2	6	9	N	5					210

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

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
01	2015	N	1310	-0-	-705	-0-	1299	2	11	9	N	10					54
02	1456	N	1321	-0-	-135	-0-	1321	2			N	-0-					54
03	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	1268	2	1	9	N	1					55
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					65
05	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1244	2	2	9	N	2					67
06	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1106	2	1	9	N	1					68
07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			N	-0-					68
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					68
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					68
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					68
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					68
12	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 15,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1395	N	358	-0-	-1037	-0-	358	2			N	-0-					59
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	331	2	2	9	N	2					61
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5					66
04	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	2			N	-0-					66
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	N	10					76
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					76
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					76
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					76
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					76
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					76
11	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					76
12	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	913	2	11	9	N	10					52
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	2			N	-0-					52
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	842	2	7	9	N	6					58
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	773	2	24	9	N	22					80
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					85
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	758	2	8	9	N	7					92
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	735	2	9	9	N	8					100
08	899	N	772	-0-	-127	-0-	759	2	13	9	N	12					112
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	756	2	8	9	N	7					119
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					119
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	N	10	94	1			35
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 9,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1072	2	25	9	N	23					97
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	858	2	3	9	N	3					100
03	1085	N	982	-0-	-103	-0-	971	2	11	9	N	10					110
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	873	2	12	9	N	11					121
05	961	N	792	-0-	-169	-0-	783	2	9	9	N	8					129
06	960	N	749	-0-	-211	-0-	740	2	9	9	N	8					137
07	930	N	669	-0-	-261	-0-	658	2	11	9	N	10					147
08	806	N	589	-0-	-217	-0-	580	2	9	9	N	8	115	1			40
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	702	2	9	9	N	8					48
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	509	2	11	9	N	10					58
11	570	N	325	-0-	-245	-0-	316	2	9	9	N	8					66
12	744	N	240	-0-	-504	-0-	237	2	3	9	N	3					69

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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
01	806	N	9	-0-	-797	-0-	9	2			N	-0-					146
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					146
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					146
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			31

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	2			N	-0-					78
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	662	2			N	-0-					78
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					78
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					78
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					78
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					78
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					80
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					80
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					80
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					80
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					80
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 8 RRCID -> 247926 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					172
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	141	1			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	2			N	-0-					110
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9	9	N	8	17	1			101
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					101
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	328	2	7	9	N	6					107
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					107
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					107
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1256	2	23	9	N	21					193
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	1213	2	9	9	N	8					201
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	N	17					218
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1615	2	15	9	N	14	56	1			176
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					176
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					176
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541	2	20	9	N	18					194
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1685	2	8	9	N	7	173	1			28
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1611	2	9	9	N	8					36
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	2	10	9	N	9					45
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	2	12	9	N	11					56
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	2	8	9	N	7					63

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	925	2	24	9	N	22	161	1			62
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	781	2	22	9	N	20					82
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	909	2	20	9	N	18					100
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	930	2	23	9	N	21					121
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	905	2	28	9	N	25					146
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	763	2	23	9	N	21					167
07	961	N	765	-0-	-196	-0-	743	2	22	9	N	20					187
08	930	N	891	-0-	-39	-0-	871	2	20	9	N	18					205
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	867	2	21	9	N	19	190	1			34
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	841	2	23	9	N	21					55
11	870	N	785	-0-	-85	-0-	763	2	22	9	N	20					75
12	930	N	702	-0-	-228	-0-	680	2	22	9	N	20					95

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1536	2	22	9	N	20					112
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1359	2	19	9	N	17					129
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1200	2	40	9	N	36					165
04	1500	X	1384	-0-	-116	-0-	1342	2	42	9	N	38	101	1			102
05	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1732	2	46	9	N	42					144
06	1710	X	1640	-0-	-70	-0-	1595	2	45	9	N	41	79	1			106
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2130	2	42	9	N	38	79	1			65
08	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2277	2	42	9	N	38					103
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2406	2	40	9	N	36					139
10	2170	X	1406	-0-	-764	-0-	1381	2	25	9	N	23					162
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2292	2	55	9	N	50	121	1			91
12	2542	X	550	-0-	-1992	-0-	531	2	19	9	N	17					108

TOTAL GAS PROD: 20,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

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
01	7130	X	5726	-0-	-1404	-0-	5163	2	563	9	N	512	381	1			1350
02	6916	X	5220	-0-	-1696	-0-	4664	2	556	9	N	505	662	1			1193
03	7657	X	6577	-0-	-1080	-0-	6043	2	534	9	N	485	369	1			1309
04	7410	X	5111	-0-	-2299	-0-	4603	2	508	9	N	462	383	1			1388
05	6975	X	3752	-0-	-3223	-0-	3273	2	479	9	N	435	374	1			1449
06	6390	X	3233	-0-	-3157	-0-	2784	2	449	9	N	408	370	1			1487
07	6572	X	2331	-0-	-4241	-0-	1960	2	371	9	N	337	373	1			1451
08	6572	X	1304	-0-	-5268	-0-	1113	2	191	9	N	174	193	1			1432
09	5100	X	3838	-0-	-1262	-0-	3238	2	600	9	N	545	758	1			1219
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4194	2	570	9	N	518	383	1			1354
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4411	2	523	9	N	475	578	1			1251
*12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	4583	2	538	9	N	489	188	1			1552

TOTAL GAS PROD: 51,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,345

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

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
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3584	2	244	9	N	222	182	1			1527
02	2352	X	2120	-0-	-232	-0-	1988	2	132	9	N	120	180	1			1467
03	2604	X	7	-0-	-2597	-0-	7	2			N	-0-					1467
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5119	2	352	9	N	320	191	1			1596
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4296	2	296	9	N	269	343	1			1522
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4334	2	295	9	N	268	182	1			1608
07	2604	X	2214	-0-	-390	-0-	2012	2	202	9	N	184	180	1			1612
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6604	2	334	9	N	304	191	1			1725
09	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6070	2	415	9	N	377	565	1			1537
10	2604	X	1055	-0-	-1549	-0-	1009	2	46	9	N	42					1579
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3810	2	151	9	N	137	182	1			1534
*12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4470	2	349	9	N	317	146	1			1705

TOTAL GAS PROD: 46,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,560

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

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
01	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2477	2	42	9	N	38					321
02	4676	X	2922	-0-	-1754	-0-	2872	2	50	9	N	45	181	1			185
03	5177	X	1955	-0-	-3222	-0-	1879	2	76	9	N	69					254
04	5010	X	3167	-0-	-1843	-0-	3073	2	94	9	N	85					339
05	5115	X	2679	-0-	-2436	-0-	2588	2	91	9	N	83					422
06	3450	X	2975	-0-	-475	-0-	2938	2	37	9	N	34					456
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3196	2	121	9	N	110	381	1			185
08	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3082	2	78	9	N	71					256
09	3180	X	2751	-0-	-429	-0-	2681	2	70	9	N	64	184	1			136
10	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	2703	2	77	9	N	70					206
11	3210	X	2254	-0-	-956	-0-	2182	2	72	9	N	65	170	1			101
12	3317	X	2683	-0-	-634	-0-	2597	2	86	9	N	78	47	1			132

TOTAL GAS PROD: 33,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	223	-0-	-5946	-0-	223	2			N	-0-					169
02	5572	X	201	-0-	-5371	-0-	201	2			N	-0-					169
03	7936	X	277	-0-	-7659	-0-	277	2			N	-0-					169
04	7680	X	1437	-0-	-6243	-0-	1363	2	74	9	N	67					236
05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11824	2	154	9	N	140	188	1			188
06	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10414	2	145	9	N	132	186	1			134
07	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8649	2	116	9	N	105	179	1			60
08	10416	X	9682	-0-	-734	-0-	9559	2	123	9	N	112					172
09	10080	X	8751	-0-	-1329	-0-	8602	2	149	9	N	135	190	1			117
10	10416	X	6923	-0-	-3493	-0-	6793	2	130	9	N	118					235
11	10080	X	7692	-0-	-2388	-0-	7594	2	98	9	N	89	179	1			145
12	9672	X	7759	-0-	-1913	-0-	7661	2	98	9	N	89	168	1			66

TOTAL GAS PROD: 74,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

01	10354	X	7326	-0-	-3028	-0-	7249	2	77	9	N	70					377
02	9352	X	7692	-0-	-1660	-0-	7593	2	99	9	N	90	184	1			283
03	10354	X	7857	-0-	-2497	-0-	7738	2	119	9	N	108					391
04	8070	X	7841	-0-	-229	-0-	7751	2	90	9	N	82	185	1			288
05	8525	X	7965	-0-	-560	-0-	7885	2	80	9	N	73					361
06	8250	X	3163	-0-	-5087	-0-	3163	2			N	-0-					361
07	8525	X	4617	-0-	-3908	-0-	4566	2	51	9	N	46					407
08	8091	X	5997	-0-	-2094	-0-	5969	2	28	9	N	25	164	1			268
09	7830	X	7120	-0-	-710	-0-	7062	2	58	9	N	53					321
10	7967	X	7269	-0-	-698	-0-	7194	2	75	9	N	68					389
11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7025	2	90	9	N	82	171	1			300
*12	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8414	2	101	9	N	92	154	1			238

TOTAL GAS PROD: 82,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	9517	X	1869	-0-	-7648	-0-	1833	2	36	9	N	33					224
02	8428	X	1420	-0-	-7008	-0-	1409	2	11	9	N	10					234
03	9331	X	2183	-0-	-7148	-0-	2163	2	20	9	N	18					252
04	3750	X	884	-0-	-2866	-0-	869	2	15	9	N	14	164	1			102
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	N	18					120
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	27					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1177	2	8	9	N	7					154
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3691	2	54	9	N	49					203
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2562	2	68	9	N	62					265
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1419	2	73	9	N	66	178	1			153
*12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1397	2	87	9	N	79					232

TOTAL GAS PROD: 18,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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
01	12772	X	11327	-0-	-1445	-0-	11032	2	295	9	N	268	367	1			288
02	9772	X	9353	-0-	-419	-0-	9100	2	253	9	N	230	182	1			336
03	10602	X	9784	-0-	-818	-0-	9509	2	275	9	N	250	182	1			404
04	10950	X	7991	-0-	-2959	-0-	7736	2	255	9	N	232	193	1			443
05	11315	X	9210	-0-	-2105	-0-	8959	2	251	9	N	228	378	1			293
06	10950	X	7274	-0-	-3676	-0-	7066	2	208	9	N	189	189	1			293
07	10354	X	7628	-0-	-2726	-0-	7423	2	205	9	N	186	184	1			295
08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	9849	2	229	9	N	208	194	1			309
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8737	2	234	9	N	213	188	1			334
10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9466	2	277	9	N	252	188	1			398
11	9750	X	9295	-0-	-455	-0-	8997	2	298	9	N	271	387	1			282
12	10075	X	9441	-0-	-634	-0-	9171	2	270	9	N	245	185	1			342

TOTAL GAS PROD: 110,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,772

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
01	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15312	2	296	9	N	269					595
02	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15536	2	209	9	N	190	353	1			432
03	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	14994	2	199	9	N	181	164	1			449
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12356	2	217	9	N	197					646
05	10695	X	2772	-0-	-7923	-0-	2460	2	312	9	N	284	191	1			739
06	10350	X	4238	-0-	-6112	-0-	4030	2	208	9	N	189	379	1			549
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4040	2	251	9	N	228	187	1			590
08	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	18558	2	219	9	N	199	528	1			261
09	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17755	2	213	9	N	194	163	1			292
10	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	17846	2	285	9	N	259	346	1			205
11	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16057	2	287	9	N	261	180	1			286
*12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	16848	2	289	9	N	263	271	1			278

TOTAL GAS PROD: 158,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,714

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	15941	2	316	9	N	287	189	1			220
02	17920	X	9315	-0-	-8605	-0-	9154	2	161	9	N	146	169	1			197
03	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	21110	2	316	9	N	287	184	1			300
04	19980	X	13651	-0-	-6329	-0-	13548	2	103	9	N	94	163	1			231
05	20646	X	7579	-0-	-13067	-0-	7523	2	56	9	N	51					282
06	20130	X	2513	-0-	-17617	-0-	2500	2	13	9	N	12					294
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2819	2	167	9	N	152					446
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4460	2	70	9	N	64	172	1			338
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5117	2	69	9	N	63					401
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3882	2	97	9	N	88	342	1			147
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3417	2	64	9	N	58					205
*12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4429	2	55	9	N	50					255

TOTAL GAS PROD: 95,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

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
01	10664	X	4465	-0-	-6199	-0-	4206	2	259	9	N	235	196	1			720
02	9632	X	5394	-0-	-4238	-0-	5140	2	254	9	N	231	368	1			583
03	10664	X	6786	-0-	-3878	-0-	6447	2	339	9	N	308	364	1			527
04	10320	X	7082	-0-	-3238	-0-	6749	2	333	9	N	303	186	1			644
05	10664	X	6241	-0-	-4423	-0-	6053	2	188	9	N	171	574	1			241
06	10200	X	4014	-0-	-6186	-0-	3953	2	61	9	N	55					296
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1798	2	52	9	N	47					343
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
10	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					343
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	7837	2	308	9	N	280	183	1			440
*12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5655	2	296	9	N	269	193	1			516

TOTAL GAS PROD: 51,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,899

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	21430	2	330	9	N	300	175	1			569
02	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17260	2	310	9	N	282	551	1			300
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11151	2	289	9	N	263	185	1			378
04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12152	2	407	9	N	370	178	1			570
05	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	18892	2	488	9	N	444	550	1			464
06	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17417	2	516	9	N	469					933
07	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	18757	2	403	9	N	366	568	1			731
08	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	18056	2	402	9	N	365	752	1			344
09	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	17971	2	411	9	N	374	367	1			351
10	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18553	2	382	9	N	347	526	1			172
11	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15216	2	303	9	N	275					447
*12	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18262	2	424	9	N	385	581	1			251

TOTAL GAS PROD: 209,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,240

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	99026	X	33459	-0-	-65567	-0-	32587	2	872	9	N	793	1112	1			508
02	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	28323	2	719	9	N	654	549	1			613
03	30393	X	30393	-0-	-0-	-0-	29597	2	796	9	N	724	915	1			422
04	31856	X	31856	-0-	-0-	-0-	31155	2	701	9	N	637	369	1			690
05	39758	X	39758	-0-	-0-	-0-	38966	2	792	9	N	720	943	1			467
06	40695	X	40695	-0-	-0-	-0-	39926	2	769	9	N	699	561	1			605
07	43408	X	43408	-0-	-0-	-0-	42695	2	713	9	N	648	761	1			492
08	45544	X	45544	-0-	-0-	-0-	44790	2	754	9	N	685	570	1			607
09	44309	X	44309	-0-	-0-	-0-	43537	2	772	9	N	702	751	1			558
10	43612	X	43612	-0-	-0-	-0-	42744	2	868	9	N	789	561	1			786
11	34188	X	34188	-0-	-0-	-0-	33546	2	642	9	N	584	757	1			613
*12	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-	28165	2	545	9	N	495	772	1			336

TOTAL GAS PROD: 444,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2576	2	77	9	N	70					364
02	3192	X	2702	-0-	-490	-0-	2647	2	55	9	N	50	180	1			234
03	3534	X	526	-0-	-3008	-0-	472	2	54	9	N	49					283
04	3420	X	313	-0-	-3107	-0-	278	2	35	9	N	32					315
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	23					338
06	3030	X	710	-0-	-2320	-0-	652	2	58	9	N	53					391
07	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	2329	2	75	9	N	68	194	1			265
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2957	2	67	9	N	61					326
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2692	2	76	9	N	69					395
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3538	2	85	9	N	77	194	1			278
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4268	2	116	9	N	105					383
12	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2749	2	74	9	N	67	205	1			245

TOTAL GAS PROD: 25,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

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
01	11625	X	10987	-0-	-638	-0-	10818	2	169	9	N	154	187	1			315
02	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12037	2	211	9	N	192	183	1			324
03	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17309	2	202	9	N	184	185	1			323
04	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	13966	2	197	9	N	179	189	1			313
05	11625	X	10121	-0-	-1504	-0-	9937	2	184	9	N	167	192	1			288
06	11250	X	9958	-0-	-1292	-0-	9743	2	215	9	N	195					483
07	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9257	2	358	9	N	325	358	1			450
08	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11545	2	166	9	N	151	167	1			434
09	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10696	2	198	9	N	180	180	1			434
10	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12406	2	166	9	N	151	194	1			391
11	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12466	2	208	9	N	189	192	1			388
*12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10776	2	191	9	N	174	188	1			374

TOTAL GAS PROD: 143,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15314	X	8728	-0-	-6586	-0-	8565	2	163	9	N	148	175	1			126
02	11228	X	9852	-0-	-1376	-0-	9648	2	204	9	N	185					311
03	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10214	2	228	9	N	207	362	1			156
04	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9800	2	212	9	N	193	185	1			164
05	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11180	2	212	9	N	193	171	1			186
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10612	2	112	9	N	102					288
07	10912	X	9222	-0-	-1690	-0-	8990	2	232	9	N	211	185	1			314
08	11377	X	7912	-0-	-3465	-0-	7788	2	124	9	N	113	177	1			250
09	11010	X	9899	-0-	-1111	-0-	9726	2	173	9	N	157	170	1			237
10	11377	X	9117	-0-	-2260	-0-	8921	2	196	9	N	178	168	1			247
11	10710	X	3372	-0-	-7338	-0-	3174	2	198	9	N	180	187	1			240
12	10230	X	8041	-0-	-2189	-0-	7822	2	219	9	N	199	186	1			253

TOTAL GAS PROD: 108,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60246	X	15237	-0-	-45009	-0-	14664	2	573	9	N	521	370	1			244
02	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16036	2	568	9	N	516	547	1			213
03	23733	X	23733	-0-	-0-	-0-	23107	2	626	9	N	569	547	1			235
04	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	21812	2	752	9	N	684	377	1			542
05	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	20862	2	523	9	N	475	564	1			453
06	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	17946	2	521	9	N	474	562	1			365
07	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	10791	2	330	9	N	300	186	1			479
08	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6842	2	174	9	N	158	352	1			285
09	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7221	2	162	9	N	147	192	1			240
10	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17444	2	410	9	N	373	200	1			413
11	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19350	2	428	9	N	389	191	1			611
*12	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14490	2	340	9	N	309	587	1			333

TOTAL GAS PROD: 195,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,915

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	4371	X	2402	-0-	-1969	-0-	2273	2	129	9	N	117	189	1			244
02	3948	X	1669	-0-	-2279	-0-	1552	2	117	9	N	106	181	1			169
03	4371	X	2739	-0-	-1632	-0-	2620	2	119	9	N	108					277
04	3540	X	2270	-0-	-1270	-0-	2096	2	174	9	N	158	190	1			245
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4616	2	194	9	N	176	189	1			232
06	2640	X	2199	-0-	-441	-0-	2013	2	186	9	N	169	192	1			209
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3012	2	198	9	N	180	186	1			203
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5661	2	261	9	N	237	190	1			250
09	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4425	2	172	9	N	156	184	1			222
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5396	2	215	9	N	195	179	1			238
11	4890	X	2891	-0-	-1999	-0-	2738	2	153	9	N	139	184	1			193
12	5053	X	3839	-0-	-1214	-0-	3738	2	101	9	N	92					285

TOTAL GAS PROD: 42,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169241	X	45018	-0-	-124223	-0-	44051	2	967	9	N	879	1111	1			702
02	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	21855	2	729	9	N	663	370	1			995
03	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	19489	2	648	9	N	589	739	1			845
04	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	25571	2	578	9	N	525	563	1			807
05	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15117	2	556	9	N	505	368	1			944
06	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16049	2	584	9	N	531	562	1			913
07	29164	X	29164	-0-	-0-	-0-	28627	2	537	9	N	488	749	1			652
08	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	25743	2	534	9	N	485	368	1			769
09	23945	X	23945	-0-	-0-	-0-	23433	2	512	9	N	465	552	1			682
10	24068	X	24068	-0-	-0-	-0-	23510	2	558	9	N	507	569	1			620
11	25582	X	25582	-0-	-0-	-0-	25136	2	446	9	N	405	192	1			833
*12	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22121	2	343	9	N	312	391	1			754

TOTAL GAS PROD: 297,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,354

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					216
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	17546	X	9497	-0-	-8049	-0-	9141	2	356	9	N	324	371	1			219
02	15848	X	7098	-0-	-8750	-0-	6855	2	243	9	N	221	185	1			255
03	17546	X	8656	-0-	-8890	-0-	8276	2	380	9	N	345	371	1			229
04	16980	X	7058	-0-	-9922	-0-	6654	2	404	9	N	367	372	1			224
05	17546	X	8261	-0-	-9285	-0-	7848	2	413	9	N	375	378	1			221
06	9180	X	8519	-0-	-661	-0-	8196	2	323	9	N	294	375	1			140
07	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	15047	2	320	9	N	291	191	1			240
08	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15143	2	393	9	N	357	382	1			215
09	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	13987	2	288	9	N	262	360	1			117
10	15376	X	14554	-0-	-822	-0-	14218	2	336	9	N	305	191	1			231
11	15030	X	7631	-0-	-7399	-0-	7312	2	319	9	N	290	389	1			132
12	15531	X	14905	-0-	-626	-0-	14496	2	409	9	N	372	370	1			134

TOTAL GAS PROD: 131,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,803

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	13299	X	9223	-0-	-4076	-0-	8807	2	416	9	N	378	368	1			230
02	12572	X	2567	-0-	-10005	-0-	2181	2	386	9	N	351	365	1			216
03	13919	X	8216	-0-	-5703	-0-	7882	2	334	9	N	304	367	1			153
04	13470	X	4038	-0-	-9432	-0-	3641	2	397	9	N	361	370	1			144
05	12648	X	4775	-0-	-7873	-0-	4376	2	399	9	N	363	376	1			131
06	8940	X	5707	-0-	-3233	-0-	5357	2	350	9	N	318	367	1			82
07	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	9857	2	342	9	N	311	191	1			202
08	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10044	2	364	9	N	331	374	1			159
09	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9199	2	349	9	N	317	375	1			101
10	10199	X	9058	-0-	-1141	-0-	8726	2	332	9	N	302	190	1			213
11	10080	X	4985	-0-	-5095	-0-	4613	2	372	9	N	338	387	1			164
12	10416	X	8931	-0-	-1485	-0-	8575	2	356	9	N	324	388	1			100

TOTAL GAS PROD: 87,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,998

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
01	7099	X	4422	-0-	-2677	-0-	4192	2	230	9	N	209	188	1			265
02	8456	X	1143	-0-	-7313	-0-	942	2	201	9	N	183	186	1			262
03	9362	X	2632	-0-	-6730	-0-	2369	2	263	9	N	239	182	1			319
04	9060	X	3024	-0-	-6036	-0-	2793	2	231	9	N	210	353	1			176
05	6851	X	6672	-0-	-179	-0-	6431	2	241	9	N	219	160	1			235
06	4290	X	2730	-0-	-1560	-0-	2531	2	199	9	N	181	189	1			227
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3322	2	266	9	N	242	189	1			280
08	6665	X	5467	-0-	-1198	-0-	5266	2	201	9	N	183	191	1			272
09	6450	X	5197	-0-	-1253	-0-	5031	2	166	9	N	151	181	1			242
10	6665	X	5513	-0-	-1152	-0-	5322	2	191	9	N	174	180	1			236
11	5280	X	2500	-0-	-2780	-0-	2354	2	146	9	N	133	199	1			170
12	5456	X	3704	-0-	-1752	-0-	3465	2	239	9	N	217	194	1			193

TOTAL GAS PROD: 46,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	9517	X	7729	-0-	-1788	-0-	7465	2	264	9	N	240	370	1			123
02	8596	X	6597	-0-	-1999	-0-	6398	2	199	9	N	181					304
03	9517	X	6858	-0-	-2659	-0-	6712	2	146	9	N	133	181	1			256
04	7470	X	3677	-0-	-3793	-0-	3530	2	147	9	N	134	181	1			209
05	7719	X	2854	-0-	-4865	-0-	2748	2	106	9	N	96	189	1			116
06	7470	X	1695	-0-	-5775	-0-	1619	2	76	9	N	69					185
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	3					188
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					188
09	3690	X	611	-0-	-3079	-0-	611	2			N	-0-					188
10	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5415	2	174	9	N	158	192	1			154
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4189	2	178	9	N	162					316
*12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6238	2	274	9	N	249	366	1			199

TOTAL GAS PROD: 46,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

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
01	10075	X	1655	-0-	-8420	-0-	1652	2	3	9	N	3					278
02	4788	X	1183	-0-	-3605	-0-	1174	2	9	9	N	8					286
03	4991	X	154	-0-	-4837	-0-	154	2			N	-0-					286
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					286
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					286
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					286
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	13					299
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	82	191	1			190
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	3936	2	240	9	N	218	182	1			226
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3402	2	185	9	N	168	198	1			196
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3066	2	191	9	N	174	189	1			181
*12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4509	2	226	9	N	205	191	1			195

TOTAL GAS PROD: 18,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

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
01	39628	X	39628	-0-	-0-	-0-	38981	2	647	9	N	588	562	1			502
02	34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	34206	2	527	9	N	479	738	1			243
03	36183	X	36183	-0-	-0-	-0-	35586	2	597	9	N	543	519	1			267
04	37962	X	37962	-0-	-0-	-0-	37425	2	537	9	N	488	352	1			403
05	37398	X	37398	-0-	-0-	-0-	36932	2	466	9	N	424	352	1			475
06	45619	X	45619	-0-	-0-	-0-	45118	2	501	9	N	455	564	1			366
07	42483	X	42483	-0-	-0-	-0-	42030	2	453	9	N	412	378	1			400
08	41342	X	41342	-0-	-0-	-0-	40872	2	470	9	N	427	540	1			287
09	37139	X	37139	-0-	-0-	-0-	36720	2	419	9	N	381	342	1			326
10	38478	X	38478	-0-	-0-	-0-	37985	2	493	9	N	448	559	1			215
11	36094	X	36094	-0-	-0-	-0-	35586	2	508	9	N	462	363	1			314
*12	35699	X	35699	-0-	-0-	-0-	35180	2	519	9	N	472	524	1			262

TOTAL GAS PROD: 462,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,579

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	10912	X	3844	-0-	-7068	-0-	3712	2	132	9	N	120	185	1			177
02	9856	X	1013	-0-	-8843	-0-	967	2	46	9	N	42					219
03	10912	X	2011	-0-	-8901	-0-	1975	2	36	9	N	33					252
04	9900	X	1170	-0-	-8730	-0-	1149	2	21	9	N	19					271
05	7657	X	2981	-0-	-4676	-0-	2979	2	2	9	N	2					273
06	3720	X	1919	-0-	-1801	-0-	1883	2	36	9	N	33	191	1			115
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3102	2	117	9	N	106					221
08	2976	X	2005	-0-	-971	-0-	1971	2	34	9	N	31					252
09	2880	X	1726	-0-	-1154	-0-	1707	2	19	9	N	17					269
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	34	182	1			121
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	50					171
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	13					184

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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
01	16430	X	9782	-0-	-6648	-0-	9576	2	206	9	N	187	184	1			452
02	11032	X	8661	-0-	-2371	-0-	8463	2	198	9	N	180	186	1			446
03	11067	X	9249	-0-	-1818	-0-	9088	2	161	9	N	146	181	1			411
04	10710	X	8671	-0-	-2039	-0-	8459	2	212	9	N	193	188	1			416
05	11067	X	10173	-0-	-894	-0-	10005	2	168	9	N	153	189	1			380
06	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9425	2	130	9	N	118					498
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10419	2	107	9	N	97	372	1			223
08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10679	2	158	9	N	144					367
09	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9738	2	142	9	N	129	187	1			309
10	10540	X	9638	-0-	-902	-0-	9469	2	169	9	N	154	189	1			274
11	10500	X	4208	-0-	-6292	-0-	4015	2	193	9	N	175	175	1			274
12	10850	X	9826	-0-	-1024	-0-	9655	2	171	9	N	155	72	1			357

TOTAL GAS PROD: 111,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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
01	14601	X	4343	-0-	-10258	-0-	4343	2			N	-0-					226
02	12544	X	6191	-0-	-6353	-0-	6170	2	21	9	N	19					245
03	10850	X	5436	-0-	-5414	-0-	5424	2	12	9	N	11					256
04	10500	X	3528	-0-	-6972	-0-	3522	2	6	9	N	5					261
05	6851	X	3859	-0-	-2992	-0-	3857	2	2	9	N	2					263
06	6630	X	3545	-0-	-3085	-0-	3543	2	2	9	N	2					265
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					265
08	0	Z	4794	-0-	4794	4794	4794	2			N	-0-	183	1			82
09	0	Z	4760	-0-	4760	9554	4752	2	8	9	N	7					89
10	0	Z	4806	-0-	4806	14360	4799	2	7	9	N	6					95
11	0	Z	5053	-0-	5053	19413	5019	2	34	9	N	31					126
12	0	Z	5252	-0-	5252	24665	5191	2	61	9	N	55	181	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	27652	X	15080	-0-	-12572	-0-	14817	2	263	9	N	239					617
02	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	27261	2	300	9	N	273	551	1			339
03	25172	X	22231	-0-	-2941	-0-	21839	2	392	9	N	356	362	1			333
04	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19323	2	294	9	N	267	186	1			414
05	30504	X	19148	-0-	-11356	-0-	18877	2	271	9	N	246	191	1			469
06	29520	X	18914	-0-	-10606	-0-	18673	2	241	9	N	219	383	1			305
07	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18453	2	279	9	N	254	192	1			367
08	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18243	2	207	9	N	188	183	1			372
09	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	16920	2	188	9	N	171	191	1			352
10	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17756	2	208	9	N	189					541
11	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	19007	2	158	9	N	144	188	1			497
*12	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	20804	2	175	9	N	159	181	1			475

TOTAL GAS PROD: 234,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	W	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					49
03	0	W	4	-0-	4	232	4	2			N	-0-					49
04	0	W	4	-0-	4	236	4	2			N	-0-					49
05	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	248	2	54	9	N	49					98
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					110
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018 - P/A 11/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

01	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	15	1	1223	3	N	-0-				82
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	14	1	1104	3	N	-0-				82
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	15	1	1237	3	N	6				88
							7	9								
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-				88
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1254	3	14	9	N	13				101
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-				101
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-				101
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-				101
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-				101
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-				101
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-				101
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	15	1	1273	3	N	-0-				101

TOTAL GAS PROD: 14,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

01	5766	X	5492	-0-	-274	-0-	248	1	5244	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4738	-0-	-946	-0-	224	1	4514	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5389	-0-	-904	-0-	233	1	5156	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5851	-0-	-239	-0-	240	1	5611	2	N	-0-					-0-
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	248	1	5741	2	N	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	232	1	5201	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5903	-0-	-142	-0-	248	1	5655	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	248	1	5716	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4823	-0-	-1027	-0-	236	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5756	-0-	-227	-0-	217	1	5539	2	N	-0-					-0-
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	240	1	5694	2	N	-0-					-0-
*12	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	248	1	5856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

01	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
06	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7217	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13068	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
10	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
*11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9028	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

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
01	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7684	-0-	-464	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8045	-0-	-1379	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8030	-0-	-1090	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8665	-0-	-759	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	5472	-0-	-3558	-0-	5471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8494	X	2686	-0-	-5808	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
08	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7991	-0-	-409	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6365	-0-	-2695	-0-	6364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

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
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

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
01	930	X	436	-0-	-494	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	140	-0-	-700	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	349	-0-	-71	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	136	-0-	-298	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	420	X	165	-0-	-255	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	360	X	328	-0-	-32	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	465	X	303	-0-	-162	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	28	-0-	-422	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

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
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2911	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 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
01	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1288	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	47	1	1239	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	952	-0-	-308	-0-	950	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1519	N	719	-0-	-800	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	61	1	2711	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1579	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

01	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
02	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
03	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	1683	-0-	-9807	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10448	-0-	-1042	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	3833	-0-	-8040	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
09	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
10	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
*11	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

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	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7214	-0-	-474	-0-	7214	2			N	-0-					32
02	6944	X	1243	-0-	-5701	-0-	1243	2			N	-0-					32
03	7626	X	1482	-0-	-6144	-0-	1482	2			N	-0-					32
04	7380	X	6926	-0-	-454	-0-	6926	2			N	-0-					32
05	7626	X	5927	-0-	-1699	-0-	5927	2			N	-0-					32
06	6990	X	6004	-0-	-986	-0-	6004	2			N	-0-					32
07	7161	X	6873	-0-	-288	-0-	6873	2			N	-0-					32
08	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					32
09	6930	X	6285	-0-	-645	-0-	6285	2			N	-0-					32
10	6882	X	6028	-0-	-854	-0-	6028	2			N	-0-					32
11	8070	X	6402	-0-	-1668	-0-	6402	2			N	-0-					32
12	8339	X	6716	-0-	-1623	-0-	6716	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 69,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 207 L RRCID -> 108019 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4146		3528	-0-	-618	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	2744		2356	-0-	-388	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	4136		3587	-0-	-549	-0-	3580	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3456		3198	-0-	-258	-0-	3	1	3195	2	N	-0-					-0-
05	3038		2833	-0-	-205	-0-	2827	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3486		3213	-0-	-273	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	3038		2292	-0-	-746	-0-	2288	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3038		2292	-0-	-746	-0-	2288	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	2940		3890	-0-	950	950	3890	2			N	-0-					-0-
10	3890		3460	-0-	-430	520	3460	2			N	-0-					-0-
*11	4382		3401	-0-	-981	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*12	3401	NO RPT		-0-	-3401	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO) 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	#	3513	-0-	-3834	-0-	3513	2			N	-0-					12
02	6692	#	3184	-0-	-3508	-0-	3184	2			N	-0-					12
03	7409	#	6721	-0-	-688	-0-	6721	2			N	-0-					12
04	7170	#	6679	-0-	-491	-0-	6679	2			N	-0-					12
05	7033	R	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					12
06	6731	R	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					12
07	6962	R	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					12
08	7037	#	6906	-0-	-131	-0-	6906	2			N	-0-					12
09	6810	#	6699	-0-	-111	-0-	6699	2			N	-0-					12
10	7050	R	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					12
11	6837	R	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					12
12	6975	#	6719	-0-	-256	-0-	6719	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 75,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

	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
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					48
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					48
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					48
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					48
05	1178	N	689	-0-	-489	-0-	689	3			N	-0-					48
06	1140	N	549	-0-	-591	-0-	549	3			N	-0-					48
07	1178	N	837	-0-	-341	-0-	836	3	1	9	N	1					49
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	N	1					50
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					50
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	3	3	9	N	3					53
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					53
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

	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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3171	3	11	9	N	10					57
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2876	3	3	9	N	3					60
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3342	3	9	9	N	8					68
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2892	3	4	9	N	4					72
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3144	3	6	9	N	5					77
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2991	3	6	9	N	5					82
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3099	3	6	9	N	5					87
08	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2838	3	6	9	N	5					92
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					92
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3659	3	15	9	N	14					106
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					106
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 34,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ODC WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			69
02	4760	-0-	-0-	-4760	-0-				N	-0-			69
03	5270	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			69
04	11496	8298	-0-	-3198	-0-	8298	2		N	-0-			69
05	8836	7053	-0-	-1783	-0-	7053	2		N	-0-			69
06	5100	5491	-0-	391	391	5491	2		N	-0-			69
07	5270	5035	-0-	-235	156	5035	2		N	-0-			69
08	5270	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2		N	-0-			69
09	5100	3536	-0-	-1564	-0-	3536	2		N	-0-			69
10	5270	3583	-0-	-1687	-0-	3583	2		N	-0-			69
11	5100	4054	-0-	-1046	-0-	4054	2		N	-0-			69
12	5022 #	4191	-0-	-831	-0-	4191	2		N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 45,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	N	-0-					198
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	4	1	12	2	N	-0-					198
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					198
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	N	-0-					198
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					198
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					198
07	13	N	10	-0-	-3	-0-	2	1	8	2	N	-0-					198
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					198
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	33	1	18	2	N	-0-					198
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					198
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					198
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	410	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	366	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	384	1	863	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	310	1	1365	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	219	-0-	-1083	-0-	48	1	171	2	N	-0-					-0-
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	398	1	2541	2	N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	309	1	1247	2	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	299	1	846	2	N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	321	1	944	2	N	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	378	1	2176	2	N	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	317	1	2154	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3179	-0-	79	79	457	1	2722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
INTEGRITY H2O LLC 424759
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE (ATOKA) //CONT.// 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	43	1	462	2	N	-0-					50
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	29	1	394	2	N	-0-					50
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	2	N	-0-					50
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	N	-0-					50
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	512	2	N	-0-					50
06	540	N	159	-0-	-381	-0-	11	1	148	2	N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

01	3446		3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					153
02	3201		3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					153
03	3569		3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					153
04	3437		3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					153
05	3528		3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					153
06	3430		3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					153
07	3533		3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					153
08	3533		3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					153
09	3304		3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					153
10	3447		3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					153
11	3341		3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					153
*12	3438		3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 41,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) //CONT.// 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					65
02	728	N	528	-0-	-200	-0-	528	3			N	-0-					65
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					65
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					65
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	987	3	37	9	N	34					99
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	812	3	44	9	N	40					139
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	897	3	58	9	N	53	184	1			8
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	878	3	17	9	N	15					23
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	825	3	12	9	N	11					34
10	961	N	342	-0-	-619	-0-	342	3			N	-0-					34
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					34
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	56	1	12	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	56	1	14	2	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	1	8	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	34	1	7	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2872		2583	-0-	-289	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2418		2245	-0-	-173	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2335	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	637	2	1	9	N	1					116
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					116
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	N	6					122
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	612	2	9	9	N	8	88	1			42
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					42
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					42
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					42
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					42
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					42
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					42
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					42
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					88
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					88
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					88
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					88
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					88
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					88
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					88
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					88
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	491	2	3	9	N	3					494
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					494
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7					501
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	659	2	18	9	N	16					517
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					517
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					517
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					517
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	383	2	3	9	N	3					520
09	540	N	191	-0-	-349	-0-	191	2			N	-0-	30	1			490
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					490
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					490
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					490

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	868	N	760	-0-	-108	-0-	757	2	3	9	N	3					80
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					80
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					80
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					83
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	914	2	3	9	N	3					86
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	872	2	3	9	N	3					89
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					89
08	930	N	833	-0-	-97	-0-	832	2	1	9	N	1					90
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	2			N	-0-					90
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	2	4	9	N	4					94
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	N	2					96
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					103

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1390	2	7	9	N	6					249
02	1540	N	1435	-0-	-105	-0-	1435	2			N	-0-					249
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1594	2	9	9	N	8					257
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1437	2	4	9	N	4					261
05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1570	2	2	9	N	2					263
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1505	2	2	9	N	2					265
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					265
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1501	2	3	9	N	3					268
09	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	1252	2			N	-0-					268
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1517	2	4	9	N	4					272
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1515	2	9	9	N	8					280
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9	9	N	8					288

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	14	1	528	3	N	20					60
							22	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	N	-0-					60
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	14	1	547	3	N	-0-					60
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	3	5			57
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					57
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	368	3			N	-0-					57
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	14	1	4030	3	N	43					170
							47	9									
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	13	1	3280	3	N	4					174
							4	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	14	1	3601	3	N	-0-	10	5			164
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3055	3	9	9	N	8					172
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					172
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3443	3	6	9	N	5					177
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2006	3	176	9	N	160	160	1			177
08	2077	X	1564	-0-	-513	-0-	1564	3			N	-0-					177
09	2010	X	976	-0-	-1034	-0-	976	3			N	-0-	162	5			15
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					15
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					15
12	2077	X	1616	-0-	-461	-0-	14	1	1602	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 32,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1109 RRCID -> 081237 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2019 - P/A 05/31/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					43
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	182	2			N	-0-					43
03	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2			N	-0-					43
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					43
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					44
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					44
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					44
08	403	N	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-					44
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3					47
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					47
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3668	-0-	568	1450	3635	3	33	9	N	30					150
02	4526	X	3076	-0-	-1450	-0-	3063	3	13	9	N	12					162
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					162
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					162
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3215	3	30	9	N	27					189
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3034	3	17	9	N	15	192	1			12
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					12
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					12
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					12
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3248	3	50	9	N	45					57
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3235	3	22	9	N	20					77
*12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 38,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					135
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					135
03	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1378	3			N	-0-					135
04	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	1307	3	10	4	N	-0-					135
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					135
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					135
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					135
08	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			N	-0-					135
09	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1410	3			N	-0-					135
10	1705	N	1037	-0-	-668	-0-	1017	3	20	4	N	-0-					135
11	1560	N	1248	-0-	-312	-0-	1231	3	17	4	N	-0-					135
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 18,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3169	-0-	69	382	3140	3	29	4	N	-0-					100
02	3194	X	2812	-0-	-382	-0-	2733	3	79	9	N	72					172
03	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1772	3	37	9	N	34	193	1			13
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					13
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3092	3	6	4	N	5					18
							6	9									
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					18
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					18
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2853	3	9	4	N	-0-					18
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2742	3	2	9	N	2					20
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					20
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					20
*12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	3	1	9	N	1	17	5			94
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					94
03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	3			N	-0-					94
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1887	3	12	9	N	11					105
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					105
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					105
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					105
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					105
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					105
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					105
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					105
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 22,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2625	3	295	4	N	-0-					23
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2665	3	24	9	N	22					45
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					45
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					45
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3003	3	39	9	N	35					80
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					80
07	2883	N	1819	-0-	-1064	-0-	1819	3			N	-0-					80
08	2883	N	2257	-0-	-626	-0-	2221	3	32	4	N	4					84
							4	9									
09	2790	N	2438	-0-	-352	-0-	2411	3	27	4	N	-0-					84
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2285	3	10	4	N	-0-					84
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2390	3	13	4	N	-0-					84
*12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 30,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2817	3	8	9	N	7					74
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2473	3	25	9	N	23					97
03	2790	N	2508	-0-	-282	-0-	2508	3			N	-0-					97
04	2700	N	2620	-0-	-80	-0-	2609	3	11	9	N	10					107
05	2759	N	2648	-0-	-111	-0-	2635	3	13	9	N	12					119
06	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					119
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					119
08	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 13,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 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
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2197	3	8	4	N	84					96
							92	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					96
03	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1136	3	68	9	N	62	151	1			7
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					7
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					7
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					7
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2248	3	81	9	N	74					81
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	3			N	-0-					81
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2398	3	39	9	N	35					116
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					116
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2390	3	69	9	N	63	170	1			9
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2370	3	2	4	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 27,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	86	1	46	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	178	1	99	3	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	172	1	94	3	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	178	1	87	3	N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	178	1	95	3	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	172	1	91	3	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	178	1	80	3	N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	172	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	178	1	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

	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
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					25
02	1372	N	1336	-0-	-36	-0-	1336	2			N	-0-					25
03	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1217	2			N	-0-					25
04	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					25
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			N	-0-					25
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					25
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					25
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					25
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					25
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					25
11	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	1465	2			N	-0-					25
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

	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
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	2149	2	N	3					78
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	1985	2	N	2					80
03	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	31 15	1 9	2020	2	N	14					94
04	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	30 17	1 9	2032	2	N	15					109
05	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	31 14	1 9	2114	2	N	13					122
06	2010	N	1423	-0-	-587	-0-	30 9	1 9	1384	2	N	8					130
07	2139	N	535	-0-	-1604	-0-	31 11	1 9	493	2	N	10					140
08	3100	N	3151	-0-	51	51	31 4	1 9	3116	2	N	4					144
09	2695	N	2644	-0-	-51	-0-	30 9	1 9	2605	2	N	8					152
10	3100	N	3166	-0-	66	66	31	1	3135	2	N	-0-					152
11	2897	X	2831	-0-	-66	-0-	30 20	1 9	2781	2	N	18					170
*12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	2803	2	N	10					180

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					77
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					77
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					77
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					77
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2304	2	20	9	N	18					95
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	N	1					96
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					96
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					96
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					96
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					96
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					96
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 22,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	178	1	302	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	160	1	273	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	178	1	305	3	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	172	1	292	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	178	1	296	3	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	172	1	283	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	178	1	289	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	178	1	289	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	172	1	283	3	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	178	1	285	3	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	172	1	271	3	N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	178	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1815	-0-	-173	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	1964	3	7	4	N	87					87
							96	9									
04	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1975	3			N	-0-					87
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	3			N	-0-					87
06	2010	N	1734	-0-	-276	-0-	1734	3			N	-0-					87
07	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	3			N	-0-					87
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					87
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					87
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2007	3	19	4	N	-0-					87
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					87
12	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 23,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					28
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	3			N	-0-					28
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					28
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					28
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					28
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					28
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					28
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					28
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					28
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					28
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					28
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					43
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					43
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					43
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					43
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					43
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					43
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					43
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					43
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					43
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					43
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

	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
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	15	1	2879	3	N	-0-					140
02	1540	N	458	-0-	-1082	-0-	14	1	444	3	N	-0-					140
03	1798	N	32	-0-	-1766	-0-	15	1	6	3	N	-0-					140
							11	4									
04	2790	N	2382	-0-	-408	-0-	2369	3	13	9	N	12					152
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					152
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					152
07	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2371	3	3	9	N	3					155
08	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	2329	3			N	-0-					155
09	3000	N	3159	-0-	159	159	3112	3	41	4	N	5					160
							6	9									
10	3100	N	3048	-0-	-52	107	2962	3	86	4	N	-0-					160
11	3000	N	3006	-0-	6	113	2962	3	44	4	N	-0-					160
*12	3201	X	3088	-0-	-113	-0-	15	1	3065	3	N	7					167
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

	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
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					77
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					77
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					77
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					77
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	3	9	9	N	8					85
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					85
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					85
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					85
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					85
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					85
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					85
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	826	3	32	9	N	29					114

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2201	N	1680	-0-	-521	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2234	-0-	-680	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2017	-0-	-773	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2427	-0-	-243	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					133
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	N	5					138
03	3100	N	3158	-0-	58	58	3140	2	18	9	N	16					154
04	2742	N	2684	-0-	-58	-0-	2681	2	3	9	N	3					157
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					157
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					157
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					157
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					157
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					157
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					157
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					157
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 30,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	N	2					13
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	2			N	-0-					13
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					13
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					13
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2					15
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	15	1			-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	482	2	7	9	N	6					26
02	476	N	357	-0-	-119	-0-	356	2	1	9	N	1					27
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	2	1	9	N	1					28
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					28
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	N	4					32
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					32
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					32
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	4	1			28
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					28
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4					32
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					35
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

	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
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	782	2	14	9	N	13					55
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	736	2	13	9	N	12					67
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	778	2	11	9	N	10					77
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	794	2	12	9	N	11					88
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	N	8	81	1			15
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7					22
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	2	9	9	N	8					30
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	860	2	11	9	N	10					40
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	N	6					46
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	N	9					55
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	N	11					66
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	N	10					76

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

	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
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

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
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	113	1	674	2	N	98	182	1			94
							108	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	113	1	656	2	N	64					158
							70	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	113	1	697	2	N	61					219
							67	9									
04	870	N	757	-0-	-113	-0-	56	1	645	2	N	51	180	1			90
							56	9									
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	31	1	761	2	N	63					153
							69	9									
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	22	1	741	2	N	58	174	1			37
							64	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	N	58					95
							64	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	768	2	N	78					173
							86	9									
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	24	1	749	2	N	58	189	1			42
							64	9									
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	23	1	757	2	N	48					90
							53	9									
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	730	2	88	9	N	80	105	1			65
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	765	2	64	9	N	58					123

TOTAL GAS PROD: 10,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 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
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	12 39	1 9	1203	3	N	35					160
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1088	3	N	-0-					160
03	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	12	1	1094	3	N	-0-					160
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1242	3	24	9	N	22					182
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					182
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1240	3	5	4	N	-0-					182
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1276	3	58	9	N	53	181	1			54
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1299	3	1	9	N	1	2	5			53
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	3			N	-0-					53
10	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1174	3	3	4	N	-0-					53
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	3			N	-0-					53
12	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	12 23	1 9	1078	3	N	21					74

TOTAL GAS PROD: 14,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	11 77	1 9	2648	3	N	70					185
02	2492	N	2364	-0-	-128	-0-	10 10	1 9	2344	3	N	9					194
03	2666	N	2171	-0-	-495	-0-	11 5	1 4	2155	3	N	-0-					194
04	2640	N	2438	-0-	-202	-0-	2438	3			N	-0-					194
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2548	3	94	9	N	85					279
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2422	3	43	9	N	39	196	1			122
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					122
08	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	2510	3			N	-0-					122
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2404	3	106	9	N	96	187	1			31
10	2511	N	2343	-0-	-168	-0-	2343	3			N	-0-					31
11	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2276	3	64	9	N	58					89
12	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	11	1	2351	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 29,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	12	1	1253	3	N	-0-					97
02	1064	N	1040	-0-	-24	-0-	11	1	1029	3	N	-0-					97
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	12	1	1116	3	N	-0-					97
							19	4									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					97
05	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1004	3	25	4	N	-0-					97
06	1110	N	849	-0-	-261	-0-	841	3	8	4	N	-0-					97
07	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	3			N	-0-					97
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					97
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	872	3	59	4	N	-0-					97
10	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	3			N	-0-					97
11	1140	N	784	-0-	-356	-0-	784	3			N	-0-					97
12	961	N	856	-0-	-105	-0-	12	1	844	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					75
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	660	3			N	-0-					75
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					75
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					75
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					75
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					75
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					75
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					75
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					75
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					75
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					75
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	12	1	1147	3	Y	-0-					127
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	11	1	1710	3	Y	-0-					127
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	12	1	1620	3	Y	25					152
							28	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1109	3	23	4	Y	39	179	1			12
							43	9									
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			Y	-0-					12
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3			Y	-0-					12
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1342	3	25	9	Y	23					35
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					35
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					35
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-	2	5			33
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					33
12	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	12	1	1182	3	Y	-0-					33
							17	4									

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1379	3	57	4	N	2					197
							2	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	N	17	154	1			60
03	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	1313	3			N	-0-					60
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					60
05	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	3			N	-0-					60
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					60
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	3	10	4	N	-0-					60
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					60
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					60
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	3	9	9	N	8					68
11	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1432	3	9	9	N	8					76
12	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 17,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 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
01	1984	N	1732	-0-	-252	-0-	12	1	1720	3	N	-0-					22
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	11	1	1779	3	N	-0-					22
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	12	1	1993	3	N	-0-					22
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					22
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					22
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					22
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					22
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					22
09	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	3			N	-0-					22
10	2263	N	1972	-0-	-291	-0-	1972	3			N	-0-					22
11	2220	N	1904	-0-	-316	-0-	1904	3			N	-0-					22
12	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	12	1	2012	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 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
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	12	1	2153	3	N	-0-					18
							42	4									
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	11	1	2043	3	N	-0-					18
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	12	1	2016	3	N	-0-					18
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					18
05	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1834	3	1	4	N	-0-					18
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					18
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					18
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					18
09	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1874	3			N	-0-					18
10	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	3			N	-0-					18
11	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					18
12	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	12	1	1710	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	833	3	22	9	N	20					140
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					140
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					140
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	3	6	9	N	5					145
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					145
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					145
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	N	2					147
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					147
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					147
10	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					147
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	3			N	-0-					147
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					94
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					94
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					94
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					94
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					94
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					94
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					94
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	1281	3			N	-0-					94
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					94
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1323	3			N	-0-					94
11	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					94
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 17,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	12	1	1366	3	N	-0-					142
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	11	1	1228	3	N	8					150
							9	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	12	1	1393	3	N	-0-					150
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					150
05	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	3			N	-0-					150
06	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			N	-0-					150
07	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	3			N	-0-					150
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					150
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					150
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					150
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-					150
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	12	1	1353	3	N	9					159
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1451	2	216	9	Y	196	183	1			210
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					210
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					210
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	985	2	118	4	Y	-0-	175	5			35
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					35
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					35
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1255	2	58	9	Y	53					88
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					88
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					88
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					88
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					88
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	992	2	16	4	Y	74					162
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 14,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					64
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					64
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					64
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					64
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					64
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	3			N	-0-					64
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					64
08	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					64
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					64
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3			N	-0-					64
11	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-					64
12	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	3	N	-0-					85
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	N	-0-					85
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	3	N	-0-					85
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					85
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					85
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					85
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					85
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					85
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					85
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					85
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	533	3	6	9	N	5					90
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2167	-0-	-17	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1744	-0-	-536	-0-	1733	3	11	4	N	-0-					-0-
12	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	2027	3	15	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1118	3	7	9	N	6					100
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					100
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1273	3	43	9	N	39					139
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					139
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1440	3	32	4	N	18					157
							20	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					157
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	3	13	9	N	12					169
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					169
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1598	3	28	9	N	25					194
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					194
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1365	3	31	9	N	28	191	1			31
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 17,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	578	3	15	9	N	14					119
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					119
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					119
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	679	3	13	4	N	37					156
							41	9									
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					156
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					156
07	744	N	402	-0-	-342	-0-	393	3	9	9	N	8					164
08	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					164
09	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-					164
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	381	3	9	4	N	-0-					164
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					164
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	458	3	13	9	N	12					176

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	3			N	-0-					139
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	1541	3	51	9	N	46					185
03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	3			N	-0-					185
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					185
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1777	3	46	9	N	42	170	1			57
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					57
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					57
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1775	3	17	9	N	15					72
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1716	3	24	9	N	22					94
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	3			N	-0-					94
11	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	1653	3	6	9	N	5					99
12	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	1627	3	25	9	N	23					122

TOTAL GAS PROD: 20,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	839	3	33	9	N	30					142
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					142
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					142
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	799	3	9	9	N	8					150
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	807	3	11	9	N	10					160
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					160
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2					162
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					162
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					162
10	837	N	762	-0-	-75	-0-	756	3	6	9	N	5					167
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					167
12	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 9,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

	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
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					64
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	3	N	-0-					64
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	12	1	842	3	N	-0-					64
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					64
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					64
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					64
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					64
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					64
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					64
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					64
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	868	3	20	9	N	18					82
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	12	1	943	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

01	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3		N	-0-					191
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	690	3		N	-0-					191
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3		N	-0-					191
04	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	3		N	-0-					191
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-					191
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					191
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					191
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					191
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					191
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					191
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					191
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 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
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2562	3	6	9	N	5					61
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2277	3	14	9	N	13					74
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1952	3	10	9	N	9					83
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	3	12	9	N	11					94
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	3	8	9	N	7					101
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2007	3	10	9	N	9					110
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1861	3	10	9	N	9					119
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					119
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	3	4	9	N	4					123
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1961	3	4	9	N	4					127
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1822	3	7	9	N	6					133
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1857	3	10	9	N	9					142

TOTAL GAS PROD: 24,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3729	3	178	9	N	162	167	1			116
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3463	3	143	9	N	130					246
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3109	3	205	9	N	186	193	1			239
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3038	3	153	9	N	139	191	1			187
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3061	3	143	9	N	130	177	1			140
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3023	3	110	9	N	100	173	1			67
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2780	3	135	9	N	123					190
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3348	3	118	9	N	107	187	1			110
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2847	3	118	9	N	107					217
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3104	3	191	9	N	174	189	1			202
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3225	3	201	9	N	183	187	1			198
*12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3172	3	149	9	N	135	178	1			155

TOTAL GAS PROD: 39,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063012 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 7866

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					31
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					31
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					31
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					31
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					31
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					31
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					31
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					31
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					31
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					31
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					31
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

01	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	403	1	1322	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1683	-0-	-221	-0-	364	1	1319	3	N	-0-			-0-
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	403	1	1719	3	N	-0-			-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	390	1	1645	3	N	-0-			-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	403	1	1613	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1764	-0-	-276	-0-	385	1	1379	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	2069	-0-	-39	-0-	377	1	1692	3	N	-0-			-0-
08	2015 N	1403	-0-	-612	-0-	190	1	1213	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1618	-0-	-152	-0-	125	1	1493	3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1589	-0-	-488	-0-	255	1	1334	3	N	-0-			-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	190	1	1386	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1271	-0-	-403	-0-	208	1	1063	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

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
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					13
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	2			N	-0-					13
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					13
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					13
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					13
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					13
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					13
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					13
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					13
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					13
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					13
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

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
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	8 2	1 9	733	2	N	2					101
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	8 8	1 9	767	2	N	7					108
03	837	N	760	-0-	-77	-0-	10 9	1 9	741	2	N	8					116
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	864	2	N	5					121
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	881	2	N	3					124
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	738	2	N	2					126
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	10 2	1 9	846	2	N	2					128
08	899	N	843	-0-	-56	-0-	8	1	835	2	N	-0-					128
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	842	2	N	1					129
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	10	1	771	2	N	-0-					129
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	10 2	1 9	760	2	N	2					131
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	8 6	1 9	828	2	N	5					136

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-					-0-
07	310	N	93	-0-	-217	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	N	-0-					44
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	28	1	1224	2	N	-0-					44
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	2	N	-0-					44
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	2	N	-0-					44
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	2	N	-0-					44
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	17	1	805	2	N	-0-					44
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	23	1	1336	2	N	-0-					44
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-					44
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1256	2	N	-0-					44
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					44
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	30	1	1229	2	N	-0-					44
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	1271	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	29	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	31	1	69	2	N	-0-					147
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	28	1	71	2	N	-0-					147
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	N	-0-					147
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	2	N	-0-					147
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					147
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	25	1	60	2	N	-0-					147
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	31	1	47	2	N	-0-					147
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	30	1	84	2	N	-0-					147
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	2	N	-0-					147
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					147
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	30	1	71	2	N	-0-					147
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	31	1	63	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	31	1	442	2	N	-0-					55
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	N	-0-					55
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	31	1	426	2	N	-0-					55
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					55
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	31	1	429	2	N	-0-					55
06	450	N	271	-0-	-179	-0-	17	1	254	2	N	-0-					55
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	N	-0-					55
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	30	1	403	2	N	-0-					55
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	-0-					55
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	31	1	380	2	N	-0-					55
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	30	1	377	2	N	-0-					55
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

01	527	N	516	-0-	-11	-0-	31	1	485	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	30	1	461	2	N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	2	N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	2	N	-0-					-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	30	1	422	2	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					-0-
12	465	N	296	-0-	-169	-0-	31	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
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
01	341	N	247	-0-	-94	-0-	31	1	216	2	N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	28	1	196	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	2	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	30	1	168	2	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	31	1	161	2	N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	30	1	138	2	N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	31	1	139	2	N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	31	1	132	2	N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	30	1	117	2	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	31	1	117	2	N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	30	1	77	2	N	-0-					-0-
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	31	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116- WELL #: 1 RRCID -> 090604 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 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
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	641	1	3272	2	N	1					35
							1	9									
02	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	570	1	2865	2	N	3					38
							3	9									
03	4216	X	3099	-0-	-1117	-0-	545	1	2552	2	N	2					40
							2	9									
04	4080	X	3588	-0-	-492	-0-	606	1	2982	2	N	-0-					40
05	4216	X	3259	-0-	-957	-0-	517	1	2740	2	N	2					42
							2	9									
06	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	587	1	3067	2	N	2					44
							2	9									
07	3813	X	3707	-0-	-106	-0-	587	1	3120	2	N	-0-					44
08	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	617	1	2187	2	N	-0-					44
09	3660	X	3399	-0-	-261	-0-	606	1	2793	2	N	-0-					44
10	3782	X	3075	-0-	-707	-0-	592	1	2480	2	N	3					47
							3	9									
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	609	1	3493	2	N	-0-					47
12	3720	X	756	-0-	-2964	-0-	543	1	213	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 38,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

01	124	N	78	-0-	-46	-0-	27	1	51	2	N	-0-					2
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	45	1	89	2	N	-0-					2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	57	1	130	2	N	-0-					2
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	54	1	124	2	N	-0-					2
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	55	1	136	2	N	-0-					2
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	53	1	127	2	N	-0-					2
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	34	1	80	2	N	-0-					2
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	65	1	128	2	N	-0-					2
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	54	1	118	2	N	-0-					2
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	2	N	-0-					2
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	51	1	126	2	N	-0-					2
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1808	2	N	27					175
							30	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	28	1	1590	2	N	7					182
							8	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1733	2	N	20					202
							22	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	N	26	188	1			40
							29	9									
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	5					45
							6	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	30	1	1681	2	N	13					58
							14	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	30	1	1700	2	N	19					77
							21	9									
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1785	2	N	15					92
							17	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	30	1	1725	2	N	18					110
							20	9									
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	13					123
							14	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	30	1	1771	2	N	20					143
							22	9									
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1728	2	N	10					153
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	31	1	3100	2	N	147	188	1			94
							162	9									
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	28	1	2688	2	N	121					215
							133	9									
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	31	1	2989	2	N	120	185	1			150
							132	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	30	1	2735	2	N	104					254
							114	9									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	31	1	2775	2	N	123	186	1			191
							135	9									
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	30	1	2608	2	N	97	184	1			104
							107	9									
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	31	1	2689	2	N	99					203
							109	9									
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	31	1	2631	2	N	101	185	1			119
							111	9									
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	30	1	2500	2	N	105					224
							116	9									
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	31	1	2609	2	N	103	187	1			140
							113	9									
11	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	30	1	2491	2	N	105					245
							116	9									
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	2	N	105	187	1			163
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 34,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

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
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	31	1	449	2	N	-0-					182
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	27	1	338	2	N	6					188
							7	9									
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	31	1	402	2	N	-0-					188
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	30	1	375	2	N	4					192
							4	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	1					193
							1	9									
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	30	1	336	2	N	2					195
							2	9									
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	31	1	369	2	N	-0-					195
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	2	N	-0-					195
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	1	178	1			18
							1	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	5					23
							6	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	4					27
							4	9									
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	N	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	31	1	944	2	N	6					211
							7	9									
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	28	1	824	2	N	13	189	1			35
							14	9									
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	31	1	918	2	N	2					37
							2	9									
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	30	1	877	2	N	1					38
							1	9									
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	31	1	914	2	N	7					45
							8	9									
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	29	1	868	2	N	15					60
							17	9									
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	30	1	863	2	N	20					80
							22	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	928	2	N	15					95
							17	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	23					118
							25	9									
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	27	1	863	2	N	4					122
							4	9									
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	28	1	884	2	N	5					127
							6	9									
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	31	1	867	2	N	11					138
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

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
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	31	1	891	2	N	33					60
							36	9									
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	28	1	795	2	N	34					94
							37	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	904	2	N	46					140
							51	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	N	69					209
							76	9									
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	31	1	867	2	N	27	184	1			52
							30	9									
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	30	1	833	2	N	42					94
							46	9									
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	31	1	862	2	N	55					149
							61	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	858	2	N	41					190
							45	9									
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	30	1	825	2	N	33	190	1			33
							36	9									
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	31	1	874	2	N	39					72
							43	9									
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	30	1	783	2	N	25					97
							28	9									
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	31	1	791	2	N	43					140
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	17	1	576	2	N	-0-					68
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	27	1	833	2	N	-0-					68
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	26	1	916	2	N	-0-					68
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-					68
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	31	1	807	2	N	-0-					68
06	900	N	223	-0-	-677	-0-	18	1	205	2	N	-0-					68
07	961	N	293	-0-	-668	-0-	30	1	263	2	N	-0-					68
08	837	N	738	-0-	-99	-0-	31	1	707	2	N	-0-					68
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	12					80
							13	9									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	10					90
							11	9									
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	29	1	564	2	N	5					95
							6	9									
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	8					103
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

01	2015	X	1494	-0-	-521	-0-	1491	3	3	9	N	3					164
02	1820	X	1573	-0-	-247	-0-	1548	3	25	9	N	23					187
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2092	3	31	9	N	28					215
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2251	3	12	9	N	11					226
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	3	7	9	N	6					232
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	3	3	9	N	3					235
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2236	3	7	9	N	6					241
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2442	3	11	9	N	10	185	1			66
09	3000	N	3093	-0-	93	93	3087	3	6	9	N	5					71
10	3100	N	3031	-0-	-69	24	3028	3	3	9	N	3					74
11	3000	N	3346	-0-	346	370	3339	3	7	9	N	6					80
*12	4098	X	3728	-0-	-370	-0-	3709	3	19	9	N	17					97

TOTAL GAS PROD: 29,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2685	3	41	9	N	37	191	1			203
02	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1683	3	17	9	N	15					218
03	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1898	3	8	9	N	7					225
04	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1922	3	62	9	N	56					281
05	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1751	3	50	9	N	45					326
06	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1895	3	44	9	N	40					366
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2013	3	80	9	N	73					439
08	1674 X	1612	-0-	-62	-0-	1602	3	10	9	N	9					448
09	1620 N	1358	-0-	-262	-0-	1352	3	6	9	N	5					453
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2483	3	76	9	N	69	191	1			331
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2398	3	41	9	N	37					368
*12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1927	3	22	9	N	20					388

TOTAL GAS PROD: 24,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	27					104
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3543	3	23	9	N	21					125
03	4185 X	3560	-0-	-625	-0-	3521	3	39	9	N	35					160
04	4050 X	3268	-0-	-782	-0-	3247	3	21	9	N	19					179
05	4185 X	3590	-0-	-595	-0-	3572	3	18	9	N	16					195
06	3810 X	3312	-0-	-498	-0-	3301	3	11	9	N	10					205
07	3937 X	3287	-0-	-650	-0-	3272	3	15	9	N	14					219
08	3596 X	3062	-0-	-534	-0-	3053	3	9	9	N	8					227
09	3480 X	2660	-0-	-820	-0-	2642	3	18	9	N	16					243
10	3596 X	2802	-0-	-794	-0-	2789	3	13	9	N	12					255
11	3300 X	2855	-0-	-445	-0-	2825	3	30	9	N	27	196	1			86
12	3286 X	3040	-0-	-246	-0-	3020	3	20	9	N	18					104

TOTAL GAS PROD: 35,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1145	-0-	-3	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 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
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	608	3	7	9	N	6					95
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	475	3	6	9	N	5					100
03	651	N	419	-0-	-232	-0-	416	3	3	9	N	3					103
04	600	N	76	-0-	-524	-0-	76	3			N	-0-					103
05	527	N	47	-0-	-480	-0-	47	3			N	-0-					103
06	420	N	36	-0-	-384	-0-	36	3			N	-0-					103
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					103
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					103
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					103
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 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
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	3	15	9	N	14					182
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	1503	3	14	9	N	13					195
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1559	3	9	9	N	8					203
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1637	3	6	9	N	5					208
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1623	3	6	9	N	5					213
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1496	3	2	9	N	2					215
07	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1556	3	1	9	N	1					216
08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1481	3	3	9	N	3					219
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1460	3	1	9	N	1					220
10	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			N	-0-					220
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	3	2	9	N	2					222
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1752	3	3	9	N	3	184	1			41

TOTAL GAS PROD: 18,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 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
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3172	3	28	9	N	25	190	1			52
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2949	3	22	9	N	20					72
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2254	3	34	9	N	31					103
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3050	3	22	9	N	20					123
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2999	3	20	9	N	18					141
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2568	3	14	9	N	13					154
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2778	3	14	9	N	13					167
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2930	3	7	9	N	6					173
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3144	3	10	9	N	9					182
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3572	3	20	9	N	18					200
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3598	3	24	9	N	22					222
*12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3801	3	47	9	N	43	191	1			74

TOTAL GAS PROD: 37,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	N	8					53
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	2	7	9	N	6					59
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	854	2	7	9	N	6					65
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	886	2	7	9	N	6					71
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	924	2	1	9	N	1					72
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4					76
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	900	2	2	9	N	2					78
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	871	2	40	9	N	36					114
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					114
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	879	2	3	9	N	3					117
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					118
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					14
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	891	3			N	-0-					14
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					14
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					14
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					14
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	928	3	8	9	N	7					21
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	3			N	-0-					21
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	3			N	-0-					21
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					21
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					21
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					21
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1525	2	36	9	N	33					251
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	28					279
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5	194	1			90
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					132
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					132
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					132
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	N	1					133
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					133
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					133
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					133
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	876	2	6	9	Y	5					32
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	744	2	6	9	Y	5					37
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	887	2	48	9	Y	44	78	1			3
04	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-					3
05	837	N	551	-0-	-286	-0-	549	2	2	9	Y	2					5
06	900	N	532	-0-	-368	-0-	532	2			Y	-0-					5
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					5
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					5
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	Y	3					8
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	979	2	4	9	Y	4					12
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	946	2	28	9	Y	25	35	1			2
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	971	2	7	9	Y	6					8

TOTAL GAS PROD: 10,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	74	1	1183	2	Y	-0-					20
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	67	1	955	2	Y	-0-					20
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-	15	1			5
04	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	1033	2			Y	-0-					5
05	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			Y	-0-					5
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-					5
07	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-					5
08	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-					5
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					5
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	2	1	951	2	Y	-0-					5
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	72	1	896	2	Y	-0-					5
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	926	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					5
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					5
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					5
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					5
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					5
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					5
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	-0-					5
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	Y	-0-					5
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	30	1	466	2	Y	-0-					5
10	589	N	322	-0-	-267	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					5
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					5
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5					72
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	549	2	18	9	N	16					88
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					88
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	472	2	13	9	N	12					100
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	407	2	3	9	N	3					103
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			N	-0-					103
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					103
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2					105
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					108
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					108
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	739	2	17	9	N	15					123
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	N	2					125

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-					1
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	Y	-0-					1
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					1
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	2	Y	-0-					1
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	-0-					1
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-					1
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	-0-					1
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	31	1	741	2	Y	-0-					1
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	30	1	704	2	Y	-0-					1
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					1
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					1
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	31	1	674	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	569	2	2	9	Y	2					32
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6					38
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	560	2	17	9	Y	15	53	1			-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	484	2	1	9	Y	1					1
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	481	2	2	9	Y	2					3
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	375	2	2	9	Y	2					5
08	496	N	347	-0-	-149	-0-	323	2	24	9	Y	22					27
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					27
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					27
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					27
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	547	2	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	90	-0-	90	90	90	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	248	1	1008	2	Y	16	79	1			24
							18	9									
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	224	1	726	2	Y	3	21	1			6
							3	9									
03	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	248	1	923	2	Y	1					7
							1	9									
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	12	2	1			17
05	1054	N	249	-0-	-805	-0-	248	2	1	9	Y	1	1	1			17
06	1140	N	240	-0-	-900	-0-	240	2			Y	-0-					17
07	930	N	248	-0-	-682	-0-	248	1			Y	-0-					17
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	248	1	395	2	Y	-0-					17
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	240	1	319	2	Y	-0-					17
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	248	1	1392	2	Y	2					19
							2	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	240	1	1016	2	Y	-0-					19
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	248	1	1002	2	Y	5					24
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					40
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					40
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	2	1	9	Y	1	29	1			12
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1					13
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					13
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					13
07	1147	N	430	-0-	-717	-0-	430	2			Y	-0-					13
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					13
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					13
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					13
11	1350	N	795	-0-	-555	-0-	795	2			Y	-0-					13
12	1271	N	771	-0-	-500	-0-	771	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	Y	17	1	8			65
							19	9									
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	28	1	1076	2	Y	14					79
							15	9									
03	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	31	1	1033	2	Y	1	78	1	1	8	1
							1	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	31	1	1155	2	Y	5					8
							6	9									
06	1020	N	684	-0-	-336	-0-	30	1	652	2	Y	2	1	8			9
							2	9									
07	1302	N	717	-0-	-585	-0-	31	1	683	2	Y	3					12
							3	9									
08	1178	N	733	-0-	-445	-0-	31	1	701	2	Y	1					13
							1	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	2					15
							2	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	Y	6					21
							7	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1153	2	Y	3					24
							3	9									
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	924	2	Y	6					30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 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
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

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
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					25
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					25
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-	16	1			9
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					9
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					9
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					9
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					9
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					9
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					9
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					9
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					9
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

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
01	1271	N	1038	-0-	-233	-0-	16	1	1022	2	Y	-0-					138
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	14	1	865	2	Y	-0-	134	1			4
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	16	1	1034	2	Y	-0-					4
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	15	1	904	2	Y	-0-					4
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	16	1	921	2	Y	-0-					4
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	15	1	849	2	Y	-0-					4
07	961	N	736	-0-	-225	-0-	16	1	720	2	Y	-0-					4
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	16	1	1076	2	Y	-0-					4
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	15	1	989	2	Y	-0-					4
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	16	1	1035	2	Y	-0-					4
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	15	1	884	2	Y	-0-					4
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	16	1	855	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

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
01	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	1555	2	9	9	N	8					143
02	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	1337	2	10	9	N	9					152
03	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	1490	2	6	9	N	5					157
04	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	1456	2	3	9	N	3					160
05	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	1488	2			N	-0-					160
06	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	1447	2	28	9	N	25	160	1			25
07	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	1530	2	9	9	N	8					33
08	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	1502	2	12	9	N	11					44
09	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	1521	2	12	9	N	11					55
10	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	1844	2			N	-0-					55
11	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	1633	2			N	-0-					55
*12	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	1478	2	2	9	N	2					57

TOTAL GAS PROD: 18,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

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
01	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	1587	2	6	9	N	5					103
02	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					108
03	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9					117
04	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	1303	2	20	9	N	18					135
05	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	1516	2	11	9	N	10					145
06	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	1414	2	26	9	N	24	29	1			140
07	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1350	2	7	9	N	6					146
08	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2					148
09	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					149
10	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	1308	2			N	-0-					149
11	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	1282	2			N	-0-					149
*12	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					150

TOTAL GAS PROD: 16,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

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
01	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			N	-0-					15
02	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
03	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2			N	-0-					15
04	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
05	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			N	-0-					15
06	30	N	17	-0-		-13	-0-	17	2			N	-0-					15
07	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			N	-0-					15
08	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	2			N	-0-					15
09	30	N	21	-0-		-9	-0-	21	2			N	-0-					15
10	31	N	22	-0-		-9	-0-	22	2			N	-0-					15
11	30	N	19	-0-		-11	-0-	19	2			N	-0-					15
*12	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2					35
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					35
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					35
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					35
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					35
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					35
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					35
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					35
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					35
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					35
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	42	2			N	-0-					1
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					1
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					1
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					1
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					1
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					1
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					1
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					1
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
*01	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					60
*02	588	N	535	-0-	-53	-0-	532	2	3	9	N	3					63
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	N	4					67
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					67
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					67
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					67
*07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					67
*08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					67
*09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	2			N	-0-					67
*10	620	N	506	-0-	-114	-0-	500	2	6	9	N	5					72
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					77
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1					78

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	354	2	97	9	N	88	173	1			231
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	892	2	88	9	N	80					311
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	729	2	77	9	N	70	168	1			213
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	468	2	92	9	N	84					297
05	1085	N	789	-0-	-296	-0-	697	2	92	9	N	84	170	1			211
06	780	N	662	-0-	-118	-0-	572	2	90	9	N	82					293
07	589	N	212	-0-	-377	-0-	125	2	87	9	N	79					372
08	775	N	189	-0-	-586	-0-	103	2	86	9	N	78	168	1			282
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	108	168	1			222
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	268	2	52	9	N	47					269
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1129	2	72	9	N	65	168	1			166
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1476	2	100	9	N	91					257

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1798	-0-	1798	27120	1798	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1607	-0-	1607	28727	1607	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1558	-0-	1558	30285	1558	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1817	-0-	1817	32102	1817	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		1760	-0-	1760	33862	1760	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1702	-0-	1702	35564	1702	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1715	-0-	1715	37279	1715	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1814	-0-	1814	39093	1814	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1604	-0-	1604	40697	1604	3			N	-0-					-0-
10	42480	X	1783	-0-	-40697	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*12	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

01	2139	N	759	-0-	-1380	-0-	759	3			N	-0-					45
02	1932	N	1877	-0-	-55	-0-	1877	3			N	-0-					45
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					45
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					45
05	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	3			N	-0-					45
06	3000	N	2933	-0-	-67	99	2933	3			N	-0-					45
07	3031	N	2932	-0-	-99	-0-	2932	3			N	-0-					45
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					45
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					45
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					45
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					45
12	2139	X	1797	-0-	-342	-0-	1797	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 27,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	3	13	9	N	12					67
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	929	3	31	9	N	28					95
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					95
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	980	3	11	9	N	10					105
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					105
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					105
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					105
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					105
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					105
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	989	3	14	9	N	13					118
11	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					118
12	992	N	985	-0-	-7	-0-	972	3	13	9	N	12					130

TOTAL GAS PROD: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 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
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					203
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					203
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1039	3	25	9	N	23	193	1			33
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					33
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					33
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					33
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					33
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					33
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					33
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					33
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					33
*12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					17
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					17
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					17
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					17
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	3	3	9	N	3					20
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1683	3	4	9	N	4					24
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1747	3	6	9	N	5					29
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	3	6	9	N	5					34
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1645	3	4	9	N	4					38
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1634	3	7	9	N	6					44
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	3	8	9	N	7	47	1			4
*12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	3	8	9	N	7					11

TOTAL GAS PROD: 20,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					35
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					35
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					35
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					35
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					35
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					35
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					35
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					35
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					35
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					35
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					35
*12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	500	3	9	9	N	8					207
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	3	13	9	N	12					219
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	503	3	6	9	N	5	177	1			47
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	N	10					57
05	1302	N	521	-0-	-781	-0-	507	3	14	9	N	13					70
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	3	11	9	N	10					80
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	497	3	15	9	N	14					94
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	495	3	12	9	N	11					105
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	476	3	2	9	N	2					107
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					107
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					107
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1383	3	20	9	N	18					252
02	1288	N	1214	-0-	-74	-0-	1194	3	20	9	N	18					270
03	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1391	3	31	9	N	28					298
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1329	3	25	9	N	23					321
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1378	3	25	9	N	23					344
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1324	3	19	9	N	17					361
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1366	3	28	9	N	25	186	1			200
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	3	4	9	N	4					204
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1294	3	19	9	N	17					221
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1322	3	20	9	N	18					239
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1336	3	25	9	N	23					262
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1333	3	13	9	N	12					274

TOTAL GAS PROD: 16,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4515	2	42	9	N	38					148
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2534	2	18	9	N	16					164
03	3100	X	1091	-0-	-2009	-0-	1084	2	7	9	N	6					170
04	3000	X	1199	-0-	-1801	-0-	1195	2	4	9	N	4					174
05	3100	X	1376	-0-	-1724	-0-	1359	2	17	9	N	15					189
06	3000	X	416	-0-	-2584	-0-	416	2			N	-0-					189
07	2821	X	1306	-0-	-1515	-0-	1296	2	10	9	N	9					198
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					198
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	189	1			9
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					13
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					13
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					13
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					13
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					13
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					13
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					13
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					13
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 33 A 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - P/A 06/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					2
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					2
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					2
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					2
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					2
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					2
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					2
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					2
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	655	2	2	9	N	2					207
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	589	2			N	-0-					207
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					207
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					207
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	N	4					211
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	605	2	2	9	N	2					213
07	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	2			N	-0-					213
08	682	N	529	-0-	-153	-0-	526	2	3	9	N	3					216
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			N	-0-					216
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					216
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					216
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1047	2	2	9	N	2					471
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					471
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					471
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					471
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1095	2	1	9	N	1					472
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1030	2	1	9	N	1					473
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					473
08	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					473
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			N	-0-					473
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					475
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	2					477
12	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					477

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					88
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	593	2			N	-0-					88
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					88
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					88
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					88
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					88
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					88
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					88
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					88
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					88
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					88
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	657	2	1	9	N	1					163
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	605	2			N	-0-					163
03	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	2			N	-0-					163
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					163
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					163
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					163
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					163
08	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			N	-0-					163
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			N	-0-					163
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					163
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					163
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					130
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	N	8					138
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	N	8					146
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1037	2	1	9	N	1					147
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	992	2	3	9	N	3					150
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	964	2	3	9	N	3					153
07	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					153
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					153
09	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-					153
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2					155
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	N	4					159
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 11,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	801	2	7	9	N	6					124
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	894	2	11	9	N	10					134
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	N	8					142
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	4					146
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					147
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	N	1					148
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	981	2	2	9	N	2					150
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					150
09	990	N	769	-0-	-221	-0-	769	2			N	-0-					150
10	992	N	762	-0-	-230	-0-	760	2	2	9	N	2					152
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	N	6					158
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	944	2	9	9	N	8					166

TOTAL GAS PROD: 11,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1153	2	17	9	N	15					182
02	1316	N	271	-0-	-1045	-0-	271	2			N	-0-					182
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					182
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					182
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	735	2	1	9	N	1					149
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					149
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					149
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					149
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2	9	N	2					151
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					151
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					151
08	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					151
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					151
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2					153
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	N	2					155
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 9,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					34
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					34
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					34
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					34
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					34
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					34
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					34
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					34
09	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					34
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					34
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					34
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1165	2	6	9	N	5					88
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1219	2	8	9	N	7					95
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					95
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					95
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			N	-0-					95
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					95
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					95
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					97
09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	1101	2	2	9	N	2					99
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1256	2	9	9	N	8					107
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1233	2	7	9	N	6					113
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1241	2	9	9	N	8					121

TOTAL GAS PROD: 14,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

01	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					27
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	2			N	-0-					27
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					27
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					27
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					27
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					27
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					27
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					27
09	690	N	247	-0-	-443	-0-	247	2			N	-0-					27
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					27
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

01	310	N	241	-0-	-69	-0-	238	2	3	9	N	3					57
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					57
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					57
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					57
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					57
06	570	N	218	-0-	-352	-0-	218	2			N	-0-					57
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					57
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					57
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					57
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					57
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	N	7					273
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					273
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					273
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			N	-0-					273
05	1054	N	403	-0-	-651	-0-	403	2			N	-0-					273
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					273
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					273
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	N	8					281
09	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	1010	2			N	-0-					281
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					281
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					281
12	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 11,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	437	2	3	9	N	3					28
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	385	2	1	9	N	1					29
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					29
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					29
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					29
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					30
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					30
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					30
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					30
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	977	-0-	-15	-0-	963	3	14	9	N	13					180
02	896	#	885	-0-	-11	-0-	878	3	7	9	N	6					186
03	992	#	648	-0-	-344	-0-	641	3	7	9	N	6					192
04	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1097	3	41	9	N	37	174	1			55
05	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1005	3	7	9	N	6					61
06	960	#	897	-0-	-63	-0-	884	3	13	9	N	12					73
07	1085	#	1005	-0-	-80	-0-	990	3	15	9	N	14					87
08	1085	#	952	-0-	-133	-0-	942	3	10	9	N	9					96
09	1050	#	862	-0-	-188	-0-	842	3	20	9	N	18					114
10	1023	#	900	-0-	-123	-0-	893	3	7	9	N	6					120
11	960	#	942	-0-	-18	-0-	925	3	17	9	N	15					135
12	992	#	767	-0-	-225	-0-	753	3	14	9	N	13					148

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18755	#	17986	-0-	-769	-0-	17964	3	22	9	N	20					148
02	16772	#	16058	-0-	-714	-0-	16044	3	14	9	N	13					161
03	18569	#	17735	-0-	-834	-0-	17710	3	25	9	N	23					184
04	17970	#	16605	-0-	-1365	-0-	16591	3	14	9	N	13					197
05	18135	#	17218	-0-	-917	-0-	17203	3	15	9	N	14					211
06	17400	#	16092	-0-	-1308	-0-	16083	3	9	9	N	8					219
07	17794	#	16488	-0-	-1306	-0-	16474	3	14	9	N	13					232
08	17732	#	16415	-0-	-1317	-0-	16396	3	19	9	N	17	187	1			62
09	16650	#	15800	-0-	-850	-0-	15793	3	7	9	N	6					68
10	17205	#	16350	-0-	-855	-0-	16344	3	6	9	N	5					73
11	16080	#	15523	-0-	-557	-0-	15514	3	9	9	N	8					81
12	16492	#	16114	-0-	-378	-0-	16105	3	9	9	N	8					89

TOTAL GAS PROD: 198,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	15	1	3554	3	N	7					10
							63	4	8	9							
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	13	1	3591	3	N	-0-					10
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	15	1	3733	3	N	-0-					10
							21	4									
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					10
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					10
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					10
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					10
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					10
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					10
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					10
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					10
*12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	15	1	3445	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 43,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 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
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	14	1	1575	3	N	-0-					-0-
							263	4									
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	13	1	2503	3	N	-0-					-0-
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	14	1	2978	3	N	-0-					-0-
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	15	1	4408	3	N	-0-					109
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	13	1	4072	3	N	-0-					109
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	15	1	4138	3	N	-0-					109
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					109
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					109
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					109
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					109
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					109
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2801	3	20	4	N	-0-					109
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2823	3	22	9	N	20					129
11	2730	X	2514	-0-	-216	-0-	2465	3	49	4	N	-0-					129
12	2821	X	2441	-0-	-380	-0-	15	1	2405	3	N	-0-					129
							21	4									

TOTAL GAS PROD: 41,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

01	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	2			Y	-0-					27
02	1064 N	691	-0-	-373	-0-	691	2			Y	-0-					27
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					27
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					27
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					27
06	1080 N	428	-0-	-652	-0-	428	2			Y	-0-					27
07	1178 N	727	-0-	-451	-0-	726	2	1	9	Y	1					28
08	992 N	518	-0-	-474	-0-	518	2			Y	-0-					28
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-	25	1			3
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

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
01	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4417	3	32	9	N	29					48
02	4284	X	3938	-0-	-346	-0-	3938	3			N	-0-					48
03	4619	X	4251	-0-	-368	-0-	4251	3			N	-0-					48
04	4470	X	4335	-0-	-135	-0-	4284	3	51	9	N	46					94
05	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4349	3			N	-0-					94
06	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	4165	3			N	-0-					94
07	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	4223	3	19	9	N	17					111
08	4495	X	4170	-0-	-325	-0-	4170	3			N	-0-					111
09	4350	X	4019	-0-	-331	-0-	4019	3			N	-0-					111
10	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4183	3	15	9	N	14					125
11	4170	X	4047	-0-	-123	-0-	4047	3			N	-0-					125
12	4247	X	4146	-0-	-101	-0-	4123	3	23	9	N	21					146

TOTAL GAS PROD: 50,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

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
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	3	7	9	N	6					133
02	1512	N	1467	-0-	-45	-0-	1467	3			N	-0-					133
03	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					133
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1624	3	29	9	N	26					159
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					159
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-	15	5			144
07	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1428	3			N	-0-					144
08	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					144
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					144
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1625	3	8	9	N	7					151
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1579	3	12	9	N	11	158	1			4
12	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

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
01	5022	X	4572	-0-	-450	-0-	4572	3			N	-0-					89
02	4536	X	4182	-0-	-354	-0-	4145	3	37	9	N	34					123
03	5022	X	4360	-0-	-662	-0-	4360	3			N	-0-					123
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					123
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4725	3	10	9	N	9					132
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					132
07	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4576	3			N	-0-					132
08	4805	X	4596	-0-	-209	-0-	4590	3	6	9	N	5					137
09	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	4450	3			N	-0-					137
10	4743	X	4563	-0-	-180	-0-	4563	3			N	-0-					137
11	4590	X	2879	-0-	-1711	-0-	2843	3	36	4	N	-0-					137
12	4588	X	4218	-0-	-370	-0-	4218	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 52,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1314	2	31	9	N	28	50	1			15
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-	13	1			2
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					2
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	2	21	9	N	19	2	1			19
05	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-					19
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1128	2	7	9	N	6					25
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1345	2	8	9	N	7					32
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					32
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1					33
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1335	2	2	9	N	2					35
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1252	2	2	9	N	2					37
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1272	2	6	9	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 15,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1511	2	2	9	N	2	93	1	1	8	31
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	25	1			6
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4	9	N	4					10
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1530	2	19	9	N	17	3	1			24
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	1			24
06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1483	2	9	9	N	8					32
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	N	6					38
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1487	2	2	9	N	2					40
09	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1312	2	3	9	N	3					43
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1488	2	6	9	N	5					48
11	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1426	2	11	9	N	10					58
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					63

TOTAL GAS PROD: 17,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	12	1	907	3	N	-0-					120
02	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	11	1	813	3	N	-0-					120
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	12	1	915	3	N	-0-					120
04	900	N	891	-0-	-9 B	-0-	891	3			N	-0-					120
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	929	3	32	9	N	29					149
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					149
07	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					149
08	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	931	3	20	9	N	18					167
09	900	N	867	-0-	-33 B	-0-	867	3			N	-0-					167
10	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	855	3			N	-0-					167
11	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	839	3	17	9	N	15					182
12	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	12	1	846	3	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

01	2542	N	2421	-0-	-121 B	-0-	2404	3	17	9	N	15	195	1			37
02	2240	N	2205	-0-	-35 B	-0-	2185	3	20	9	N	18					55
03	2573	N	2435	-0-	-138 B	-0-	2407	3	28	9	N	25					80
04	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2357	3	21	9	N	19	61	1			38
05	2449	N	2443	-0-	-6 B	-0-	2417	3	26	9	N	24					62
06	2370	N	1856	-0-	-514 B	-0-	1844	3	12	9	N	11					73
07	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	2578	3	15	9	N	14					87
08	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	2451	3	28	9	N	25					112
09	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2364	3	6	9	N	5					117
10	2573	N	2478	-0-	-95 B	-0-	2447	3	31	9	N	28	89	1			56
11	2400	N	2393	-0-	-7 B	-0-	2372	3	21	9	N	19					75
*12	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2442	3	24	9	N	22					97

TOTAL GAS PROD: 28,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

01	1488	N	1473	-0-	-15 B	-0-	1441	3	32	9	N	29					129
02	1372	N	1340	-0-	-32 B	-0-	1320	3	20	9	N	18					147
03	1519	N	1444	-0-	-75 B	-0-	1425	3	19	9	N	17					164
04	1440	N	1404	-0-	-36 B	-0-	1375	3	29	9	N	26					190
05	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	1417	3	32	9	N	29					219
06	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1394	3	19	9	N	17	189	1			47
07	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1489	3	22	9	N	20					67
08	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1437	3	24	9	N	22					89
09	1410	N	1393	-0-	-17 B	-0-	1371	3	22	9	N	20					109
10	1519	N	1420	-0-	-99 B	-0-	1391	3	29	9	N	26					135
11	1410	N	1398	-0-	-12 B	-0-	1374	3	24	9	N	22					157
*12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1403	3	28	9	N	25					182

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	903	3	14	9	N	13					102
02	840	N	824	-0-	-16 B	-0-	811	3	13	9	N	12					114
03	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	901	3	19	9	N	17					131
04	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	892	3	13	9	N	12					143
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	910	3	12	9	N	11					154
06	900	N	895	-0-	-5 B	-0-	878	3	17	9	N	15	131	1			38
07	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	907	3	8	9	N	7					45
08	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	895	3	14	9	N	13					58
09	900	N	883	-0-	-17 B	-0-	868	3	15	9	N	14					72
10	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	878	3	14	9	N	13					85
11	870	N	863	-0-	-7 B	-0-	852	3	11	9	N	10					95
12	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	846	3	11	9	N	10					105

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	31	1	495	2	N	-0-					189
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	28	1	454	2	N	-0-					189
03	527	N	518	-0-	-9 B	-0-	31	1	487	2	N	-0-					189
04	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	30	1	462	2	N	-0-					189
05	527	N	456	-0-	-71 B	-0-	31	1	425	2	N	-0-					189
06	510	N	408	-0-	-102 B	-0-	30	1	378	2	N	-0-					189
07	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	31	1	454	2	N	-0-					189
08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	31	1	467	2	N	-0-					189
09	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	30	1	441	2	N	-0-					189
10	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	31	1	445	2	N	-0-					189
11	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	30	1	446	2	N	-0-					189
*12	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	31	1	466	2	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	14 11	1 9	152	2	N	10					65
02	168	N	151	-0-	-17 B	-0-	11 8	1 9	132	2	N	7					72
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	12 13	1 9	145	2	N	12					84
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	13 12	1 9	141	2	N	11					95
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	14 13	1 9	148	2	N	12					107
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	12 7	1 9	138	2	N	6					113
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	14 17	1 9	147	2	N	15					128
08	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	14 6	1 9	138	2	N	5					133
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	14 10	1 9	146	2	N	9					142
10	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	12 7	1 9	131	2	N	6					148
11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	15 17	1 9	146	2	N	15					163
12	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	13 10	1 9	135	2	N	9					172

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-		29 1 9 9	1123	2	N	8					130
02	1092	N	945	-0-	-147	B	-0-		23 1 21 9	901	2	N	19					149
03	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-		28 1 22 9	1146	2	N	20					169
04	1110	N	1098	-0-	-12	B	-0-		29 1 18 9	1051	2	N	16					185
05	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-		28 1 32 9	1046	2	N	29					214
06	1170	N	1099	-0-	-71	B	-0-		26 1 20 9	1053	2	N	18					232
07	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-		26 1 15 9	1113	2	N	14					246
08	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-		30 1 18 9	1082	2	N	16					262
09	1110	N	1096	-0-	-14	B	-0-		29 1 12 9	1055	2	N	11	184	1			89
10	1147	N	1083	-0-	-64	B	-0-		30 1 12 9	1041	2	N	11					100
11	1080	N	1056	-0-	-24	B	-0-		30 1 32 9	994	2	N	29					129
12	1147	N	1135	-0-	-12	B	-0-		31 1 25 9	1079	2	N	23					152

TOTAL GAS PROD: 13,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	B	-0-		15 1	94	2	N	-0-					99
02	112	N	98	-0-	-14	B	-0-		14 1	84	2	N	-0-					99
03	124	N	111	-0-	-13	B	-0-		15 1	96	2	N	-0-					99
04	120	N	112	-0-	-8	B	-0-		15 1	97	2	N	-0-					99
05	124	N	119	-0-	-5	B	-0-		16 1	103	2	N	-0-					99
06	120	N	112	-0-	-8	B	-0-		15 1	97	2	N	-0-					99
07	124	N	111	-0-	-13	B	-0-		15 1	96	2	N	-0-					99
08	124	N	116	-0-	-8	B	-0-		15 1	101	2	N	-0-					99
09	120	N	109	-0-	-11	B	-0-		15 1	94	2	N	-0-					99
10	124	N	108	-0-	-16	B	-0-		14 1	94	2	N	-0-					99
11	120	N	106	-0-	-14	B	-0-		12 1	94	2	N	-0-					99
12	124	N	114	-0-	-10	B	-0-		15 1	99	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	B		31 1 54 9	2301	2	N	49	191	1			91
02	2212	N	2057	-0-	-155	-0-	B		24 1 36 9	1997	2	N	33					124
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	B		31 1 35 9	2231	2	N	32					156
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	B		30 1 36 9	2251	2	N	33					189
05	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	B		29 1 40 9	2174	2	N	36					225
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	B		29 1 33 9	2230	2	N	30					255
07	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	B		29 1 35 9	2177	2	N	32	176	1			111
08	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	B		30 1 39 9	2017	2	N	35					146
09	2280	N	1545	-0-	-735	-0-	B		25 1 33 9	1487	2	N	30					176
10	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	B		30 1 31 9	1760	2	N	28					204
11	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	B		29 1 35 9	1651	2	N	32					236
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	B		31 1 29 9	1781	2	N	26					262

TOTAL GAS PROD: 24,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2379	-0-	-566	-0-	B		30 1 99 9	2250	2	N	90	177	1			222
02	2548	X	2111	-0-	-437	-0-	B		25 1 80 9	2006	2	N	73	184	1			111
03	2728	X	2247	-0-	-481	-0-	B		30 1 56 9	2161	2	N	51					162
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	B		30 1 61 9	2378	2	N	55					217
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	B		31 1 68 9	2473	2	N	62					279
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	B		30 1 58 9	2417	2	N	53	178	1			154
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	B		31 1 68 9	2502	2	N	62					216
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	B		31 1 58 9	2505	2	N	53	180	1			89
09	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	B		30 1 61 9	2404	2	N	55					144
10	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	B		29 1 44 9	2202	2	N	40					184
11	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	B		29 1 69 9	2199	2	N	63					247
12	2573	N	2032	-0-	-541	-0-	B		28 1 58 9	1946	2	N	53	174	1			126

TOTAL GAS PROD: 28,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 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
01	5859	X	4198	-0-	-1661 B	-0-	31 111	1 9	4056	2	N	101	183	1			422
02	4256	X	3536	-0-	-720 B	-0-	28 96	1 9	3412	2	N	87					509
03	4588	X	3707	-0-	-881 B	-0-	31 98	1 9	3578	2	N	89	190	1			408
04	4440	X	3816	-0-	-624 B	-0-	30 95	1 9	3691	2	N	86					494
05	4588	X	3845	-0-	-743 B	-0-	31 88	1 9	3726	2	N	80	188	1			386
06	5158	X	5158	-0-	-0- B	-0-	30 150	1 9	4978	2	N	136					522
07	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	31 118	1 9	4386	2	N	107	191	1			438
08	3937	X	3881	-0-	-56 B	-0-	31 80	1 9	3770	2	N	73					511
09	5160	X	3724	-0-	-1436 B	-0-	30 79	1 9	3615	2	N	72	189	1			394
10	5332	X	3806	-0-	-1526 B	-0-	31 91	1 9	3684	2	N	83					477
11	5160	X	3661	-0-	-1499 B	-0-	30 98	1 9	3533	2	N	89	192	1			374
12	4526	X	3733	-0-	-793 B	-0-	31 117	1 9	3585	2	N	106					480

TOTAL GAS PROD: 47,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

01	806	N	722	-0-	-84 B	-0-	722	3			N	-0-					77
02	672	N	664	-0-	-8 B	-0-	664	3			N	-0-					77
03	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3			N	-0-					77
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					77
05	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					77
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					77
07	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	853	3	8	9	N	7					84
08	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1037	3	109	9	N	99					183
09	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	758	3	15	9	N	14	175	1			22
10	868	N	671	-0-	-197 B	-0-	660	3	11	9	N	10					32
11	930	N	793	-0-	-137 B	-0-	791	3	2	9	N	2					34
12	806	N	491	-0-	-315 B	-0-	483	3	8	9	N	7					41

TOTAL GAS PROD: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

01	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3121	-0-	-134 B	-0-	3057	3	64	9	N	58					143
02	2940	X	2757	-0-	-183 B	-0-	2694	3	63	9	N	57					200
03	3255	X	2928	-0-	-327 B	-0-	2920	3	8	9	N	7	178	1			29
04	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3054	3	39	9	N	35					64
05	3131	X	3019	-0-	-112 B	-0-	2960	3	59	9	N	54					118
06	3030	X	2912	-0-	-118 B	-0-	2868	3	44	9	N	40					158
07	3193	X	3022	-0-	-171 B	-0-	2966	3	56	9	N	51					209
08	3193	X	3022	-0-	-171 B	-0-	2978	3	44	9	N	40					249
09	3090	X	2836	-0-	-254 B	-0-	2789	3	47	9	N	43	190	1			102
10	3086	X	3086	-0-	-0- B	-0-	3040	3	46	9	N	42					144
11	2947	X	2947	-0-	-0- B	-0-	2883	3	64	9	N	58					202
12	3007	X	2954	-0-	-53 B	-0-	2892	3	62	9	N	56	193	1			65

TOTAL GAS PROD: 35,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 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
01	4123	X	3105	-0-	-1018 B	-0-	3061	3	44	9	N	40					254
02	3416	X	3364	-0-	-52 B	-0-	3343	3	21	9	N	19					273
03	3782	X	3511	-0-	-271 B	-0-	3430	3	81	9	N	74					347
04	3270	X	3178	-0-	-92 B	-0-	3146	3	32	9	N	29	192	1			184
05	3720	X	3060	-0-	-660 B	-0-	3052	3	8	9	N	7					191
06	3600	X	3049	-0-	-551 B	-0-	3036	3	13	9	N	12					203
07	3720	X	3393	-0-	-327 B	-0-	3389	3	4	9	N	4					207
08	3503	X	3128	-0-	-375 B	-0-	3124	3	4	9	N	4					211
09	3180	X	2971	-0-	-209 B	-0-	2963	3	8	9	N	7					218
10	3379	X	2951	-0-	-428 B	-0-	2951	3			N	-0-					218
11	3270	X	2933	-0-	-337 B	-0-	2933	3			N	-0-					218
12	3379	X	3072	-0-	-307 B	-0-	3072	3			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 37,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					145
02	196	N	183	-0-	-13 B	-0-	183	3			N	-0-					145
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					145
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					145
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					145
06	480	N	225	-0-	-255 B	-0-	225	3			N	-0-					145
07	217	N	107	-0-	-110 B	-0-	107	3			N	-0-					145
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					145
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	239	3	1	9	N	1					146
10	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					146
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					146
12	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

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
01	2696	N	2696	-0-		-0-	B	-0-	2672	3	24	9	N	22				74
02	2548	N	2447	-0-		-101	B	-0-	2421	3	26	9	N	24				98
03	2821	N	2621	-0-		-200	B	-0-	2591	3	30	9	N	27				125
04	2713	N	2713	-0-		-0-	B	-0-	2680	3	33	9	N	30				155
05	2699	N	2699	-0-		-0-	B	-0-	2658	3	41	9	N	37				192
06	2550	N	2526	-0-		-24	B	-0-	2506	3	20	9	N	18				210
07	2790	N	2634	-0-		-156	B	-0-	2605	3	29	9	N	26				236
08	2697	N	2588	-0-		-109	B	-0-	2567	3	21	9	N	19	189	1		66
09	2520	N	2485	-0-		-35	B	-0-	2453	3	32	9	N	29				95
10	2635	N	2613	-0-		-22	B	-0-	2592	3	21	9	N	19				114
11	2490	N	2372	-0-		-118	B	-0-	2330	3	42	9	N	38				152
12	2573	N	2432	-0-		-141	B	-0-	2396	3	36	9	N	33				185

TOTAL GAS PROD: 30,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

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
01	1781	N	1781	-0-		-0-	B	-0-	1757	3	24	9	N	22				126
02	1509	N	1509	-0-		-0-	B	-0-	1474	3	35	9	N	32				158
03	1488	N	1409	-0-		-79	B	-0-	1390	3	19	9	N	17				175
04	1710	N	1694	-0-		-16	B	-0-	1676	3	18	9	N	16				191
05	1674	N	1669	-0-		-5	B	-0-	1648	3	21	9	N	19				210
06	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-	1540	3	17	9	N	15				225
07	1736	N	1595	-0-		-141	B	-0-	1574	3	21	9	N	19				244
08	1674	N	1506	-0-		-168	B	-0-	1491	3	15	9	N	14	192	1		66
09	1560	N	1445	-0-		-115	B	-0-	1430	3	15	9	N	14				80
10	1581	N	1064	-0-		-517	B	-0-	1057	3	7	9	N	6				86
11	1470	N	1329	-0-		-141	B	-0-	1307	3	22	9	N	20				106
12	1488	N	1418	-0-		-70	B	-0-	1401	3	17	9	N	15				121

TOTAL GAS PROD: 17,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

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
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-
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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3763 X	3763	-0-	-0- B	-0-	3731 3	32 9	N	29			95
02	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	3465 3	42 9	N	38			133
03	3841 X	3841	-0-	-0- B	-0-	3790 3	51 9	N	46			179
04	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3726 3	40 9	N	36			215
05	3875 X	3815	-0-	-60 B	-0-	3782 3	33 9	N	30			245
06	3750 X	3658	-0-	-92 B	-0-	3628 3	30 9	N	27			272
07	3875 X	3842	-0-	-33 B	-0-	3812 3	30 9	N	27			299
08	3875 X	3740	-0-	-135 B	-0-	3707 3	33 9	N	30	187 1		142
09	3750 X	3524	-0-	-226 B	-0-	3504 3	20 9	N	18			160
10	3844 X	3631	-0-	-213 B	-0-	3603 3	28 9	N	25			185
11	3720 X	3407	-0-	-313 B	-0-	3366 3	41 9	N	37			222
12	3844 X	3646	-0-	-198 B	-0-	3607 3	39 9	N	35			257

TOTAL GAS PROD: 44,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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
01	3472	X	2979	-0-	-493 B	-0-	2922	3	57	9	N	52	196	1			132
02	3220	X	2830	-0-	-390 B	-0-	2795	3	35	9	N	32					164
03	3565	X	3123	-0-	-442 B	-0-	3100	3	23	9	N	21					185
04	3450	X	3320	-0-	-130 B	-0-	3290	3	30	9	N	27					212
05	3379	X	3350	-0-	-29 B	-0-	3283	3	67	9	N	61					273
06	3030	X	2972	-0-	-58 B	-0-	2952	3	20	9	N	18					291
07	3441	X	3261	-0-	-180 B	-0-	3220	3	41	9	N	37					328
08	3441	X	3184	-0-	-257 B	-0-	3148	3	36	9	N	33	185	1			176
09	3330	X	3044	-0-	-286 B	-0-	3008	3	36	9	N	33					209
10	3348	X	3146	-0-	-202 B	-0-	3110	3	36	9	N	33					242
11	3150	X	3018	-0-	-132 B	-0-	2970	3	48	9	N	44					286
12	3255	X	3146	-0-	-109 B	-0-	3102	3	44	9	N	40					326

TOTAL GAS PROD: 37,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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
01	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2110	3	26	9	N	24					189
02	1932	N	1883	-0-	-49 B	-0-	1862	3	21	9	N	19					208
03	2139	N	2124	-0-	-15 B	-0-	2094	3	30	9	N	27					235
04	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2139	3	19	9	N	17	195	1			57
05	2077	N	1746	-0-	-331 B	-0-	1724	3	22	9	N	20					77
06	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2394	3	15	9	N	14					91
07	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2154	3	14	9	N	13					104
08	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2040	3	15	9	N	14					118
09	2070	N	1962	-0-	-108 B	-0-	1943	3	19	9	N	17					135
10	2139	N	1816	-0-	-323 B	-0-	1798	3	18	9	N	16					151
11	1980	N	1795	-0-	-185 B	-0-	1780	3	15	9	N	14					165
*12	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2090	3	34	9	N	31					196

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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
01	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	722	3	11	9	N	10					168
02	868	N	797	-0-	-71 B	-0-	786	3	11	9	N	10					178
03	961	N	810	-0-	-151 B	-0-	789	3	21	9	N	19					197
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	814	3	15	9	N	14					211
05	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	849	3	14	9	N	13					224
06	780	N	771	-0-	-9 B	-0-	759	3	12	9	N	11					235
07	868	N	470	-0-	-398 B	-0-	467	3	3	9	N	3					238
08	868	N	516	-0-	-352 B	-0-	516	3			N	-0-					238
09	780	N	473	-0-	-307 B	-0-	471	3	2	9	N	2					240
10	465	N	338	-0-	-127 B	-0-	338	3			N	-0-	190	1			50
11	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	739	3	9	9	N	8					58
*12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	736	3	20	9	N	18					76

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

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
01	527	N	385	-0-	-142 B	-0-	385	3			N	-0-					37
02	392	N	317	-0-	-75 B	-0-	317	3			N	-0-					37
03	465	N	335	-0-	-130 B	-0-	335	3			N	-0-					37
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					37
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					37
06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					37
07	403	N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3			N	-0-					37
08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					37
09	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-					37
10	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					37
11	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3			N	-0-					37
12	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

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
01	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	319	3	14	9	N	13					42
02	308	N	270	-0-	-38 B	-0-	258	3	12	9	N	11					53
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	314	3	15	9	N	14					67
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	336	3	15	9	N	14					81
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	374	3	21	9	N	19					100
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	318	3	15	9	N	14					114
07	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	355	3	11	9	N	10					124
08	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	352	3	18	9	N	16					140
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	405	3	6	9	N	5					145
10	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	342	3	4	9	N	4					149
11	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	315	3	18	9	N	16					165
12	434	N	333	-0-	-101 B	-0-	311	3	22	9	N	20					185

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

RTC RESOURCES, LLP 732297
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

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
*01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	442	2	1	9	N	1					77
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	466	2	9	9	N	8					85
*03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	892	2	17	9	N	15					100
*04	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	664	2	30	9	N	27					127
*05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	738	2	33	9	N	30					157
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	550	2	39	9	N	35	172	1			20
07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	689	2	11	9	N	10					30
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	466	2	13	9	N	12					42
*09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	98	2	1	9	N	1					43
*10	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					43
*11	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	654	2	9	9	N	8					51
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	530	2	3	9	N	3					235
02	616	N	495	-0-	-121 B	-0-	486	2	9	9	N	8					243
03	744	N	539	-0-	-205 B	-0-	528	2	11	9	N	10					253
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					253
05	558	N	104	-0-	-454 B	-0-	104	2			N	-0-					253
06	510	N	50	-0-	-460 B	-0-	50	2			N	-0-	195	1			58
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					58
08	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1072	2	33	9	N	30					88
09	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					88
10	1023	N	441	-0-	-582 B	-0-	441	2			N	-0-					88
11	990	N	14	-0-	-976 B	-0-	14	2			N	-0-					88
*12	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

01	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	15	1	8431	3	N	-0-					142
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	13	1	7572	3	N	-0-					142
03	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	15	1	6640	3	N	-0-					142
							51	4									
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8433	3	3	9	N	3					145
05	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8528	3	2	9	N	2					147
06	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	3			N	-0-					147
07	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			N	-0-					147
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-					147
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8033	3	13	9	N	12					159
10	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8163	3	3	9	N	3					162
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	3			N	-0-					162
*12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	15	1	8305	3	N	2					164
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 96,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

	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
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-			94
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-			94
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-			94
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-			94
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-			94
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-			94
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-			94
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-			94
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-			94
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-			94
11	3000	N	3114	-0-	114	114	3114	3			N	-0-			94
*12	3004	N	2890	-0-	-114	-0-	2890	3			N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 33,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-			-0-
*12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	32	1	5376	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	5925	3			N	-0-					65
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					65
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					65
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					65
05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6279	3	3	9	N	3					68
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6122	3	3	9	N	3					71
07	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			N	-0-					71
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6336	3	3	9	N	3					74
09	6120	X	5301	-0-	-819	-0-	5298	3	3	9	N	3					77
10	6355	X	6064	-0-	-291	-0-	6061	3	3	9	N	3					80
11	6150	X	5841	-0-	-309	-0-	5841	3			N	-0-					80
12	6355	X	6098	-0-	-257	-0-	6098	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 72,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
*01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2	1	2532	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*03	1891	N	726	-0-	-1165	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1891	N	388	-0-	-1503	-0-	387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	720	N	426	-0-	-294	-0-	380	2	46	9	N	42	1	8			41
*07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					41
*08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					41
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					41
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			41
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					41
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5148	-0-	-91	-0-	5148	2			N	-0-					214
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5006	2	9	9	N	8					222
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5521	2	22	9	N	20					242
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5292	2	11	9	N	10					252
05	5549	X	5060	-0-	-489	-0-	5060	2			N	-0-					252
06	5370	X	4609	-0-	-761	-0-	4609	2			N	-0-					252
07	5549	X	4246	-0-	-1303	-0-	4246	2			N	-0-					252
08	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	5251	2			N	-0-					252
09	5310	X	4999	-0-	-311	-0-	4999	2			N	-0-					252
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					252
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					252
12	5239	X	4979	-0-	-260	-0-	4979	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 60,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 92/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	2	14	9	N	13					153
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2892	2	6	9	N	5					158
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3306	2	9	9	N	8					166
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3059	2	26	9	N	24					190
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3057	2	20	9	N	18					208
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2884	2	24	9	N	22					230
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3051	2	3	9	N	3					233
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					233
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					233
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					233
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					233
*12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 37,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	14	1	3269	3	N	-0-					160
02	2968	X	2910	-0-	-58	-0-	12	1	2898	3	N	-0-					160
03	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	14	1	3195	3	N	-0-					160
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	3096	3	50	9	N	45					205
05	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	3			N	-0-					205
06	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	3084	3	22	9	N	20	198	1			27
07	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3188	3	2	9	N	2					29
08	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	3			N	-0-					29
09	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	3074	3			N	-0-					29
10	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3141	3	14	9	N	13					42
11	3120	X	3041	-0-	-79	-0-	3041	3			N	-0-					42
12	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	14	1	3098	3	N	15					57
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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
01	2542	N	2397	-0-	-145	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2261	-0-	-35	-0-	11	1	2250	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	1967	-0-	-544	-0-	12	1	1955	3	N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1150	-0-	-1190	-0-	1131	3	19	9	N	17					17
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					17
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					17
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	12	1	2376	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	4	9	N	4					104
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1					105
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					105
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1179	2	8	9	N	7					112
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2					114
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1122	2	1	9	N	1					115
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1147	2	4	9	N	4					119
08	1209	N	505	-0-	-704	-0-	504	2	1	9	N	1					120
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1067	2	4	9	N	4					124
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1					125
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					125
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	N	4					129

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	7					206
							8	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	28	1	1048	2	N	10					216
							11	9									
03	1271	N	975	-0-	-296	-0-	31	1	944	2	N	-0-					216
04	1200	N	819	-0-	-381	-0-	28	1	791	2	N	-0-					216
05	1209	N	890	-0-	-319	-0-	31	1	845	2	N	13	183	1			46
							14	9									
06	930	N	675	-0-	-255	-0-	30	1	645	2	N	-0-					46
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	31	1	789	2	N	4					50
							4	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	N	2					52
							2	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	30	1	1653	2	N	3					55
							3	9									
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	N	7					62
							8	9									
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	8					70
							9	9									
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1547	2	N	7					77
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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
01	3658	X	2810	-0-	-848	-0-	328	1	2482	2	N	-0-					69
02	3276	X	2996	-0-	-280	-0-	203	1	2781	2	N	11					80
							12	9									
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	650	1	3560	2	N	17					97
							19	9									
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	639	1	3063	2	N	-0-					97
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	622	1	3539	2	N	23					120
							25	9									
06	3540	X	1325	-0-	-2215	-0-	169	1	1156	2	N	-0-					120
07	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	600	1	2878	2	N	42					162
							46	9									
08	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	568	1	2751	2	N	23					185
							25	9									
09	3540	X	2385	-0-	-1155	-0-	341	1	2044	2	N	-0-					185
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	526	1	3538	2	N	44					229
							48	9									
11	3420	X	2922	-0-	-498	-0-	446	1	2459	2	N	15	194	1			50
							17	9									
*12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	669	1	3730	2	N	32					82
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 39,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 034064 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10695 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	152	N	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			Y	-0-					100
02	2632	X	2012	-0-	-620	-0-	2012	2			Y	-0-					100
03	2914	X	1954	-0-	-960	-0-	1954	2			Y	-0-					100
04	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	2479	2			Y	-0-					100
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2417	2	3	9	Y	3					103
06	2160	X	560	-0-	-1600	-0-	558	2	2	9	Y	2					105
07	2573	X	2270	-0-	-303	-0-	2264	2	6	9	Y	5					110
08	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	1978	2	2	9	Y	2					112
09	2490	X	484	-0-	-2006	-0-	484	2			Y	-0-					112
10	2418	X	1344	-0-	-1074	-0-	1344	2			Y	-0-					112
11	2190	X	251	-0-	-1939	-0-	251	2			Y	-0-					112
12	2263	X	589	-0-	-1674	-0-	589	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 18,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					180
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					180
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					180
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					180
*05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					180
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					180
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					180
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					180
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					180
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					180
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					180
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12 14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					199
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					199
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

01	1922	N	1098	-0-	-824	-0-	1098	3			N	-0-					149
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					149
03	2046	N	459	-0-	-1587	-0-	459	3			N	-0-					149
04	1050	N	715	-0-	-335	-0-	715	3			N	-0-					149
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					149
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					149
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					149
08	1581	N	405	-0-	-1176	-0-	405	3			N	-0-					149
09	990	N	389	-0-	-601	-0-	389	3			N	-0-					149
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					149
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					149
*12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	3255		1871	-0-	-1384	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	3255		1607	-0-	-1648	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	919	-0-	919	919	919	3			N	-0-					-0-
10	3255		625	-0-	-2630	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	3150		NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	10	1	1139	2	N	-0-					30
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	10	1	1071	2	N	-0-					30
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	10	1	1172	2	N	-0-					30
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	10	1	1137	2	N	-0-					30
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	10	1	1220	2	N	-0-					30
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	10	1	1171	2	N	-0-					30
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	10	1	1164	2	N	-0-					30
08	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	10	1	1085	2	N	-0-					30
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	10	1	1121	2	N	-0-					30
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-					30
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	10	1	1196	2	N	-0-					30
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 12,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1					27
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	700	2	6	9	N	5					32
03	868	N	731	-0-	-137	-0-	725	2	6	9	N	5					37
04	870	N	757	-0-	-113	-0-	749	2	8	9	N	7					44
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					44
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					44
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					44
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					44
09	870	N	559	-0-	-311	-0-	559	2			N	-0-					44
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					44
11	810	N	229	-0-	-581	-0-	229	2			N	-0-					44
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	14	1	1503	3	N	-0-					114
02	1372	N	1339	-0-	-33	-0-	13	1	1326	3	N	-0-					114
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	14	1	1471	3	N	-0-					114
04	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					114
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-	9	5			105
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					105
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					105
08	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	3			N	-0-					105
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1479	3	4	9	N	4					109
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					109
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					109
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	14	1	1537	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 17,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	307	3	N	14					104
							15	9									
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	13	1	235	3	N	-0-					104
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	414	3	N	-0-					104
							6	4									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	20	5			84
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					84
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					84
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					84
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					84
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	3	17	4	N	-0-					84
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					84
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					84
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	196	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3238	R	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
02	3472	R	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
03	3570	R	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
04	3999	R	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
05	3176	R	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
06	750	#	293	-0-	-457	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	2911	R	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*12	5803	R	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	72	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	72	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	72	1	1287	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	72	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	72	1	1207	2	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	72	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	72	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	807	-0-	-513	-0-	72	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	72	1	938	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	72	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-					22
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	926	2	N	-0-					22
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	N	-0-					22
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	-0-					22
05	713	N	467	-0-	-246	-0-	31	1	436	2	N	-0-					22
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	30	1	420	2	N	-0-					22
07	713	N	454	-0-	-259	-0-	31	1	423	2	N	-0-					22
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					22
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-					22
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					22
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-					22
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	31	1	504	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	2	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	15	1	27	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	31	1	2049	2	N	-0-					163
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	28	1	1796	2	N	-0-					163
03	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	29	1	1761	2	N	17					180
							19	9									
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	30	1	1805	2	N	53	185	1			48
							58	9									
05	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	31	1	1795	2	N	-0-					48
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	30	1	1727	2	N	-0-					48
07	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	31	1	1779	2	N	-0-					48
08	1829	N	1460	-0-	-369	-0-	31	1	1429	2	N	-0-					48
09	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	30	1	1635	2	N	-0-					48
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	2	N	-0-					48
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	30	1	1634	2	N	-0-					48
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	31	1	1827	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 21,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	N	-0-					163
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	27	1	1229	2	N	-0-					163
03	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	29	1	1178	2	N	37					200
							41	9									
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	30	1	1168	2	N	57	194	1			63
							63	9									
05	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	31	1	1252	2	N	-0-					63
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	30	1	1155	2	N	-0-					63
07	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	31	1	1238	2	N	-0-					63
08	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	31	1	1033	2	N	-0-					63
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	30	1	1136	2	N	-0-					63
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	-0-					63
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	N	-0-					63
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	N	2					65
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	820	2	N	5					200
							6	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	N	7					207
							8	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	828	2	N	16	120	1			103
							18	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	19					122
							21	9									
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	N	1					123
							1	9									
06	540	N	30	-0-	-510	-0-	30	1			N	-0-					123
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	N	2	120	1			5
							2	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	29	1	1049	2	N	17					22
							19	9									
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	30	1	1146	2	N	10					32
							11	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	2	N	10					42
							11	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	N	6					48
							7	9									
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	2	N	7					55
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1403	-0-	-23 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1345	-0-	-35 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1302	-0-	-48 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1198	-0-	-228 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	994	-0-	-266 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			N	-0-					78
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					78
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					78
04	2040	N	1032	-0-	-1008	-0-	1032	2			N	-0-					78
05	1643	N	996	-0-	-647	-0-	996	2			N	-0-					78
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					78
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					78
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					78
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1843	2	91	9	N	83	151	1			10
10	1767	N	1012	-0-	-755	-0-	1001	2	11	9	N	10					20
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1112	2	10	9	N	9					29
12	1984	N	1081	-0-	-903	-0-	1072	2	9	9	N	8					37

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					67
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					67
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					67
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					67
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3			N	-0-					67
06	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	3			N	-0-					67
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					67
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					67
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					67
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					67
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					67
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					80
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4457	2	2	9	N	2					82
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5210	2	11	9	N	10					92
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	N	1					93
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5302	2	3	9	N	3					96
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5137	2	3	9	N	3					99
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5268	2	2	9	N	2					101
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5142	2	3	9	N	3					104
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					104
10	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					104
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					104
*12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 60,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					179
02	1372	N	1209	-0-	-163	-0-	1209	2			N	-0-					179
03	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	1296	2	17	9	N	15					194
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1263	2	50	9	N	45					239
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1788	2	3	9	N	3					242
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					242
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1794	2	20	9	N	18	190	1			70
08	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1521	2	2	9	N	2					72
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	N	8					80
10	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1798	2	13	9	N	12					92
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	2	20	9	N	18					110
12	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	1677	2	26	9	N	24					134

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 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
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					46
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					46
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					46
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					46
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					46
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					46
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					46
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					46
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					46
*10	806	N	716	-0-	-90	-0-	630	2	86	9	N	78					124
*11	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					124
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 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
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					28
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	583	2			N	-0-					28
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					28
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					28
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					28
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					28
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					28
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					28
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					28
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					28
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	2			N	-0-					28
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1187	2	7	9	N	6					95
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					95
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					95
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	5					100
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	N	3					103
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					106
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	N	2					108
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					108
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4					112
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1127	2	41	9	N	37					149
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1112	2	41	9	N	37					186
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	765	2	28	9	N	25					211

TOTAL GAS PROD: 13,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					94
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					94
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					94
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					94
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					94
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					94
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					94
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					94
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					94
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					94
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					94
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

	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
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	693	2	18	9	N	16	191	1			66
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	578	2	28	9	N	25					91
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	662	2	24	9	N	22					113
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	655	2	20	9	N	18					131
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	676	2	14	9	N	13					144
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	680	2	21	9	N	19					163
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	608	2	17	9	N	15					178
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1058	2	66	9	N	60	188	1			50
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1035	2	52	9	N	47					97
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	911	2	56	9	N	51					148
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	916	2	45	9	N	41					189
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	869	2	51	9	N	46					235

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

KIM FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 130832 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019 - P/A 04/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1345	2	80	9	N	73	195	1			70
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1161	2	22	9	N	20					90
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1202	2	36	9	N	33					123
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1158	2	37	9	N	34					157
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1296	2	64	9	N	58					215
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1238	2	53	9	N	48	190	1			73
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1299	2	41	9	N	37					110
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1274	2	80	9	N	73					183
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1215	2	57	9	N	52					235
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1229	2	65	9	N	59	192	1			102
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1173	2	33	9	N	30					132
*12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1183	2	53	9	N	48					180

TOTAL GAS PROD: 15,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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
01	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	2170	2	28	9	N	25					118
02	2072	N	1912	-0-	-160	-0-	1886	2	26	9	N	24					142
03	2232	N	1827	-0-	-405	-0-	1813	2	14	9	N	13					155
04	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	1954	2	47	9	N	43					198
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2081	2	46	9	N	42					240
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1996	2	34	9	N	31					271
07	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-	186	1			85
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-					85
09	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1835	2	35	9	N	32					117
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2087	2	37	9	N	34					151
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1977	2	33	9	N	30					181
*12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2093	2	29	9	N	26					207

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	2000	2	3	9	N	3					45
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5					50
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	7					57
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	2	7	9	N	6					63
05	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1931	2	8	9	N	7					70
06	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1967	2	9	9	N	8					78
07	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1905	2	8	9	N	7					85
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2017	2	6	9	N	5					90
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1930	2	13	9	N	12					102
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1890	2	14	9	N	13					115
11	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	1725	2	14	9	N	13					128
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1791	2	13	9	N	12					140

TOTAL GAS PROD: 23,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2112	2	28	9	N	25					122
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2035	2	25	9	N	23					145
03	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	1852	2	28	9	N	25					170
04	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1948	2	50	9	N	45					215
05	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	2075	2	36	9	N	33					248
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1987	2	41	9	N	37	188	1			97
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2002	2	34	9	N	31					128
08	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2017	2	61	9	N	55					183
09	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1907	2	63	9	N	57					240
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2133	2	54	9	N	49	191	1			98
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2016	2	30	9	N	27					125
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1896	2	19	9	N	17					142

TOTAL GAS PROD: 24,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	232	2	12	9	N	11					133
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	218	2	6	9	N	5					138
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	224	2	4	9	N	4					142
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	213	2	1	9	N	1					143
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	213	2	11	9	N	10					153
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	243	2	10	9	N	9					162
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	327	2	33	9	N	30					192
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	314	2	12	9	N	11					203
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	319	2	22	9	N	20					223
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	313	2	37	9	N	34	189	1			68
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	209	2	11	9	N	10					78
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	275	2	15	9	N	14					92

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

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
01	4526	X	4094	-0-	-432	-0-	4050	2	44	9	N	40					226
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4171	2	34	9	N	31					257
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4416	2	48	9	N	44	193	1			108
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4414	2	52	9	N	47					155
05	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	4468	2	58	9	N	53					208
06	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	4338	2	33	9	N	30					238
07	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	3945	2	34	9	N	31	186	1			83
08	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	4454	2	55	9	N	50					133
09	4470	X	4234	-0-	-236	-0-	4230	2	4	9	N	4					137
10	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	4377	2	25	9	N	23					160
11	4380	X	4220	-0-	-160	-0-	4192	2	28	9	N	25					185
12	4495	X	4341	-0-	-154	-0-	4255	2	86	9	N	78					263

TOTAL GAS PROD: 51,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

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
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3165	2	9	9	N	8					178
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2773	2	8	9	N	7					185
03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2937	2	11	9	N	10					195
04	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3000	2	20	9	N	18					213
05	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	3060	2	17	9	N	15					228
06	3060	X	2864	-0-	-196	-0-	2851	2	13	9	N	12					240
07	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2750	2	9	9	N	8					248
08	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2940	2	13	9	N	12					260
09	3030	X	2775	-0-	-255	-0-	2758	2	17	9	N	15					275
10	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2868	2	40	9	N	36	193	1			118
11	2850	X	2825	-0-	-25	-0-	2803	2	22	9	N	20					138
12	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	2728	2	23	9	N	21					159

TOTAL GAS PROD: 34,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

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
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1689	2	108	9	N	98	198	1			150
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1600	2	112	9	N	102					252
03	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1654	2	124	9	N	113	175	1			190
04	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1581	2	96	9	N	87					277
05	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1712	2	113	9	N	103					380
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1708	2	102	9	N	93	190	1			283
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1698	2	99	9	N	90	186	1			187
08	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1706	2	100	9	N	91					278
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1636	2	86	9	N	78	191	1			165
10	3100	N	3445	-0-	345	345	3357	2	88	9	N	80					245
11	2406	N	2061	-0-	-345	-0-	1937	2	124	9	N	113	189	1			169
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1963	2	95	9	N	86					255

TOTAL GAS PROD: 23,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

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
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1449	2	35	9	N	32					220
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1416	2	11	9	N	10	180	1			50
03	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1338	2	14	9	N	13					63
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1447	2	33	9	N	30					93
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1562	2	41	9	N	37					130
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1467	2	47	9	N	43					173
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1436	2	41	9	N	37					210
08	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1553	2	22	9	N	20	167	1			63
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1461	2	22	9	N	20					83
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1455	2	23	9	N	21					104
11	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1412	2	21	9	N	19					123
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1406	2	23	9	N	21					144

TOTAL GAS PROD: 17,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

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
01	12369	X	9280	-0-	-3089	-0-	9120	2	160	9	N	145	182	1			280
02	10164	X	9676	-0-	-488	-0-	9511	2	165	9	N	150	187	1			243
03	10633	X	10183	-0-	-450	-0-	9995	2	188	9	N	171	184	1			230
04	10290	X	9735	-0-	-555	-0-	9571	2	164	9	N	149	177	1			202
05	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	9832	2	187	9	N	170					372
06	10380	X	7918	-0-	-2462	-0-	7782	2	136	9	N	124	191	1			305
07	10726	X	8523	-0-	-2203	-0-	8380	2	143	9	N	130	195	1			240
08	10168	X	8573	-0-	-1595	-0-	8419	2	154	9	N	140	190	1			190
09	9750	X	8058	-0-	-1692	-0-	7885	2	173	9	N	157					347
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	10931	2	195	9	N	177	192	1			332
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	9868	2	238	9	N	216	190	1			358
*12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9639	2	273	9	N	248	191	1			415

TOTAL GAS PROD: 113,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

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
01	15128	X	14268	-0-	-860	-0-	13994	2	274	9	N	249	174	1			417
02	13664	X	12726	-0-	-938	-0-	12356	2	370	9	N	336	584	1			169
03	15128	X	11349	-0-	-3779	-0-	11045	2	304	9	N	276	189	1			256
04	14160	X	11702	-0-	-2458	-0-	11355	2	347	9	N	315	373	1			198
05	14384	X	12537	-0-	-1847	-0-	12212	2	325	9	N	295	191	1			302
06	13800	X	12640	-0-	-1160	-0-	12308	2	332	9	N	302	378	1			226
07	14105	X	12880	-0-	-1225	-0-	12566	2	314	9	N	285	186	1			325
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12491	2	340	9	N	309	372	1			262
09	12630	X	12452	-0-	-178	-0-	12251	2	201	9	N	183					445
10	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	12874	2	204	9	N	185	386	1			244
11	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12533	2	235	9	N	214	189	1			269
*12	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	12717	2	377	9	N	343	195	1			417

TOTAL GAS PROD: 152,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,292

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14787	X	12825	-0-	-1962	-0-	12392	2	433	9	N	394	364	1			353
02	13356	X	11047	-0-	-2309	-0-	10702	2	345	9	N	314	573	1			94
03	14663	X	10647	-0-	-4016	-0-	10299	2	348	9	N	316	191	1			219
04	13560	X	10513	-0-	-3047	-0-	10191	2	322	9	N	293	185	1			327
05	13392	X	11966	-0-	-1426	-0-	11562	2	404	9	N	367	372	1			322
06	12420	X	11051	-0-	-1369	-0-	10673	2	378	9	N	344	385	1			281
07	12245	X	11277	-0-	-968	-0-	10900	2	377	9	N	343	375	1			249
08	11966	X	11404	-0-	-562	-0-	11004	2	400	9	N	364	384	1			229
09	11580	X	10819	-0-	-761	-0-	10399	2	420	9	N	382	380	1			231
10	11966	X	10994	-0-	-972	-0-	10534	2	460	9	N	418	375	1			274
11	11040	X	10573	-0-	-467	-0-	10165	2	408	9	N	371	366	1			279
12	11408	X	9528	-0-	-1880	-0-	9244	2	284	9	N	258	369	1			168

TOTAL GAS PROD: 132,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,164

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
01	15810	X	11485	-0-	-4325	-0-	11191	2	294	9	N	267	371	1			145
02	14280	X	10433	-0-	-3847	-0-	10136	2	297	9	N	270	191	1			224
03	15283	X	11905	-0-	-3378	-0-	11618	2	287	9	N	261	186	1			299
04	14040	X	11642	-0-	-2398	-0-	11377	2	265	9	N	241	376	1			164
05	11563	X	11392	-0-	-171	-0-	11150	2	242	9	N	220					384
06	11520	X	11147	-0-	-373	-0-	10881	2	266	9	N	242	380	1			246
07	12028	X	11339	-0-	-689	-0-	11126	2	213	9	N	194	188	1			252
08	12028	X	11434	-0-	-594	-0-	11221	2	213	9	N	194	187	1			259
09	11640	X	10684	-0-	-956	-0-	10482	2	202	9	N	184	186	1			257
10	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12135	2	238	9	N	216	192	1			281
11	11160	X	11122	-0-	-38	-0-	10832	2	290	9	N	264	187	1			358
12	11439	X	10958	-0-	-481	-0-	10681	2	277	9	N	252	376	1			234

TOTAL GAS PROD: 135,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,805

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
01	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2290	2	74	9	N	67					400
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2359	2	141	9	N	128	356	1			172
03	2852	X	1977	-0-	-875	-0-	1855	2	122	9	N	111					283
04	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2494	2	143	9	N	130	188	1			225
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2758	2	180	9	N	164	183	1			206
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2663	2	165	9	N	150	191	1			165
07	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2283	2	135	9	N	123					288
08	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	2631	2	124	9	N	113	188	1			213
09	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2455	2	207	9	N	188	188	1			213
10	2945	X	2172	-0-	-773	-0-	2093	2	79	9	N	72					285
11	2820	X	2178	-0-	-642	-0-	2102	2	76	9	N	69	189	1			165
12	2759	X	1840	-0-	-919	-0-	1814	2	26	9	N	24					189

TOTAL GAS PROD: 29,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

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
01	5704	X	5207	-0-	-497	-0-	5034	2	173	9	N	157	199	1			334
02	4928	X	4570	-0-	-358	-0-	4406	2	164	9	N	149	186	1			297
03	5301	X	5124	-0-	-177	-0-	4935	2	189	9	N	172	188	1			281
04	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	4736	2	163	9	N	148	178	1			251
05	5301	X	4977	-0-	-324	-0-	4783	2	194	9	N	176	183	1			244
06	5040	X	3231	-0-	-1809	-0-	3148	2	83	9	N	75					319
07	5115	X	4550	-0-	-565	-0-	4504	2	46	9	N	42					361
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5601	2	44	9	N	40	186	1			215
09	4890	X	4749	-0-	-141	-0-	4710	2	39	9	N	35					250
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5114	2	61	9	N	55					305
11	5460	X	4863	-0-	-597	-0-	4786	2	77	9	N	70	193	1			182
12	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	5436	2	162	9	N	147					329

TOTAL GAS PROD: 58,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

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
01	6448	X	5367	-0-	-1081	-0-	5261	2	106	9	N	96	194	1			281
02	5712	X	5664	-0-	-48	-0-	5544	2	120	9	N	109	193	1			197
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6462	2	149	9	N	135					332
04	6360	X	6289	-0-	-71	-0-	6156	2	133	9	N	121	190	1			263
05	6572	X	6418	-0-	-154	-0-	6280	2	138	9	N	125	180	1			208
06	6390	X	6108	-0-	-282	-0-	5983	2	125	9	N	114					322
07	6603	X	4091	-0-	-2512	-0-	4024	2	67	9	N	61	188	1			195
08	6603	X	4275	-0-	-2328	-0-	4212	2	63	9	N	57					252
09	6300	X	4959	-0-	-1341	-0-	4941	2	18	9	N	16					268
10	6417	X	4783	-0-	-1634	-0-	4783	2			N	-0-					268
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6179	2	151	9	N	137	192	1			213
*12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5772	2	109	9	N	99					312

TOTAL GAS PROD: 66,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

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
01	18135	X	15624	-0-	-2511	-0-	15380	3	244	9	N	222	193	1			413
02	16380	X	14308	-0-	-2072	-0-	14100	3	208	9	N	189	188	1			414
03	18011	X	14701	-0-	-3310	-0-	14611	3	90	9	N	82					496
04	15480	X	13837	-0-	-1643	-0-	13614	3	223	9	N	203	193	1			506
05	15841	X	13261	-0-	-2580	-0-	13057	3	204	9	N	185	187	1			504
06	15330	X	12822	-0-	-2508	-0-	12625	3	197	9	N	179	369	1			314
07	15841	X	15338	-0-	-503	-0-	15099	3	239	9	N	217					531
08	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	15713	3	215	9	N	195					726
09	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	14952	3	195	9	N	177	588	1			315
10	15345	X	15146	-0-	-199	-0-	14950	3	196	9	N	178					493
11	15420	X	14165	-0-	-1255	-0-	13972	3	193	9	N	175	190	1			478
12	15934	X	14198	-0-	-1736	-0-	14010	3	188	9	N	171	380	1			269

TOTAL GAS PROD: 174,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,173

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	837 N	703	-0-	-134	B -0-	703	2			N	-0-					76
02	728 N	660	-0-	-68	B -0-	660	2			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	678	-0-	-4	B -0-	678	2			N	-0-					76
04	690 N	614	-0-	-76	B -0-	614	2			N	-0-					76
05	744 N	672	-0-	-72	B -0-	672	2			N	-0-					76
06	660 N	562	-0-	-98	B -0-	562	2			N	-0-					76
07	629 N	629	-0-	-0-	B -0-	629	2			N	-0-					76
08	682 N	444	-0-	-238	B -0-	444	2			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 N	239	-0-	-331	B -0-	239	2			N	-0-					76
10	838 N	838	-0-	-0-	B -0-	801	2	37	9	N	34					110
11	1917 N	1917	-0-	-0-	B -0-	1910	2	7	9	N	6					116
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	B -0-	1393	2	20	9	N	18					134

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
MGE RESOURCES, INC. 563288
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
01	1333	N	1216	-0-	-117 B	-0-	1216	2			N	-0-					158
02	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1222	2	48	9	N	44					202
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1233	2	42	9	N	38	180	1			60
04	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1241	2	6	9	N	5					65
05	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1501	2	6	9	N	5					70
06	1230	N	887	-0-	-343 B	-0-	887	2			N	-0-					70
07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					70
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					70
10	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					70
11	1350	N	648	-0-	-702 B	-0-	648	2			N	-0-					70
12	1333	N	26	-0-	-1307 B	-0-	26	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 13,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) //CONT.// 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 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
01	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	896	#	694	-0-	-202	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	992	#	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	899	#	146	-0-	-753	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	900	#	3	-0-	-897	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	1023	#	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	990	#	850	-0-	-140	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*12	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	654	-0-	-59	-0-	614	2	40	9	N	36					289
02	616	N	463	-0-	-153	-0-	440	2	23	9	N	21					310
03	682	N	605	-0-	-77	-0-	553	2	52	9	N	47	187	1			170
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	N	7					177
05	527	N	184	-0-	-343	-0-	175	2	9	9	N	8					185
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					185
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	650	2	64	9	N	58					243
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	686	2	39	9	N	35					278
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	615	2	34	9	N	31					309
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	608	2	25	9	N	23					332
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	552	2	10	9	N	9	189	1			152
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	586	2	50	9	N	45					197

TOTAL GAS PROD: 6,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	2937	2	28	9	N	25					114
02	3164	X	2425	-0-	-739	-0-	2425	2			N	-0-					114
03	3503	X	2488	-0-	-1015	-0-	2475	2	13	9	N	12					126
04	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	2797	2	20	9	N	18					144
05	3069	X	749	-0-	-2320	-0-	745	2	4	9	N	4					148
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					148
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4315	2	33	9	N	30					178
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2961	2	11	9	N	10					188
09	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	2666	2	12	9	N	11					199
10	3503	X	2762	-0-	-741	-0-	2750	2	12	9	N	11					210
11	3390	X	2449	-0-	-941	-0-	2432	2	17	9	N	15					225
12	3503	X	2775	-0-	-728	-0-	2762	2	13	9	N	12					237

TOTAL GAS PROD: 29,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

	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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2	N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 145485 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6540 - 6552

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	2249	2			N	-0-					22
02	2044	N	1727	-0-	-317	-0-	1727	2			N	-0-					22
03	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	2			N	-0-					22
04	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	2110	2			N	-0-					22
05	1922	N	539	-0-	-1383	-0-	539	2			N	-0-					22
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					22
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-					22
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					22
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					22
10	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	2			N	-0-					22
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					22
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 21,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2506	-0-	-408	-0-	1	1	2496	2	N	8					187
							9	9									
02	2408	N	2088	-0-	-320	-0-	1	1	2087	2	N	-0-					187
03	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	1	1	2452	2	N	-0-					187
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1	1	2544	2	N	12					199
							13	9									
05	2325	N	691	-0-	-1634	-0-	1	1	690	2	N	-0-					199
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					199
07	3100	N	3663	-0-	563	563	1	1	3662	2	N	-0-					199
08	3100	N	2776	-0-	-324	239	1	1	2769	2	N	5					204
							6	9									
09	2258	N	2019	-0-	-239	-0-	1	1	1963	2	N	50	175	1			79
							55	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	2820	X	52	-0-	-2768	-0-	1	1	51	2	N	-0-					79
12	2914	X	808	-0-	-2106	-0-	1	1	807	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 19,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		594	-0-	594	594	594	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		945	-0-	945	1539	945	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		940	-0-	940	2479	940	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		822	-0-	822	3301	822	2			Y	-0-					-0-
10	3000	N	887	-0-	-2113	1188	887	2			Y	-0-					-0-
11	1512	N	324	-0-	-1188	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	75	20	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		161	-0-	161	236	161	8			Y	-0-					-0-
10	546	N	310	-0-	-236	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 1 RRCID -> 279329 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10469 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
01	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	1669	2			N	-0-					72
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					72
03	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	1779	2			N	-0-					72
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					72
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					72
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					72
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					72
08	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2			N	-0-					72
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					72
10	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			N	-0-					72
11	1650	N	655	-0-	-995	-0-	655	2			N	-0-					72
*12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 21,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					78
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					78
03	1829	N	1175	-0-	-654	-0-	1175	2			N	-0-					78
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					78
05	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1424	2			N	-0-					78
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	2			N	-0-					78
07	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	1435	2			N	-0-					78
08	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	1220	2			N	-0-					78
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					78
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					78
11	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	1002	2			N	-0-					78
12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 17,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4703	2	4	9	N	4					164
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					164
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					164
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					164
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					164
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					164
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					164
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4628	2	14	9	N	13					177
09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4485	2	117	9	N	106	183	1			100
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4765	2	32	9	N	29					129
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					129
*12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 55,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11160 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2018 - P/A 06/29/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					132
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					132
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					132
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					132
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					132
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					132
07	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	2			N	-0-					132
08	3033	X	2963	-0-	-70	-0-	2963	2			N	-0-					132
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					132
10	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					132
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					132
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 32,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL ENERGY CORPORATION 924319
DORSEY 185 WELL #: RRCID -> 171600 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296

*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-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	#	883	-0-	-884 B	-6245	883	3			N	-0-					-0-
02	728	#	893	-0-	165 B	-6080	893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5212		CANCELLED UNDERAGE ->		-868										
03	1023	#	652	-0-	-371 B	-5583	652	3			N	-0-					-0-
04	990	#	980	-0-	-10 B	-5593	980	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	733	-0-	-290 B	-5883	733	3			N	-0-					-0-
06	960	#	66	-0-	-894 B	-6777	66	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	726	-0-	-297 B	-7074	726	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	-0-	-0-	-1023 B	-8097					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2885		CANCELLED UNDERAGE ->		-5212										
09	990	#	794	-0-	-196 B	-3081	794	3			N	-0-					-0-
10	744	#	-0-	-0-	-744 B	-3825					N	-0-					-0-
11	690	#	775	-0-	85 B	-3740	775	3			N	-0-					-0-
12	806	#	878	-0-	72 B	-3668	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					97
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	685	2			N	-0-					97
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					97
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					97
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					97
06	750	N	397	-0-	-353	-0-	397	2			N	-0-					97
07	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					97
08	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			N	-0-					97
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					97
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					97
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					97
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) 19455 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: RRCID -> 276413 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6124 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE D-E WELL #: 2203 RRCID -> 280080 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6100 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2019 - P/A 06/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTON (ADMIRE) 19830 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
BERGNER WELL #: 1 RRCID -> 202570 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3268 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	311	1	617	2	N	-0-					222
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	268	1	1410	2	N	-0-					222
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	274	1	1257	2	N	-0-					222
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	244	1	1121	2	N	-0-					222
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	286	1	1180	2	N	-0-					222
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	296	1	1038	2	N	-0-					222
10	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	270	1	1040	2	N	-0-					222
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	313	1	912	2	N	-0-					222
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					419
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					419
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					419
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					419
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					419
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					419
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					419
10	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					419
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					419
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	63	1	164	2	N	-0-					656
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	183	2	N	-0-					656
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-					656
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	85	1	290	2	N	-0-					656
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	85	1	344	2	N	-0-					656
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	80	1	465	2	N	-0-					656
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	N	-0-					656
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	82	1	308	2	N	-0-					656
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					656
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					656
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	96	1	300	2	N	-0-					656
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	N	-0-					354
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	N	-0-					354
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					354
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	56	1	41	2	N	-0-					354
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	56	1	96	2	N	-0-					354
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	53	1	56	2	N	-0-					354
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	49	1	6	2	N	-0-					354
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					354
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	62	1	38	2	N	-0-					354
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	53	1	59	2	N	-0-					354
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	65	1	156	2	N	-0-					354
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
05	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	20	177	1			13
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	37					74
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					93
02	2884	X	2567	-0-	-317	-0-	2567	3			Y	-0-					93
03	3193	X	2484	-0-	-709	-0-	2484	3			Y	-0-					93
04	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	2576	3			Y	-0-					93
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					93
06	2400	N	2	-0-	-2398	-0-	2	3			Y	-0-					93
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					93
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	3			Y	-0-					93
10	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					93
12	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	3137	3			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 21,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					33
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	146	-0-	-443	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					40
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	43					253
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					68
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					68
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					68
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					68
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					68
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					68
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	22	187	1			44
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					68
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	40					108
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					68
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 15,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					20
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					20
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					20
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					20
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					20
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					20
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					20
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					29
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					29
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					29
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					29
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					29
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					29
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					29
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					29
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					28
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					28
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					28
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					28
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					28
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					28
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					28
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					28
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					28
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					37
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					37
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					37
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					37
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					37
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					37
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-					37
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					37
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					37
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					55
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3		N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		N	-0-			-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
*12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2666	N	2440	-0-	-226	-0-	2437	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2268	N	2128	-0-	-140	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2370	N	2126	-0-	-244	-0-	2123	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					120
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					120
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					120
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					120
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	23	1	3306	3	N	-0-					63
02	1120	X	801	-0-	-319	-0-	21	1	780	3	N	-0-					63
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	23	1	1416	3	N	41					104
							45	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4370	3	47	9	N	43					147
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3215	3	83	9	N	75					222
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3205	3	83	9	N	75					297
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2747	3	47	9	N	43	191	1			149
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					149
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2557	3	69	9	N	63					212
10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					212
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					212
*12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	23	1	2678	3	N	115	192	1			135
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 32,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 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
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	11	1	752	3	N	-0-					72
02	700	N	169	-0-	-531	-0-	10	1	159	3	N	-0-					72
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	11	1	728	3	N	-0-					72
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					72
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					72
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					72
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					72
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-					72
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					72
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					72
11	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			N	-0-					72
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	11	1	509	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 021825 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

	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
01	3100	N	3125	-0-	25	25	81	1	3044	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2322	-0-	-30	-0-	73	1	2249	3	N	-0-					-0-
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	81	1	2860	3	N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	79	1	2910	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	81	1	2415	3	N	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	79	1	2920	3	N	-0-					-0-
07	2604	X	2333	-0-	-271	-0-	81	1	2252	3	N	-0-					-0-
08	2604	X	100	-0-	-2504	-0-	81	1	19	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 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
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	130	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	116	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	487	-0-	-1497	-0-	130	1	357	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	615	-0-	-645	-0-	130	1	485	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	80	1	1237	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3813	-0-	813	813	100	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9961	-0-	6861	7674	130	1	9831	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6310	-0-	3210	10884	130	1	6180	2	N	-0-					-0-
09	14383	X	3499	-0-	-10884	-0-	130	1	3369	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1842	-0-	-545	-0-	130	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	130	1	3640	2	N	-0-					-0-
*12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	124	1	4720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	130	1	3990	2	N	-0-			-0-
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	116	1	1321	2	N	-0-			-0-
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	88	1	2363	2	N	-0-			-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	130	1	2225	2	N	-0-			-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	130	1	5033	2	N	-0-			-0-
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	130	1	5559	2	N	-0-			-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	130	1	3649	2	N	-0-			-0-
08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	130	1	6906	2	N	-0-			-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	130	1	3396	2	N	-0-			-0-
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	117	1	4177	2	N	-0-			-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	130	1	4630	2	N	-0-			-0-
*12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	84	1	3297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	320	-0-	-424	-0-	320	3			N	-0-			100
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			100
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			100
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			100
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			100
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			100
07	1054	N	140	-0-	-914	-0-	140	3			N	-0-			100
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			55
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			100
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			55
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			100
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2325	3			N	-0-			-0-
02	2156	N	1278	-0-	-878	-0-	1278	3			N	-0-			-0-
03	2387	N	1190	-0-	-1197	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
06	1140	N	22	-0-	-1118	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
12	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
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
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1725	3	22	9	N	20					60
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	852	3	3	9	N	3					63
03	992	N	459	-0-	-533	-0-	455	3	4	9	N	4					67
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	3	6	9	N	5					72
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					72
06	450	N	75	-0-	-375	-0-	75	3			N	-0-					72
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	N	5					77
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	3	1	9	N	1					78
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	3	2	9	N	2					80
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	3	3	9	N	3					83
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1238	3	11	9	N	10					93
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1856	3	2	9	N	2					95

TOTAL GAS PROD: 15,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. 3000 - 4170

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

01	1054	N	898	-0-	-156	-0-	62	1	836	2	N	-0-					17
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	56	1	803	2	N	16					33
							18	9									
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	58	1	825	2	N	-0-					33
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	N	-0-					33
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	62	1	870	2	N	10					43
							11	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	2	N	-0-					43
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	62	1	841	2	N	-0-					43
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	62	1	833	2	N	-0-					43
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	60	1	791	2	N	-0-					43
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	60	1	782	2	N	-0-					43
11	870	N	811	-0-	-59	-0-	58	1	753	2	N	-0-					43
*12	868	N	852	-0-	-16	-0-	62	1	790	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
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
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					157
02	896	N	181	-0-	-715	-0-	181	2			N	-0-					157
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					157
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					157
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	103					260
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					305
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					328
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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
01	25513	X	12905	-0-	-12608	-0-	12761	2	144	9	N	131	191	1			203
02	22316	X	6997	-0-	-15319	-0-	6924	2	73	9	N	66					269
03	19344	X	10037	-0-	-9307	-0-	9997	2	40	9	N	36	194	1			111
04	18720	X	3012	-0-	-15708	-0-	2997	2	15	9	N	14					125
05	13950	X	2997	-0-	-10953	-0-	2986	2	11	9	N	10					135
06	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	5					140
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	5					145
08	10044	X	2323	-0-	-7721	-0-	2317	2	6	9	N	5					150
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9647	2	11	9	N	10					160
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3097	2	61	9	N	55					215
11	2250	X	533	-0-	-1717	-0-	533	2			N	-0-					215
12	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	5					220

TOTAL GAS PROD: 51,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	2741	-0-	-855	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2737	-0-	-743	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	1460	-0-	-2020	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3391	-0-	-89	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	3596 X	3448	-0-	-148	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANDEN (DOUGLAS) //CONT.// 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	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
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	318	1	8335	2	N	8					95
							9	9									
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	288	1	7244	2	N	5					100
							6	9									
03	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	312	1	8192	2	N	6					106
							7	9									
04	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	304	1	8451	2	N	5					111
							6	9									
05	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	316	1	8617	2	N	-0-					111
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	297	1	8268	2	N	-0-					111
07	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	311	1	8471	2	N	-0-					111
08	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	329	1	8400	2	N	-0-					111
09	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	318	1	8176	2	N	-0-					111
10	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	341	1	8379	2	N	-0-					111
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	311	1	8049	2	N	-0-					111
*12	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	299	1	8189	2	N	5					116
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 102,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

	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
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	713 N	578	-0-	-135	-0-	578	2	N	-0-			85
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			85
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2	N	-0-			85
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			85
05	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	2	N	-0-			85
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2	N	-0-			85
07	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2	N	-0-			85
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2	N	-0-			85
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2	N	-0-			85
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			85
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2	N	-0-			85
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	N	4					157
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	681	2	2	9	N	2					159
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	740	2	3	9	N	3					162
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	716	2	2	9	N	2					164
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	N	5					169
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	690	2	7	9	N	6					175
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	N	3					178
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	N	2					180
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					180
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					183
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	687	2	3	9	N	3					186
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	734	2	3	9	N	3					189

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	72	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	72	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1321	2	N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	72	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	72	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	2	N	-0-					-0-
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

01	6727 X	6616	-0-	-111	-0-	6616	3			N	-0-					23
02	6020 X	5845	-0-	-175	-0-	5845	3			N	-0-					23
03	6665 X	6199	-0-	-466	-0-	6199	3			N	-0-					23
04	6390 X	6241	-0-	-149	-0-	6241	3			N	-0-					23
05	6603 X	6399	-0-	-204	-0-	6399	3			N	-0-					23
06	6390 X	6137	-0-	-253	-0-	6137	3			N	-0-					23
07	6479 X	3141	-0-	-3338	-0-	3141	3			N	-0-					23
08	6448 X	4754	-0-	-1694	-0-	4747	2	7	9	N	6					29
09	6240 X	1359	-0-	-4881	-0-	1359	2			N	-0-					29
10	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8482	2	17	9	N	15					44
*11	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					44
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 62,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	2963	-0-	-2357	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4428	-0-	-1462	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	3986	-0-	-1714	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4688	-0-	-706	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4605	-0-	-615	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	1276	-0-	-3157	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	22	-0-	-4598	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	206	-0-	-4568	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3642	-0-	-978	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	806	-0-	-806	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1250	-0-	-362	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	346	-0-	-824	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

	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
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					17
02	924	N	814	-0-	-110	-0-	814	3			N	-0-					17
03	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					17
04	900	N	803	-0-	-97	-0-	803	3			N	-0-					17
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	895	3	11	9	N	10					27
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					27
07	837	N	491	-0-	-346	-0-	491	3			N	-0-					27
08	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	2			N	-0-					27
09	900	N	51	-0-	-849	-0-	51	2			N	-0-					27
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					27
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					27
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

	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
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			21
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5590	-0-	5590	5590	5590	2			N	-0-					-0-
04	665		3329	-0-	2664	8254	3310	2	19	9	N	17					17
05	2945		2443	-0-	-502	7752	2436	2	7	9	N	6					23
06	8874		1986	-0-	-6888	864	1969	2	17	9	N	15					38
07	2945		1067	-0-	-1878	-0-	1065	2	2	9	N	2					40
08	2945		1313	-0-	-1632	-0-	1310	2	3	9	N	3					43
09	2850		-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					43
10	2449	#	2172	-0-	-277	-0-	2109	2	63	9	N	57					100
11	1980	#	643	-0-	-1337	-0-	640	2	3	9	N	3					103
*12	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1593	2	14	9	N	13					116

TOTAL GAS PROD: 20,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 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
01	2108	X	1358	-0-	-750	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1137	-0-	-711	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1180	-0-	-866	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1068	-0-	-372	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	897	-0-	-467	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					170
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					170
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					170
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					170
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					170
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	904	2	37	9	N	34					204
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	919	2	22	9	N	20					224
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					224
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					224
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	569	2	20	9	N	18	192	1			50
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	959	2	17	9	N	15					65
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	969	2	14	9	N	13					78

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5622	2	85	9	N	77	174	1			137
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4928	2	17	9	N	15					152
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					152
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5251	2	72	9	N	65					217
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5948	2	63	9	N	57	155	1			119
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5836	2	28	9	N	25					144
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5400	2	78	9	N	71					215
08	4805	X	3012	-0-	-1793	-0-	3006	2	6	9	N	5					220
09	4650	X	2833	-0-	-1817	-0-	2833	2			N	-0-					220
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5664	2	58	9	N	53	185	1			88
11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5167	2	19	9	N	17					105
*12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5142	2	83	9	N	75					180

TOTAL GAS PROD: 60,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2209	-0-	-59	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2322	-0-	-78	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1920	-0-	-560	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	50	1	1089	2	N	2					22
							2	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	56	1	1278	2	N	-0-					22
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1105	2	N	3					25
							3	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	2	N	5					30
							6	9									
05	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	62	1	1043	2	N	2					32
							2	9									
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	56	1	938	2	N	-0-					32
07	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	62	1	945	2	N	-0-					32
08	1116	N	958	-0-	-158	-0-	62	1	895	2	N	1					33
							1	9									
09	990	N	870	-0-	-120	-0-	42	1	828	2	N	-0-					33
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	988	2	N	-0-					33
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	N	-0-					33
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

	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
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	731	2	N	-0-					22
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	56	1	734	2	N	-0-					22
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	872	2	N	-0-					22
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	N	-0-					22
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	N	-0-					22
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	N	-0-					22
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	N	-0-					22
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-					22
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-					22
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	N	-0-					22
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	N	-0-					22
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

	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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	62	1	992	2	N	-0-					10
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	N	-0-					10
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	N	-0-					10
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	N	-0-					10
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	62	1	1061	2	N	-0-					10
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	60	1	1020	2	N	-0-					10
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-					10
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	N	-0-					10
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	N	-0-					10
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					10
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	N	-0-					10
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	62	1	1112	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	N	20					97
							22	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	647	2	N	32					129
							35	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	N	32					161
							35	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	28					189
							31	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	881	2	N	-0-					189
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	N	61	188	1			62
							67	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	62	1	885	2	N	12					74
							13	9									
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	62	1	603	2	N	3					77
							3	9									
09	750	N	75	-0-	-675	-0-	36	1	39	2	N	-0-					77
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	36	1	920	2	N	32					109
							35	9									
11	660	N	459	-0-	-201	-0-	52	1	398	2	N	8					117
							9	9									
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	62	1	883	2	N	12					129
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	62	1	205	2	N	-0-					27
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	56	1	200	2	N	-0-					27
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	62	1	210	2	N	-0-					27
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	60	1	210	2	N	-0-					27
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	62	1	204	2	N	-0-					27
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	60	1	210	2	N	-0-					27
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	N	-0-					27
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	62	1	212	2	N	-0-					27
09	270	N	136	-0-	-134	-0-	42	1	94	2	N	-0-					27
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	42	1	187	2	N	-0-					27
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	60	1	127	2	N	-0-					27
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	62	1	117	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	97	1	946	2	N	-0-					67
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	87	1	864	2	N	-0-					67
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	96	1	838	2	N	8					75
							9	9									
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	94	1	853	2	N	5					80
							6	9									
05	1054	N	920	-0-	-134	-0-	97	1	823	2	N	-0-					80
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	91	1	838	2	N	3					83
							3	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	94	1	984	2	N	-0-					83
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	85	1	847	2	N	4					87
							4	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	68	1	922	2	N	-0-					87
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	987	2	N	5					92
							6	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	91	1	927	2	N	-0-					92
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	97	1	887	2	N	3					95
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	2			N	-0-					176
02	3304	X	2823	-0-	-481	-0-	2823	2			N	-0-					176
03	3658	X	2709	-0-	-949	-0-	2709	2			N	-0-					176
04	3540	X	3109	-0-	-431	-0-	3109	2			N	-0-					176
05	3224	X	2834	-0-	-390	-0-	2834	2			N	-0-					176
06	3030	X	2616	-0-	-414	-0-	2616	2			N	-0-					176
07	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	2750	2			N	-0-					176
08	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	2883	2			N	-0-					176
09	3120	X	2056	-0-	-1064	-0-	2056	2			N	-0-					176
10	2821	X	1884	-0-	-937	-0-	1884	2			N	-0-					176
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					176
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 29,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	20 25	1 9	266	2	N	23					92
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	241	2	N	5					97
03	279	#	278	-0-	-1	-0-	19 17	1 9	242	2	N	15					112
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	294	2	N	2					114
05	310	#	240	-0-	-70	-0-	16 7	1 9	217	2	N	6					120
06	300	#	235	-0-	-65	-0-	16 11	1 9	208	2	N	10					130
07	341	#	252	-0-	-89	-0-	17 10	1 9	225	2	N	9					139
08	341	#	259	-0-	-82	-0-	17 17	1 9	225	2	N	15					154
09	330	#	236	-0-	-94	-0-	15 9	1 9	212	2	N	8					162
10	248	#	168	-0-	-80	-0-	8	1	160	2	N	-0-					162
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					162
*12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	42 42	1 9	541	2	N	38					200

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 12/16/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

*01	341	N	333	-0-	-8	-0-	62	1	271	2	N	-0-					42
*02	308	N	186	-0-	-122	-0-	56	1	130	2	N	-0-					42
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	-0-					42
*04	330	N	311	-0-	-19	-0-	60	1	251	2	N	-0-					42
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					42
*06	360	N	324	-0-	-36	-0-	60	1	264	2	N	-0-					42
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	255	2	N	-0-					42
*08	341	N	298	-0-	-43	-0-	62	1	236	2	N	-0-					42
*09	330	N	302	-0-	-28	-0-	60	1	242	2	N	-0-					42
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	N	-0-					42
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-					42
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	62	1	263	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	104	1	1398	2	N	-0-					23
02	1400 N	1358	-0-	-42	-0-	94	1	1264	2	N	-0-					23
03	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	105	1	1369	2	N	-0-					23
04	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	87	1	1335	2	N	-0-					23
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	108	1	1451	2	N	-0-					23
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	104	1	1393	2	N	-0-					23
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	107	1	1379	2	N	-0-					23
08	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	107	1	1381	2	N	-0-					23
09	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	91	1	1301	2	N	-0-					23
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	80	1	1615	2	N	-0-					23
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1652	2	N	-0-					23
12	1426 N	1035	-0-	-391	-0-	74	1	961	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 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
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581 N	172	-0-	-1409	-0-	172	2		N	-0-			40
02	812 N	242	-0-	-570	-0-	242	2		N	-0-			40
03	558 N	351	-0-	-207	-0-	351	2		N	-0-			40
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			40
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			40
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			40
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			40
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			40
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			40
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			40
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			40
*12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 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
01	31	N	436	-0-	405	B	-4704	436	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	B	-4704	527	2			N	-0-					-0-
03	372	N	692	-0-	320	B	-4384	692	2			N	-0-					-0-
04	420	N	583	-0-	163	B	-4221	583	2			N	-0-					-0-
05	589	N	613	-0-	24	B	-4197	613	2			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	B	-4197	11	1	598	2	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	B	-4197	548	2			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	B	-4197	609	2			N	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	B	-4197	590	2			N	-0-					-0-
10	558	N	147	-0-	-411	B	-4197	147	2			N	-0-					-0-
11	600	N	382	-0-	-218	B	-4197	382	2			N	-0-					-0-
12	620	N	654	-0-	34	B	-4163	20	1	634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 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
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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

01	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	221	2	1	9	Y	1					34
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	222	2	1	9	Y	1					35
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	1					36
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					Y	-0-					36
05	248	N	116	-0-	-132	B	-0-	116	2			Y	-0-					36
06	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			Y	-0-					36
07	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			Y	-0-					36
08	124	N	78	-0-	-46	B	-0-	78	2			Y	-0-					36
09	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	192	2	1	9	Y	1					37
10	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			Y	-0-					37
11	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	203	2	1	9	Y	1					38
*12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	265	2	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	18	-0-	18	18	6	1	12	9	N	11					176
05			18	-0-	-18	-0-					N	-0-					176
06			18	-0-	-18	-0-					N	-0-					176
07			18	-0-	-18	-0-					N	-0-					176
08			18	-0-	-18	-0-					N	-0-					176
09			18	-0-	-18	-0-					N	-0-					176
10			18	-0-	-18	-0-					N	-0-					176
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

01	3873	R	3873	-0-	-0-	-0-	10	1	3853	2	N	9					193
							10	9									
02	4098	R	4098	-0-	-0-	-0-	10	1	4088	2	N	-0-	89	1			104
03	3906	#	3521	-0-	-385	-0-	10	1	3511	2	N	-0-					104
04	3780	#	3563	-0-	-217	-0-	10	1	3549	2	N	4					108
							4	9									
05	4526	#	3953	-0-	-573	-0-	10	1	3943	2	N	-0-					108
06	4380	#	3863	-0-	-517	-0-	10	1	3849	2	N	4					112
							4	9									
07	4526	#	3426	-0-	-1100	-0-	10	1	3410	2	N	5					117
							6	9									
08	3968	#	3515	-0-	-453	-0-	10	1	3505	2	N	-0-					117
09	3870	#	3217	-0-	-653	-0-	10	1	3204	2	N	3					120
							3	9									
10	3999	#	3296	-0-	-703	-0-	10	1	3286	2	N	-0-					120
11	3870	#	3829	-0-	-41	-0-	10	1	3819	2	N	-0-					120
12	3503	#	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 40,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			22
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	2		N	-0-			22
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			22
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			22
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			22
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-			22
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			22
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			22
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2		N	-0-			22
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			22
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			22
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	62	1	1167	2	N	4					151
							4	9									
02	1148	N	1106	-0-	-42	-0-	56	1	1050	2	N	-0-					151
03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	62	1	1123	2	N	1					152
							1	9									
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	60	1	1044	2	N	2					154
							2	9									
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	62	1	1081	2	N	2					156
							2	9									
06	1140	N	758	-0-	-382	-0-	60	1	680	2	N	16					172
							18	9									
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	62	1	1048	2	N	-0-					172
08	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	62	1	976	2	N	-0-	159	1			13
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	919	2	N	2					15
							2	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	2	N	5					20
							6	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	2	N	4					24
							4	9									
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	N	5					29
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

01	279	N	210	-0-	-69	-0-	44	1	166	2	N	-0-					117
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	48	1	116	2	N	-0-					117
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	34	1	147	2	N	-0-					117
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	44	1	122	2	N	-0-					117
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	18	1	47	2	N	-0-					117
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					117
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	97	1			20
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 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
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	10	1	1652	2	N	-0-					91
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	10	1	1475	2	N	-0-					91
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	10	1	1686	2	N	-0-					91
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	10	1	1597	2	N	-0-					91
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	10	1	1659	2	N	7	72	1			26
							8	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	10	1	1664	2	N	-0-					26
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	10	1	1652	2	N	-0-					26
08	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	10	1	1542	2	N	-0-					26
09	1680	N	1322	-0-	-358	-0-	10	1	1312	2	N	-0-					26
10	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	10	1	1537	2	N	-0-					26
11	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	10	1	1440	2	N	-0-					26
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 17,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					82
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					82
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					82
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					82
05	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	2			N	-0-					82
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	55	1	2027	2	N	-0-					82
07	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	1908	2	24	9	N	22	83	1			21
08	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	57	1	1968	2	N	-0-					21
09	2070	N	1828	-0-	-242	-0-	12	1	1816	2	N	-0-					21
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	70	1	1927	2	N	-0-					21
11	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	86	1	1780	2	N	-0-					21
12	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 23,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					63
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					63
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					63
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	2	9	9	Y	8					71
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					75
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1211	2	2	9	Y	2					77
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	2	8	9	Y	7					84
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	2	4	9	Y	4					88
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	Y	1					89
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	Y	1					90
11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1223	2	1	9	Y	1					91
12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1254	2	2	9	Y	2					93

TOTAL GAS PROD: 14,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

01	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1477	2			N	-0-					22
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					22
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					22
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	2	6	9	N	5					27
05	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1415	2	2	9	N	2					29
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1538	2	1	9	N	1					30
07	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1651	2	6	9	N	5					35
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5					40
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1421	2	2	9	N	2					42
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1					43
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					43
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					12
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					12
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					12
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					12
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					12
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					12
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					12
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					12
09	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	2			N	-0-					12
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
11	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	2			N	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	1316	2	2	9	N	2					32
02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1126	2	1	9	N	1					33
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	2	10	9	N	9					42
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1673	2	7	9	N	6					48
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	N	5					53
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	1578	2	6	9	N	5					58
07	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1606	2	4	9	N	4					62
08	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1481	2	1	9	N	1					63
09	1590	N	1245	-0-	-345	-0-	1245	2			N	-0-					63
10	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1467	2	2	9	N	2					65
11	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1395	2	3	9	N	3					68
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	2	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 17,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 171508 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8463 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	9	N	25	173	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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
*01	3379	X	1728	-0-	-1651	-0-	60	1	1668	2	N	-0-					58
*02	3052	X	1912	-0-	-1140	-0-	56	1	1856	2	N	-0-					58
*03	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	60	1	16552	2	N	-0-					58
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	54	1	3233	2	N	-0-					58
*05	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	62	1	3141	2	N	-0-					58
*06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	60	1	6657	2	N	-0-					58
*07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	62	1	5758	2	N	-0-					58
*08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	56	1	4167	2	N	7					65
							8	9									
*09	3270	X	36	-0-	-3234	-0-	16	1	20	2	N	-0-					65
*10	3379	X	35	-0-	-3344	-0-	16	1	19	2	N	-0-					65
*11	3270	X	8	-0-	-3262	-0-	2	1	6	2	N	-0-					65
*12	3379	X	11	-0-	-3368	-0-	6	1	5	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 43,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

01	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	97	1	1363	2	N	8					185
							9	9									
02	1372	N	1201	-0-	-171	-0-	78	1	1117	2	N	5					190
							6	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	2	N	17					207
							19	9									
04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	94	1	1254	2	N	3					210
							3	9									
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	97	1	1298	2	N	-0-					210
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	94	1	1257	2	N	14	188	1			36
							15	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	2	N	10					46
							11	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	97	1	1309	2	N	9					55
							10	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	94	1	1292	2	N	12					67
							13	9									
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	97	1	1329	2	N	8					75
							9	9									
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	92	1	1266	2	N	18					93
							20	9									
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	97	1	1331	2	N	14					107
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	62	1	420	2	N	3					147
							3	9									
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	56	1	323	2	N	15					162
							17	9									
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	62	1	378	2	N	12					174
							13	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	403	2	N	18					192
							20	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	406	2	N	73					265
							80	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	377	2	N	20	171	1			114
							22	9									
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	62	1	377	2	N	5					119
							6	9									
08	558	N	420	-0-	-138	-0-	62	1	329	2	N	26					145
							29	9									
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	60	1	338	2	N	12					157
							13	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	373	2	N	13					170
							14	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	60	1	388	2	N	9					179
							10	9									
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	405	2	N	16					195
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

01	2480	N	1594	-0-	-886	-0-	316	1	1278	3	N	-0-					59
02	1904	N	1484	-0-	-420	-0-	270	1	1214	3	N	-0-					59
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	326	1	1900	3	N	-0-					59
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	324	1	2043	3	N	-0-					59
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	337	1	1921	3	N	-0-					59
06	2160	N	2056	-0-	-104	-0-	331	1	1725	3	N	-0-					59
07	2449	N	2037	-0-	-412	-0-	337	1	1700	3	N	-0-					59
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	342	1	2006	3	N	-0-					59
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	331	1	1828	3	N	10					69
							11	9									
10	2046	N	342	-0-	-1704	-0-	342	1			N	-0-					69
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					69
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 19,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

01	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2227	2	1	9	N	1					109
02	2940	X	2087	-0-	-853	-0-	2086	2	1	9	N	1					110
03	3255	X	1602	-0-	-1653	-0-	1601	2	1	9	N	1					111
04	3150	X	1759	-0-	-1391	-0-	1759	2			N	-0-					111
05	2542	X	2118	-0-	-424	-0-	2118	2			N	-0-					111
06	2250	X	1940	-0-	-310	-0-	1940	2			N	-0-					111
07	2325	X	1928	-0-	-397	-0-	1928	2			N	-0-					111
08	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	1928	2	25	9	N	23					134
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2039	2	3	9	N	3					137
10	2108	X	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					137
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					137
*12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 24,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1860	N	468	-0-	-1392	-0-	468	2			N	-0-					199
02	616	N	439	-0-	-177	-0-	439	2			N	-0-					199
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	872	2	3	9	N	3					202
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					202
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					202
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					202
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					202
08	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1090	2	39	9	N	35					237
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1069	2	1	9	N	1					238
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1	58	1			181
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					181
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					298
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	385	2			N	-0-					298
03	558	N	163	-0-	-395	-0-	163	2			N	-0-					298
04	510	N	108	-0-	-402	-0-	108	2			N	-0-					298
05	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	2			N	-0-					298
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					298
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					298
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	133	2	41	9	N	37					335
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	131	2	31	9	N	28					363
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	N	4	96	1			271
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					271
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (CLEVELAND) //CONT.// 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

01	775 N	654	-0-	-121 B	-0-	12	1	642	3	N	-0-			97
02	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	10	1	572	3	N	-0-			97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	12	1	643	3	N	-0-			97
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-			97
05	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3			N	-0-			97
06	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	583	3	11	9	N	10			107
07	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625	3			N	-0-			107
08	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	3			N	-0-			107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-			107
10	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-			107
11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-			107
12	992 N	590	-0-	-402 B	-0-	12	1	575	3	N	3			110
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COURSON PARNELL WELL #: 6474 RRCID -> 267036 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8783 - 8789

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 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
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF. 11604 - 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
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	8 15	1 9	827	2	Y	14	6	1	1	8	21
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	7 13	1 9	732	2	Y	12					33
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	8 12	1 9	800	2	Y	11					44
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	8 15	1 9	748	2	Y	14	31	1			27
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	8 14	1 9	730	2	Y	13	8	1	1	8	31
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	760	2	Y	15	17	1			29
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	849	2	Y	14	13	1	1	8	29
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	8 14	1 9	814	2	Y	13	29	1			13
09	780	N	703	-0-	-77	-0-	8 13	1 9	682	2	Y	12	1	1			24
10	868	N	657	-0-	-211	-0-	8 9	1 9	640	2	Y	8	15	1			17
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	791	2	Y	15					32
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	915	2	Y	14	27	1	1	8	18

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 13445 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ROBERTS 14 WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					33
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					33
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					33
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					33
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					33
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					33
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					33
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					33
09	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			N	-0-					33
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	N	14					47
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1	48	1			-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					114
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					114
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	232	2	31	9	N	28					142
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	2	6	9	N	5					147
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	168	2	2	9	N	2					149
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					149
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	144	2	9	9	N	8					157
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	249	2	20	9	N	18					175
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	399	2	25	9	N	23					198
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	432	2	12	9	N	11					209

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1178	N	825	-0-	-353	-0-	803	2	22	9	N	20					71
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	727	2	20	9	N	18					89
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	798	2	19	9	N	17					106
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	745	2	22	9	N	20					126
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	836	2	24	9	N	22	49	1			99
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	715	2	24	9	N	22					121
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	938	2	20	9	N	18					139
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1168	2	22	9	N	20					159
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1297	2	46	9	N	42	140	1			61
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	2	25	9	N	23					84
11	1140	N	880	-0-	-260	-0-	857	2	23	9	N	21	54	1			51
12	1178	N	890	-0-	-288	-0-	872	2	18	9	N	16					67

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1364	N	461	-0-	-903	-0-	14 29	1 4	418	3	N	-0-					28
02	924	N	502	-0-	-422	-0-	13	1	489	3	N	-0-					28
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	14	1	518	3	N	-0-					28
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					28
05	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	3			N	-0-					28
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	3			N	-0-					28
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					28
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					28
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					28
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					28
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					28
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	13	1	819	3	N	-0-					24
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	12	1	808	3	N	-0-					24
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	13	1	928	3	N	22					46
							24	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					46
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	922	3	31	9	N	28					74
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					74
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					74
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	941	3	35	9	N	32					106
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					106
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					106
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					106
12	961	N	829	-0-	-132	-0-	13	1	816	3	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 10,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	68	1	2124	3	N	-0-					130
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	63	1	1876	3	N	20					150
							22	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	3	N	21					171
							23	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	68	1	2074	3	N	7					178
							8	9									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	70	1	2182	3	N	-0-					178
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	58	1	1899	3	N	-0-					178
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	70	1	2479	3	N	23					201
							25	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	N	-0-					201
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	33	1	2106	3	N	-0-					201
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	70	1	1998	3	N	6					207
							7	9									
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	47	1	1572	3	N	-0-					207
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	17	1	1579	3	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 24,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 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
01	1023	N	583	-0-	-440	-0-	23	1	560	3	N	-0-					-0-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
03	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	22	1	843	3	N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	23	1	829	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	47	1	145	3	N	-0-					384
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	42	1	135	3	N	-0-					384
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	154	3	N	26					410
							29	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	45	1	155	3	N	-0-					410
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	47	1	159	3	N	14					424
							15	9									
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	11	1	157	3	N	-0-					424
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	167	3	N	3					427
							3	9									
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-					427
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	45	1	163	3	N	-0-					427
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	158	3	N	25					452
							28	9									
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	45	1	146	3	N	-0-					452
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	47	1	139	3	N	-0-					298

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					174
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					179
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					204
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	186	1			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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
01	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					40
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	768	3			N	-0-					40
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					40
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					40
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	3	2	9	N	2					42
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					42
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					42
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1					43
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	784	3	8	9	N	7					50
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	838	3	6	9	N	5					55
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	3	2	9	N	2					57
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	196	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTEGRITY H2O LLC 424759
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 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
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	13	1	2482	3	N	-0-	10	5			130
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	12	1	2244	3	N	-0-					130
03	2480	N	2187	-0-	-293	-0-	13	1	2174	3	N	-0-					130
04	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	2384	3			N	-0-					130
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2531	3	10	9	N	9					139
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					139
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-	2	5			137
08	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2521	3			N	-0-					137
09	2430	N	1963	-0-	-467	-0-	1963	3			N	-0-	2	5			135
10	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	2340	3			N	-0-					135
11	2430	N	2320	-0-	-110	-0-	2320	3			N	-0-					135
*12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	13	1	2421	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 28,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

01	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	62 29	1 9	1453	2	N	26					98
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56 4	1 9	1562	2	N	4					102
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	62 34	1 9	1620	2	N	31					133
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	60 33	1 9	1555	2	N	30					163
05	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	66 24	1 9	1522	2	N	22					185
06	1650	N	1536	-0-	-114	-0-	60 17	1 9	1459	2	N	15					200
07	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	62 24	1 9	1451	2	N	22	189	1			33
08	1612	N	1241	-0-	-371	-0-	62 22	1 9	1157	2	N	20					53
09	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	60 21	1 9	1143	2	N	19					72
10	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	60 22	1 9	1217	2	N	20					92
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	60 22	1 9	1369	2	N	20					112
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	62 14	1 9	1300	2	N	13					125

TOTAL GAS PROD: 17,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					35
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					35
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	13	1	350	2	N	-0-					35
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					35
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					35
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					35
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					35
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					35
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					35
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					35
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					35
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 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
01	2976	#	2697	-0-	-279	-0-	13	1	2684	3	N	-0-					35
02	2688	#	2467	-0-	-221	-0-	11	1	2454	3	N	2					37
							2	9									
03	2883	#	2623	-0-	-260	-0-	13	1	2610	3	N	-0-					37
04	2700	#	2576	-0-	-124	-0-	2576	3			N	-0-					37
05	2790	#	2675	-0-	-115	-0-	2644	3	31	9	N	28					65
06	2640	#	2558	-0-	-82	-0-	2558	3			N	-0-					65
07	2728	#	2649	-0-	-79	-0-	2649	3			N	-0-					65
08	2666	#	2660	-0-	-6	-0-	2623	3	37	9	N	34					99
09	2594	R	2594	-0-	-0-	-0-	2577	3	17	9	N	15					114
10	2666	#	2585	-0-	-81	-0-	2585	3			N	-0-					114
11	2580	#	2445	-0-	-135	-0-	2445	3			N	-0-					114
12	2666	#	2457	-0-	-209	-0-	13	1	2444	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 30,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	74	-0-	-3166	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	3	N	-0-					150
02	1176	N	1122	-0-	-54	-0-	11	1	1111	3	N	-0-					150
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	12	1	1128	3	N	-0-					150
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					150
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-	3	5			147
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					147
07	1550	N	1043	-0-	-507	-0-	1042	3	1	4	N	-0-					147
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	28					175
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					175
*10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	12	167	1			20
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1892	3	74	9	N	67					152
02	2324	N	1553	-0-	-771	-0-	1553	3			N	-0-					152
03	2573	N	1705	-0-	-868	-0-	1688	3	17	9	N	15					167
04	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1658	3			N	-0-					167
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	3	8	9	N	7					174
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					174
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					174
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1787	3	3	9	N	3					177
09	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	1700	3			N	-0-					177
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					177
11	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1703	3			N	-0-					177
12	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1557	3	28	9	N	25					202

TOTAL GAS PROD: 21,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

01	14818	X	14387	-0-	-431	-0-	260	1	14114	3	N	12					99
							13	9									
02	13384	X	13232	-0-	-152	-0-	235	1	12988	3	N	8					107
							9	9									
03	14694	X	13156	-0-	-1538	-0-	260	1	12896	3	N	-0-			3	5	104
04	14130	X	13666	-0-	-464	-0-	237	1	13418	3	N	10					114
							11	9									
05	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	245	1	14119	3	N	-0-					114
06	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	237	1	13827	3	N	5					119
							6	9									
07	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	245	1	14357	3	N	-0-					119
08	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	245	1	14302	3	N	6					125
							7	9									
09	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	237	1	13798	3	N	4					129
							4	9									
10	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	245	1	14186	3	N	-0-					129
11	14010	X	13911	-0-	-99	-0-	237	1	13673	3	N	1					130
							1	9									
12	14477	X	13685	-0-	-792	-0-	260	1	13419	3	N	5					135
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 168,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	11	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON -JH- WELL #: 1 RRCID -> 021991 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970

01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	50	1	3722	2	N	5					155
							6	9									
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	40	1	2989	2	N	2					157
							2	9									
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	42	1	3447	2	N	5					162
							6	9									
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	32	1	2916	2	N	7					169
							8	9									
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	44	1	3443	2	N	3					172
							3	9									
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	42	1	3196	2	N	32					204
							35	9									
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	62	1	4135	2	N	5	184	1			25
							6	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	62	1	3239	2	N	8					33
							9	9									
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	42	1	3196	2	N	14					47
							15	9									
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	42	1	3700	2	N	13					60
							14	9									
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	44	1	2994	2	N	-0-					60
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	54	1	3717	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 41,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	N	-0-					-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	26	1	263	2	N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

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
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	62	1	451	2	N	-0-					20
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	56	1	402	2	N	-0-					20
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	2	N	-0-					20
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	60	1	448	2	N	-0-					20
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	-0-					20
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	60	1	435	2	N	-0-					20
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	2	N	-0-					20
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	62	1	441	2	N	-0-					20
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	N	-0-					20
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	476	2	N	-0-					20
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	N	-0-					20
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	62	1	444	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

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
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	62	1	389	2	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	60	1	311	2	N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	62	1	402	2	N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	60	1	315	2	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	62	1	341	2	N	-0-					-0-
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	62	1	235	2	N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	60	1	318	2	N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	60	1	259	2	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	60	1	332	2	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	62	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1599	2	N	7					127
							8	9									
02	1428	N	1299	-0-	-129	-0-	82	1	1211	2	N	5					132
							6	9									
03	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	91	1	1318	2	N	8					140
							9	9									
04	1650	N	1425	-0-	-225	-0-	88	1	1329	2	N	7					147
							8	9									
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	91	1	1300	2	N	8					155
							9	9									
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	85	1	1275	2	N	10					165
							11	9									
07	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	89	1	1257	2	N	4					169
							4	9									
08	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	79	1	1082	2	N	8					177
							9	9									
09	1380	N	603	-0-	-777	-0-	44	1	559	2	N	-0-					177
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	2	N	8					185
							9	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	2	N	5					190
							6	9									
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1306	2	N	7					197
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	10	1	1768	2	N	-0-					62
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	2	N	-0-					62
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	10	1	1644	2	N	-0-					62
04	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	10	1	1491	2	N	-0-					62
05	2139	N	1660	-0-	-479	-0-	10	1	1650	2	N	-0-					62
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	10	1	1564	2	N	-0-					62
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	10	1	1616	2	N	-0-					62
08	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	10	1	1584	2	N	-0-					62
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	10	1	1520	2	N	-0-					62
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	10	1	1733	2	N	-0-					62
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	10	1	1589	2	N	-0-					62
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 18,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1113	3	14	9	N	13					127
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1041	3	14	9	N	13					140
03	1116	N	969	-0-	-147	-0-	951	3	18	9	N	16					156
04	1080	N	914	-0-	-166	-0-	911	3	3	9	N	3					159
05	1178	N	883	-0-	-295	-0-	880	3	3	9	N	3					162
06	930	N	769	-0-	-161	-0-	768	3	1	9	N	1					163
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	3			N	-0-					163
08	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3			N	-0-					163
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					163
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					163
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	99	1			64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 7,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	13	1	784	3	N	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	12	1	725	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	13	1	817	3	N	-0-					-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	810	N	630	-0-	-180	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	744	N	146	-0-	-598	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	930	N	293	-0-	-637	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	961	N	106	-0-	-855	-0-	13	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					187
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					187
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					187
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					187
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					187
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					187
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					187
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					187
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					187
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	14	1	433	3	N	-0-					33
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	13	1	419	3	N	-0-					33
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	14	1	481	3	N	-0-					33
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					33
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	N	4					37
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					37
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					37
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					37
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					37
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					37
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					37
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	14	1	485	3	N	8					45
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

*01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	62	1	4742	2	N	-0-					-0-
*02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	56	1	4684	2	N	-0-					-0-
*03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	62	1	4759	2	N	-0-					-0-
*04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	60	1	4335	2	N	-0-					-0-
*05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	58	1	4613	2	N	-0-					-0-
*06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	60	1	2766	2	N	-0-					-0-
*07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	62	1	4046	2	N	-0-					-0-
*08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	62	1	3422	2	N	-0-					-0-
*09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	42	1	2952	2	N	-0-					-0-
*10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	42	1	4973	2	N	-0-					-0-
*11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	60	1	4279	2	N	-0-					-0-
*12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	62	1	4787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	203	1	3723	2	N	18					135
							20	9									
02	3220	X	3110	-0-	-110	-0-	198	1	2901	2	N	10					145
							11	9									
03	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	209	1	3046	2	N	17					162
							19	9									
04	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	212	1	3223	2	N	8					170
							9	9									
05	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	219	1	3122	2	N	12					182
							13	9									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	205	1	3092	2	N	13					195
							14	9									
07	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	221	1	3131	2	N	9					204
							10	9									
08	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	191	1	2637	2	N	8					212
							9	9									
09	3300	X	1589	-0-	-1711	-0-	116	1	1473	2	N	-0-					212
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	211	1	3374	2	N	14	178	1			48
							15	9									
11	3300	X	2916	-0-	-384	-0-	203	1	2696	2	N	15					63
							17	9									
12	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	211	1	2777	2	N	15					78
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
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
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	532	-0-	-1316	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	494	-0-	-1645	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	450	-0-	-870	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	589	N	24	-0-	-565	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	465	N	17	-0-	-448	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	5591	3	46	9	N	42					143
02	5320	X	5176	-0-	-144	-0-	5140	3	36	9	N	33					176
03	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	5313	3	59	9	N	54					230
04	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	4947	3			N	-0-	157	1			73
05	5735	X	5359	-0-	-376	-0-	5319	3	40	9	N	36					109
06	DLQ G-10		4498	-0-	4498	4498	4468	3	30	9	N	27					136
07	DLQ G-10		5305	-0-	5305	9803	5274	3	31	9	N	28					164
08	DLQ G-10		4517	-0-	4517	14320	4495	3	22	9	N	20	128	1			56
09	DLQ G-10		4540	-0-	4540	18860	4531	3	9	9	N	8					64
10	24683	X	5823	-0-	-18860	-0-	5791	3	32	9	N	29					93
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5176	3	20	9	N	18					111
*12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5372	3	19	9	N	17					128

TOTAL GAS PROD: 61,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	933	3	20	9	N	18					162
02	924	N	837	-0-	-87	-0-	820	3	17	9	N	15					177
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-					177
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	896	3	7	9	N	6	157	1			26
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	902	3	11	9	N	10					36
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	3	9	9	N	8					44
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2					46
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	768	3	2	9	N	2					48
09	900	N	641	-0-	-259	-0-	639	3	2	9	N	2					50
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	N	5					55
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	N	2					57
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 10,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	52	1	1800	2	N	-0-					20
02	1400	N	1111	-0-	-289	-0-	46	1	1065	2	N	-0-					20
03	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	52	1	1610	2	N	-0-					20
04	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	50	1	1599	2	N	-0-					20
05	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	62	1	979	2	N	-0-					20
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	46	1	1732	2	N	-0-					20
07	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	62	1	1204	2	N	-0-					20
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	62	1	1940	2	N	-0-					20
09	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	60	1	1676	2	N	-0-					20
10	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	60	1	1032	2	N	-0-					20
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	60	1	1911	2	N	-0-					20
12	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	62	1	1045	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 18,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	62	1	798	2	N	-0-					175
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	743	2	N	-0-					175
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	821	2	N	-0-					175
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	795	2	N	-0-					175
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	62	1	834	2	N	-0-					175
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	60	1	750	2	N	2					177
							2	9									
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	62	1	667	2	N	-0-					177
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	N	21	180	1			18
							23	9									
*09	810	N	649	-0-	-161	-0-	42	1	607	2	N	-0-					18
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	N	-0-					18
*11	870	N	851	-0-	-19	-0-	60	1	791	2	N	-0-					18
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	30	1	38	2	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	31	1	34	2	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	30	1	35	2	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	31	1	19	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	2	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	31	1	207	2	N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	N	64					64
							70	9									
09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	30	1	2913	2	N	-0-					64
10	3100	N	3894	-0-	794	794	31	1	3863	2	N	-0-					64
11	3000	N	3093	-0-	93	887	30	1	3063	2	N	-0-					64
*12	3100	N	3313	-0-	213	1100	31	1	3282	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 18,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	31	1	597	2	N	-0-					167
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	23	1	530	2	N	-0-					167
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					167
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-					167
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-					167
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	N	-0-					167
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	31	1	646	2	N	-0-					167
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	31	1	640	2	N	-0-					167
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	N	50					217
							55	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	-0-					217
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	30	1	614	2	N	-0-					217
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	31	1	639	2	N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		-17903		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA-JACK (GRANITE WASH) //CONT.// 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOWELL 250 WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

01	0	N	367	-0-	367	B	-12763	367	3	N	-0-			-0-
02	0	N	379	-0-	379	B	-12384	379	3	N	-0-			-0-
03	403	N	384	-0-	-19	B	-12384	384	3	N	-0-			-0-
04	0	N	332	-0-	332	B	-12052	332	3	N	-0-			-0-
05	0	N	320	-0-	320	B	-11732	320	3	N	-0-			-0-
06	360	N	260	-0-	-100	B	-11732	260	3	N	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	B	-11732			N	-0-			-0-
08	0	N	369	-0-	369	B	-11363	369	3	N	-0-			-0-
09	270	N	351	-0-	81	B	-11282	351	3	N	-0-			-0-
10	0	N	293	-0-	293	B	-10989	293	3	N	-0-			-0-
11	360	N	388	-0-	28	B	-10961	388	3	N	-0-			-0-
12	0	N	372	-0-	372	B	-10589	372	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

01	1953	N	2199	-0-	246	B	-54507	2199	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1939	-0-	511	B	-53996	1939	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1504	-0-	-325	B	-53996	1504	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1246	-0-	-824	B	-53996	1246	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	1597	-0-	-542	B	-53996	1597	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1849	-0-	379	B	-53617	1849	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1866	-0-	564	B	-53053	1866	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	2187	-0-	575	B	-52478	2187	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1847	-0-	-13	B	-52478	1847	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1787	-0-	-73	B	-52478	1787	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	2245	-0-	175	B	-52303	2245	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	2223	-0-	301	B	-52002	2223	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER (WOLFCAMP) //CONT.// 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 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
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	796	-0-	-196	-0-	792	2	4	9	N	4					86
02	840	N	532	-0-	-308	-0-	532	2			N	-0-					86
03	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					86
04	780	N	456	-0-	-324	-0-	456	2			N	-0-					86
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					86
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					86
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					86
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					86
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					86
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					86
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-					86
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	62	1	399	2	N	5					63
							6	9									
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	56	1	347	2	N	7					70
							8	9									
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	62	1	328	2	N	8					78
							9	9									
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	60	1	319	2	N	-0-					78
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	62	1	335	2	N	4					82
							4	9									
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	60	1	309	2	N	8					90
							9	9									
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	62	1	308	2	N	-0-					90
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	62	1	302	2	N	-0-					90
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	60	1	272	2	N	-0-					90
10	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	60	1	317	2	N	3					93
							3	9									
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	60	1	304	2	N	2					95
							2	9									
*12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	62	1	319	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					36
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					36
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					36
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					36
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					36
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					36
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					36
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					36
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					36
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					69
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	352	2			N	-0-					69
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					69
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					69
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					69
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					69
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					69
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					69
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					69
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					69
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1581	#	1281	-0-	-300	-0-	31	1	1250	2	N	-0-					20
02	1428	#	1408	-0-	-20	-0-	287	1	1121	2	N	-0-					20
03	1581	#	1218	-0-	-363	-0-	31	1	1187	2	N	-0-					20
04	1470	#	1053	-0-	-417	-0-	1053	2			N	-0-					20
05	1550	#	1189	-0-	-361	-0-	1189	2			N	-0-					20
06	1500	#	986	-0-	-514	-0-	986	2			N	-0-					20
07	1550	#	25	-0-	-1525	-0-	25	2			N	-0-					20
08	1209	#	3	-0-	-1206	-0-	3	2			N	-0-					20
09	1140	#	171	-0-	-969	-0-	171	2			N	-0-					20
10	1178	#	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-					20
11	990	#	936	-0-	-54	-0-	30	1	906	2	N	-0-					20
*12	880	R	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) //CONT.// 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC //CONT.// 834332
BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

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
01	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	114	-0-	-418	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.// 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
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
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	30	1	756	2	N	1					346
							1	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	2	N	-0-					346
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	732	2	N	-0-					346
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	N	-0-					346
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	30	1	557	2	N	-0-					346
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	24	1	593	2	N	-0-					346
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	-0-					346
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	31	1	530	2	N	-0-					346
09	630	N	479	-0-	-151	-0-	30	1	449	2	N	-0-	120	1			226
10	930	N	710	-0-	-220	-0-	31	1	679	2	N	-0-					226
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	N	-0-					226
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	102	1	90	3	Y	-0-					24
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	102	1	86	3	Y	-0-					24
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	102	1	113	3	Y	-0-					24
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	102	1	82	3	Y	-0-					24
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	102	1	95	3	Y	-0-					24
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	102	1	99	3	Y	-0-					24
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	Y	-0-					24
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	1			Y	-0-					24
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					24
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					24
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	2	N	-0-					12
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	56	1	895	2	N	-0-					12
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	2	N	-0-					12
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	N	-0-					12
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	-0-					12
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	60	1	996	2	N	-0-					12
07	1116	N	982	-0-	-134	-0-	62	1	920	2	N	-0-					12
08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	62	1	935	2	N	-0-					12
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	60	1	959	2	N	3					15
							3	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	1068	2	N	-0-					15
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	N	-0-					15
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	62	1	1001	2	N	-0-					25
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	56	1	914	2	N	-0-					25
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	62	1	993	2	N	-0-					25
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	56	1	962	2	N	-0-					25
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	62	1	966	2	N	-0-					25
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	60	1	887	2	N	-0-					25
07	1054	N	993	-0-	-61	-0-	62	1	931	2	N	-0-					25
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	62	1	939	2	N	-0-					25
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	52	1	902	2	N	-0-					25
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	944	2	N	-0-					25
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	913	2	N	-0-					25
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	62	1	916	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	-0-					58
02	1036	N	1033	-0-	-3	-0-	28	1	1005	2	N	-0-					58
03	1147	N	873	-0-	-274	-0-	31	1	842	2	N	-0-					58
04	1110	N	565	-0-	-545	-0-	30	1	531	2	N	4					62
							4	9									
05	1147	N	470	-0-	-677	-0-	18	1	452	2	N	-0-					62
06	840	N	613	-0-	-227	-0-	30	1	583	2	N	-0-					62
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	31	1	509	2	N	-0-					62
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-					62
09	600	N	298	-0-	-302	-0-	19	1	279	2	N	-0-					62
10	527	N	330	-0-	-197	-0-	11	1	319	2	N	-0-					62
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	30	1	455	2	N	-0-					62
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	62	1	745	2	N	-0-					-0-
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	56	1	684	2	N	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	62	1	730	2	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	754	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	2	N	-0-					-0-
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	60	1	737	2	N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	60	1	756	2	N	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	60	1	726	2	N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	62	1	748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	56	1	1687	2	N	-0-					32
02	1596	N	1504	-0-	-92	-0-	56	1	1448	2	N	-0-					32
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	62	1	1737	2	N	-0-					32
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	56	1	1642	2	N	-0-					32
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1648	2	N	1					33
							1	9									
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	N	5					38
							6	9									
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	62	1	1927	2	N	4					42
							4	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	62	1	2105	2	N	1					43
							1	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	52	1	2019	2	N	-0-					43
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	60	1	1850	2	N	2					45
							2	9									
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	60	1	1848	2	N	-0-					45
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1830	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 22,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1359	3			N	-0-					25
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					25
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					25
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1510	3	6	9	N	5					30
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					30
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					30
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					30
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					30
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	3	3	9	N	3					33
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					33
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 13,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	2255	3	9	9	N	8					45
02	2128	X	2083	-0-	-45	-0-	2081	3	2	9	N	2					47
03	2356	X	2271	-0-	-85	-0-	2267	3	4	9	N	4					51
04	2280	X	2211	-0-	-69	-0-	2202	3	9	9	N	8					59
05	2294	X	1591	-0-	-703	-0-	1589	3	2	9	N	2					61
06	2190	N	1965	-0-	-225	-0-	1964	3	1	9	N	1					62
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2154	3	10	9	N	9	71	1			-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					22
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					22
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					22
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					22
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					22
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					22
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					22
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					22
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					22
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

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
01	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	3568	3	9	9	N	8					19
02	3612	X	3070	-0-	-542	-0-	3068	3	2	9	N	2					21
03	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	3581	3	4	9	N	4					25
04	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	3372	3	9	9	N	8					33
05	3658	X	174	-0-	-3484	-0-	173	3	1	9	N	1					34
06	3480	X	1029	-0-	-2451	-0-	1029	3			N	-0-					34
07	3596	X	2158	-0-	-1438	-0-	2158	3			N	-0-	17	1			17
08	3596	X	2613	-0-	-983	-0-	2613	3			N	-0-					17
09	3390	X	2288	-0-	-1102	-0-	2288	3			Y	-0-					17
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3654	3	1	9	Y	1					18
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					18
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 28,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

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
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					7
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					7
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					7
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					7
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					11
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	759	3	7	9	N	6					17
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	N	14					31
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	3	9	9	N	8					39
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	873	3	8	9	N	7					46
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	N	1					47
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1033	3	4	9	N	4					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

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
01	1240	N	612	-0-	-628	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	1			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: 1 L 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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

	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
01	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1949	-0-	-934	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2649	-0-	-172	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	1783	-0-	-1067	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	1177	-0-	-1458	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3361	-0-	361	361	3361	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2782	-0-	-318	43	2782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	403 N	272	-0-	-131	-0-	1	1	271	2	N	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-					-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	2	N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-					-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	2	N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	2	N	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	2	N	-0-					-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	N	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	N	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	N	-0-					-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-					-0-
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

01	279 N	257	-0-	-22	-0-	1	1	256	2	N	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2	N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	N	-0-					-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	2	N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	N	-0-					-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	N	-0-					-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	1	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	375	2	N	-0-					85
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	54	1	334	2	N	-0-					85
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	N	-0-					85
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	52	1	353	2	N	-0-					85
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	62	1	370	2	N	-0-					85
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	60	1	339	2	N	-0-					85
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	62	1	365	2	N	-0-					85
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-					85
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	362	2	N	-0-					85
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	60	1	371	2	N	-0-					85
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	357	2	N	62					147
							68	9									
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	62	1	364	2	N	10					157
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					77
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					77
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					77
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					77
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					77
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					77
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					77
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					77
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					77
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					77
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					77
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 9,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	3			N	-0-					38
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					38
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					38
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					38
05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			N	-0-					38
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					38
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-					38
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					38
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3			N	-0-					38
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					38
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					38
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					40
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					40
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					40
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					40
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					40
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					40
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN WELL #: 1 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018 - P/A 02/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

	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
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					41
02	952	N	813	-0-	-139	-0-	813	2			N	-0-					41
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					41
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	810	2	1	9	N	1					42
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					42
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					42
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					42
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					42
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					42
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					42
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	N	1					43
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	2	12	9	N	11					54

TOTAL GAS PROD: 10,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

	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
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	62	1	555	2	N	-0-					241
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	56	1	506	2	N	-0-					241
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	62	1	422	2	N	-0-					241
04	600	N	292	-0-	-308	-0-	50	1	242	2	N	-0-					241
05	620	N	253	-0-	-367	-0-	52	1	201	2	N	-0-					241
06	480	N	18	-0-	-462	-0-	18	1			N	-0-	167	1			74
07	310	N	81	-0-	-229	-0-	60	1	21	2	N	-0-					74
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	62	1	227	2	N	-0-					74
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	2	N	-0-					74
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	N	-0-					74
11	300	N	37	-0-	-263	-0-	8	1	29	2	N	-0-					74
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 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
01	4061	X	2907	-0-	-1154 B	-0-	29	1	2878	2	N	-0-					335
02	3668	X	3127	-0-	-541 B	-0-	28	1	3099	2	N	-0-					335
03	3720	X	2828	-0-	-892 B	-0-	29	1	2799	2	N	-0-					335
04	3150	X	3028	-0-	-122 B	-0-	30	1	2998	2	N	-0-					335
05	3472	X	2899	-0-	-573 B	-0-	31	1	2868	2	N	-0-					335
06	3360	X	3227	-0-	-133 B	-0-	30	1	3197	2	N	-0-					335
07	3472	X	3379	-0-	-93 B	-0-	31	1	3348	2	N	-0-					335
08	3131	X	2275	-0-	-856 B	-0-	31	1	2244	2	N	-0-					335
09	3240	X	2966	-0-	-274 B	-0-	30	1	2906	2	N	27	323	1			39
							30	9									
10	3379	X	3234	-0-	-145 B	-0-	31	1	3203	2	N	-0-					39
11	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	30	1	3205	2	N	35					74
							39	9									
*12	3522	X	3522	-0-	-0- B	-0-	31	1	3491	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 36,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	31	1	1369	2	N	-0-					115
02	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	27	1	1446	2	N	-0-					115
03	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	29	1	1350	2	N	-0-					115
04	1350	N	1243	-0-	-107 B	-0-	30	1	1213	2	N	-0-					115
05	1643	N	1016	-0-	-627 B	-0-	31	1	985	2	N	-0-					115
06	1320	N	1312	-0-	-8 B	-0-	30	1	1282	2	N	-0-					115
07	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					115
08	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	31	1	1144	2	N	-0-					115
09	1320	N	824	-0-	-496 B	-0-	30	1	794	2	N	-0-					115
10	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	31	1	1483	2	N	-0-					115
11	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	30	1	1479	2	N	-0-					115
*12	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	31	1	1538	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 15,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	115	1			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONNER WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
06	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 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
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018 - P/A 08/03/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

01	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2	N	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2	N	-0-			-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
05	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2	N	-0-			-0-
06	810	N	273	-0-	-537	-0-	273	2	N	-0-			-0-
07	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2	N	-0-			-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2	N	-0-			-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	191	-0-	191	191	191	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50	241	50	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60	301	60	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	61	-0-	61	362	61	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	61	-0-	61	423	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2886	-0-	-222	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2961	-0-	-480	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1225	-0-	-1865	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2842	-0-	-68	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	750	N	455	-0-	-295	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	780	N	460	-0-	-320	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	45	1	2158	2	N	40	186	1			78
							44	9									
02	2016	N	1870	-0-	-146	-0-	45	1	1777	2	N	44	37	1			85
							48	9									
03	2294	N	1484	-0-	-810	-0-	38	1	1446	2	N	-0-					85
04	2160	N	1935	-0-	-225	-0-	39	1	1885	2	N	10					95
							11	9									
05	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	45	1	1811	2	N	12					107
							13	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	45	1	1771	2	N	37					144
							41	9									
07	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	45	1	1831	2	N	18					162
							20	9									
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	45	1	1780	2	N	15					177
							17	9									
09	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	45	1	1659	2	N	5					182
							6	9									
10	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	45	1	1720	2	N	25					207
							28	9									
11	1770	N	625	-0-	-1145	-0-	17	1	585	2	N	21	185	1			43
							23	9									
*12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	33	1	1955	2	N	27					70
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 21,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					112
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	279	2	1	9	N	1					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					113
04	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	261	2	1	9	N	1					114
05	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2			N	-0-					114
06	300	N	225	-0-	-75 B	-0-	219	2	6	9	N	5					119
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					119
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	279	2	2	9	N	2					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					121
10	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					121
11	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					121
12	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 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
01	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	635	2	17	9	N	15					356
02	644	N	643	-0-	-1 B	-0-	633	2	10	9	N	9					365
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	684	2	13	9	N	12					377
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	669	2	13	9	N	12	361	1			28
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	746	2	12	9	N	11					39
06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					39
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	721	2	11	9	N	10					49
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	714	2	3	9	N	3					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	685	2	14	9	N	13					65
10	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	681	2	9	9	N	8					73
11	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	683	2	4	9	N	4					77
12	713	N	614	-0-	-99 B	-0-	608	2	6	9	N	5					82

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

01	1643 N	1116	-0-	-527	-0-	12	1	1104	3	N	-0-					11
02	1456 N	1052	-0-	-404	-0-	11	1	1041	3	N	-0-					11
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	12	1	1412	3	N	-0-					11
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					11
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					11
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					11
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					11
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					11
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					11
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					11
11	1590 N	791	-0-	-799	-0-	791	3			N	-0-					11
12	1643 N	816	-0-	-827	-0-	12	1	804	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					20
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					20
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					20
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

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
01	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	47	1	1122	3	N	-0-					42
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	3	N	33					75
							36	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					75
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					75
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-					75
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					75
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					75
08	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					75
09	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1048	3			N	-0-					75
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					75
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	15	1	1214	3	N	-0-					75
12	1085	N	868	-0-	-217	-0-	11	1	857	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 14,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

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
01	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	341	1	1294	3	N	-0-					57
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	308	1	1212	3	N	-0-					57
03	1891	N	1479	-0-	-412	-0-	341	1	1138	3	N	-0-					57
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	330	1	1398	3	N	-0-					57
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	341	1	1674	3	N	-0-					57
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	237	1	1240	3	N	-0-					57
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	341	1	1543	3	N	-0-					57
08	2015	N	1479	-0-	-536	-0-	241	1	1238	3	N	-0-					57
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	330	1	1516	3	N	-0-					57
10	1891	N	1490	-0-	-401	-0-	200	1	1290	3	N	-0-					57
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	128	1	1331	3	N	-0-					57
12	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	341	1	1249	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

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
01	1457	N	1224	-0-	-233	-0-	1224	3			N	-0-					12
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					12
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					12
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					12
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					12
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					12
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					12
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					12
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1480	3	1	9	N	1					13
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			N	-0-					13
11	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1208	3			N	-0-					13
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

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
01	837	N	488	-0-	-349	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	837	N	592	-0-	-245	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	837	N	499	-0-	-338	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	750	N	494	-0-	-256	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	775	N	509	-0-	-266	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

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
01	2480	N	2329	-0-	-151	-0-	321	1	2008	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1069	-0-	-751	-0-	178	1	891	3	N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	333	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	1906	-0-	-344	-0-	303	1	1603	3	N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	334	1	1884	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	330	1	1710	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	310	1	1634	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1870	-0-	-362	-0-	120	1	1750	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	322	1	1670	3	N	-0-					-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	341	1	1680	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	152	1	1538	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1342	-0-	-704	-0-	95	1	1247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

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
01	1922	N	1335	-0-	-587	-0-	47	1	1288	3	N	-0-					135
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	42	1	2165	3	N	-0-					135
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					135
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					135
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041	3			N	-0-					135
06	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1558	3			N	-0-					135
07	2108	N	1283	-0-	-825	-0-	1283	3			N	-0-					135
08	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	1718	3			N	-0-					135
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					135
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					135
11	1650	N	1110	-0-	-540	-0-	30	1	1080	3	N	-0-					135
12	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	24	1	1864	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 20,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	280	1	1215	3	N	-0-					80
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	311	1	1404	3	N	-0-					80
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	306	1	1687	3	N	-0-					80
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	390	1	1596	3	N	-0-					80
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	398	1	1556	3	N	-0-					80
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	390	1	1485	3	N	-0-					80
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	403	1	1529	3	N	-0-					80
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	403	1	1510	3	N	-0-					80
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	328	1	1255	3	N	-0-					80
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	13	1	1483	3	N	-0-					80
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	386	1	1354	3	N	-0-					80
*12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	403	1	1332	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 21,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	3069	X	2648	-0-	-421	-0-	341	1	2307	3	N	-0-					49
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	308	1	2399	3	N	-0-					49
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	341	1	2159	3	N	-0-					49
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	330	1	2307	3	N	-0-					49
05	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	341	1	2459	3	N	-0-					49
06	2910	X	2474	-0-	-436	-0-	313	1	2161	3	N	-0-					49
07	3007	X	2579	-0-	-428	-0-	337	1	2242	3	N	-0-					49
08	2790	X	1794	-0-	-996	-0-	192	1	1602	3	N	-0-					49
09	2700	X	2163	-0-	-537	-0-	103	1	2060	3	N	-0-					49
10	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	192	1	2212	3	N	-0-					49
11	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	227	1	1984	3	N	-0-					49
12	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	341	1	2142	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 29,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

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
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					87
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					87
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					87
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					87
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					87
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					87
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					87
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					87
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					87
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					87
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					87
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 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
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					48
02	1484	N	1443	-0-	-41	-0-	1443	2			N	-0-					48
03	3100	N	4221	-0-	1121	1121	4221	2			N	-0-					48
04	3000	N	3119	-0-	119	1240	3119	2			N	-0-					48
05	3100	N	3035	-0-	-65	1175	3035	2			N	-0-					48
06	3709	X	2534	-0-	-1175	-0-	2534	2			N	-0-					48
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					48
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					48
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					48
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					48
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					48
*12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 30,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					25
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					25
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					25
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					25
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					25
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					25
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					25
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					25
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					25
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					25
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					25
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					1
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					1
03	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	3			N	-0-					1
04	3000	N	3337	-0-	337	514	3337	3			N	-0-					1
05	4064	X	3550	-0-	-514	-0-	3550	3			N	-0-					1
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					1
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					1
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					1
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					1
10	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					1
*11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					1
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 33,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	115	-0-	-660	-0-	112	1	3	2	N	-0-					47
02	700	X	453	-0-	-247	-0-	148	1	305	2	N	-0-					47
03	775	X	6	-0-	-769	-0-	6	2			N	-0-					47
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4910	2	18	9	N	16					63
05	3100	N	3621	-0-	521	521	3606	2	15	9	N	14					77
06	3000	N	2574	-0-	-426	95	2567	2	7	9	N	6					83
07	2215	X	2120	-0-	-95	-0-	2118	2	2	9	N	2					85
08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					85
09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					85
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2992	2	14	9	N	13					98
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2307	2	13	9	N	12					110
*12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1895	2	14	9	N	13					123

TOTAL GAS PROD: 24,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 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
01	3100	N	4045	-0-	945	945	4045	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2765	-0-	-35	910	2765	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2366	-0-	-734	176	2366	2			N	-0-					-0-
04	2374	X	2198	-0-	-176	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JONES ESTATE WELL #: 1022 RRCID -> 100161 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7391 - 7869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-			120
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			120
03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			120
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-			120
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			120
06	210 #	157	-0-	-53	-0-	157 2		N	-0-			120
07	217 #	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-			120
08	217 #	139	-0-	-78	-0-	139 2		N	-0-	64 7		56
09	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-			56
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-			57
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			57
*12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
MCQUIDDY 17 WELL #: RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					627
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					627
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					627

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 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
01	5950	R	5950	-0-	-0-	-0-	5654	2	296	9	N	269	181	1			734
02	4888	R	4888	-0-	-0-	-0-	4719	2	169	9	N	154	203	1			685
03	4754	R	4754	-0-	-0-	-0-	4556	2	198	9	N	180	200	1			665
04	4991	R	4991	-0-	-0-	-0-	4793	2	198	9	N	180	193	1			652
05	4843	R	4843	-0-	-0-	-0-	4661	2	182	9	N	165					817
06	4719	R	4719	-0-	-0-	-0-	4530	2	189	9	N	172	200	1			789
07	4527	R	4527	-0-	-0-	-0-	4380	2	147	9	N	134	174	1			749
08	4610	R	4610	-0-	-0-	-0-	4463	2	147	9	N	134	186	1			697
09	4735	R	4735	-0-	-0-	-0-	4571	2	164	9	N	149	182	1			664
10	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					664
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					664
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					664

TOTAL GAS PROD: 44,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4456	R	4456	-0-	-0-	-0-	176	1	3737	2	N	494	359	1			480
							543	9									
02	4039	R	4039	-0-	-0-	-0-	160	1	3388	2	N	446	591	1			335
							491	9									
03	4619	R	4619	-0-	-0-	-0-	176	1	3743	2	N	636	199	1			772
							700	9									
04	5673	R	5673	-0-	-0-	-0-	228	1	4850	2	N	541	974	1			339
							595	9									
05	5487	R	5487	-0-	-0-	-0-	219	1	4662	2	N	551	598	1			292
							606	9									
06	5578	R	5578	-0-	-0-	-0-	225	1	4783	2	N	518	379	1			431
							570	9									
07	6403	R	6403	-0-	-0-	-0-	256	1	5436	2	N	646	556	1			521
							711	9									
08	7458	R	7458	-0-	-0-	-0-	304	1	6438	2	N	651	746	1			426
							716	9									
09	7905	R	7905	-0-	-0-	-0-	324	1	6863	2	N	653	572	1			507
							718	9									
10	4092	#	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					507
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					507
12	4092	#	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					507

TOTAL GAS PROD: 51,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,136

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	R	760	-0-	-0-	-0-	746	3	14	9	N	13					71
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	N	4					75
03	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					75
04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					75
05	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					75
06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					75
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					76
08	485	R	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	N	2					78
09	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					78
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					78
11	390	#	324	-0-	-66	-0-	324	3			N	-0-					78
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

01	829	R	829	-0-	-0-	-0-	799	3	30	9	N	27					111
02	704	R	704	-0-	-0-	-0-	682	3	22	9	N	20					131
03	826	R	826	-0-	-0-	-0-	786	3	40	9	N	36					167
04	814	R	814	-0-	-0-	-0-	789	3	25	9	N	23	151	1			39
05	799	R	799	-0-	-0-	-0-	776	3	23	9	N	21					60
06	787	R	787	-0-	-0-	-0-	764	3	23	9	N	21					81
07	835	R	835	-0-	-0-	-0-	809	3	26	9	N	24					105
08	782	R	782	-0-	-0-	-0-	759	3	23	9	N	21					126
09	841	R	841	-0-	-0-	-0-	812	3	29	9	N	26					152
10	892	R	892	-0-	-0-	-0-	875	3	17	9	N	15					167
*11	849	R	849	-0-	-0-	-0-	824	3	25	9	N	23					190
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

01	2821	#	1486	-0-	-1335	-0-	1475	3	11	9	N	10					126
02	2548	#	1290	-0-	-1258	-0-	1278	3	12	9	N	11					137
03	2449	#	1604	-0-	-845	-0-	1595	3	9	9	N	8					145
04	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2062	3	15	9	N	14					159
05	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2477	3	14	9	N	13					172
06	2459	R	2459	-0-	-0-	-0-	2452	3	7	9	N	6	160	1			18
07	2139	#	2081	-0-	-58	-0-	2069	3	12	9	N	11					29
08	2480	#	2230	-0-	-250	-0-	2209	3	21	9	N	19					48
09	2460	#	2127	-0-	-333	-0-	2121	3	6	9	N	5					53
10	2542	#	2101	-0-	-441	-0-	2087	3	14	9	N	13					66
11	2460	#	1941	-0-	-519	-0-	1917	3	24	9	N	22					88
12	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 21,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	309	-0-	-869	-0-	309	2			N	-0-					75
02	1064	#	309	-0-	-755	-0-	309	2			N	-0-					75
03	1178	#	494	-0-	-684	-0-	494	2			N	-0-					75
04	1140	#	569	-0-	-571	-0-	569	2			N	-0-					75
05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2					77
06	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					77
07	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					77
08	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					77
09	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					77
10	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					77
11	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					77
*12	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 16,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

01	434	#	218	-0-	-216	-0-	210	2	8	9	N	7					107
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	436	2	31	9	N	28					135
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	466	2	58	9	N	53					188
04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	332	2	90	9	N	82	188	1			82
05	434	#	227	-0-	-207	-0-	209	2	18	9	N	16					98
06	420	#	296	-0-	-124	-0-	288	2	8	9	N	7					105
07	434	#	265	-0-	-169	-0-	256	2	9	9	N	8					113
08	434	#	333	-0-	-101	-0-	298	2	35	9	N	32					145
09	420	#	202	-0-	-218	-0-	191	2	11	9	N	10					155
10	310	#	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					155
11	330	#	325	-0-	-5	-0-	297	2	28	9	N	25					180
12	341	#	318	-0-	-23	-0-	315	2	3	9	N	3					183

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10999 - 11002

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

	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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	N	4					22
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	505	3	3	9	N	3					25
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	550	3	2	9	N	2					27
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	516	3	2	9	N	2					29
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	521	3	1	9	N	1					30
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					30
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1					31
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	494	3	1	9	N	1					32
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					32
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					32
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					32
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 5,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					64
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					64
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					64
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					64
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					64
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					64
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					64
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					64
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					64
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					64
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					64
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 20,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 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
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	47	1	914	3	N	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	42	1	822	3	N	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	45	1	847	3	N	-0-					-0-
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	30	1	819	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					27
02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	978	2			N	-0-					27
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					27
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					27
05	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	2			N	-0-					27
06	1050	N	84	-0-	-966	-0-	84	2			N	-0-					27
07	1085	N	564	-0-	-521	-0-	564	2			N	-0-					27
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					27
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					27
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					27
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					27
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					279
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					279
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					279
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					279
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					279
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2			Y	-0-					279
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			Y	-0-					279
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					279
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					279
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					279
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					279
12	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	2			Y	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 20,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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. 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
01	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	31	1	1941	2	N	15			180
							17	9							
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	28	1	1882	2	N	-0-			180
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	31	1	2142	2	N	-0-			180
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1918	2	N	-0-			180
05	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	30	1	1895	2	N	-0-			180
06	2130	N	1713	-0-	-417	-0-	29	1	1684	2	N	-0-			180
07	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	31	1	1910	2	N	-0-			180
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	31	1	1943	2	N	12			192
							13	9							
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	N	14			206
							15	9							
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2108	2	N	13			219
							14	9							
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	30	1	1981	2	N	12			231
							13	9							
12	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	31	1	1872	2	N	13			244
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 23,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY 254556
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			81
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-			81
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			81
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-			81
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			81
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	691	2	7	9	N	6			87
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	2	2	9	N	2			89
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	483	2	22	9	N	20			109
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			109
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			109
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			109
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					99
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6					105
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	N	4					109
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	2	6	9	N	5					114
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	2	6	9	N	5					119
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					119
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	N	1					120
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					120
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					120
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					120
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	N	3					123
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2					125

TOTAL GAS PROD: 11,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	961	N	560	-0-	-401	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	32	18	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		41	-0-	41	73	41	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY		48	-0-	48	121	48	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		47	-0-	47	168	47	2			N	-0-					-0-
07	220	N	52	-0-	-168	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	837	N	462	-0-	-375	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	713	N	418	-0-	-295	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					122
02	2268	N	1950	-0-	-318	-0-	1877	2	73	9	N	66					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			35
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					35
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N	-0-					35
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					35
07	2170	N	1729	-0-	-441	-0-	1729	2			N	-0-					35
08	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1831	2			N	-0-					35
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					35
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					35
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					35
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MGE RESOURCES, INC. 563288
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RKK PRODUCTION COMPANY 714243
WILEY -B- WELL #: 1080 RRCID -> 108315 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8914 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	338	1	317	3	N	4					202
							4	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	312	1	296	3	N	8					210
							9	9									
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	325	1	285	3	N	4	189	1			25
							4	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	335	1	304	3	N	-0-					25
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	343	1	342	3	N	3					28
							3	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	336	1	313	3	N	5					33
							6	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	346	1	314	3	N	-0-					33
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	350	1	323	3	N	-0-					33
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	340	1	333	3	N	-0-					33
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	357	1	335	3	N	-0-					33
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	346	1	365	3	N	-0-					33
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	356	1	333	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

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
01	1178	N	284	-0-	-894	-0-	34	1	226	3	N	22					234
							24	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	5	189	1			50
							6	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	37	1	1434	3	N	155	151	1			54
							171	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	35	1	1628	3	N	10					64
							11	9									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	35	1	1582	3	N	11					75
							12	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	34	1	1399	3	N	12					87
							13	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	N	8					95
							9	9									
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	37	1	1458	3	N	7					102
							8	9									
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	36	1	1394	3	N	5					107
							6	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	37	1	1401	3	N	4					111
							4	9									
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	36	1	1334	3	N	8					119
							9	9									
*12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	37	1	1402	3	N	15					134
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

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
01	2356	N	169	-0-	-2187	-0-	58	1	109	3	N	2					165
							2	9									
02	2800	N	2810	-0-	10	10	758	1	2021	3	N	28					193
							31	9									
03	2731	N	2721	-0-	-10	-0-	844	1	1836	3	N	37	195	1			35
							41	9									
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	820	1	2003	3	N	15					50
							17	9									
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	872	1	2078	3	N	10					60
							11	9									
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	820	1	1894	3	N	22					82
							24	9									
07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	864	1	2040	3	N	28					110
							31	9									
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	878	1	2020	3	N	18					128
							20	9									
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	850	1	1951	3	N	15					143
							17	9									
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	874	1	1819	3	N	17					160
							19	9									
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	864	1	2028	3	N	23					183
							25	9									
*12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	820	1	1871	3	N	49	192	1			40
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 31,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	884	1	1810	3	N	-0-					127
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	802	1	1783	3	N	-0-					127
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	884	1	1742	3	N	-0-					127
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	864	1	1576	3	N	-0-					127
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	778	1	1574	3	N	-0-					127
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	806	1	1515	3	N	-0-					127
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	806	1	1696	3	N	5					132
							6	9									
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	892	1	1963	3	N	17					149
							19	9									
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	864	1	1762	3	N	18					167
							20	9									
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	892	1	1814	3	N	17					184
							19	9									
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	820	1	1529	3	N	17	168	1			33
							19	9									
*12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	892	1	1852	3	N	17					50
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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
01	651	N	144	-0-	-507	-0-	33	1	111	3	N	-0-					122
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	N	-0-					122
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	3	N	-0-					122
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	N	-0-					122
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	N	-0-					122
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	34	1	472	3	N	-0-	22	1			100
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	37	1	471	3	N	1					101
							1	9									
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	37	1	463	3	N	1					102
							1	9									
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	36	1	438	3	N	-0-					102
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	37	1	423	3	N	-0-					102
*11	480	N	451	-0-	-29	-0-	36	1	415	3	N	-0-					102
*12	496	N	461	-0-	-35	-0-	37	1	424	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	34	1	2025	3	N	9					168
							10	9									
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	33	1	683	3	N	-0-					168
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	957	3	N	-0-					168
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	N	-0-					168
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	N	-0-					168
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	918	3	N	-0-					168
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	925	3	N	-0-					168
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	37	1	864	3	N	-0-					168
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	36	1	819	3	N	-0-					168
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	37	1	787	3	N	3					171
							3	9									
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	36	1	776	3	N	-0-					171
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	37	1	773	3	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 11,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	868	N	102	-0-	-766	-0-	102	3			N	-0-					7
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					7
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					7
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					7
05	1674	N	971	-0-	-703	-0-	971	3			N	-0-					7
06	1110	N	885	-0-	-225	-0-	885	3			N	-0-					7
07	1054	N	824	-0-	-230	-0-	824	3			N	-0-					7
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					7
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					7
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					7
11	1050	N	842	-0-	-208	-0-	842	3			N	-0-					7
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	904	1	2856	3	N	18					177
							20	9									
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	836	1	2604	3	N	30					207
							33	9									
03	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	903	1	2306	3	N	44	185	1			66
							48	9									
04	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	880	1	2568	3	N	13					79
							14	9									
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	895	1	3112	3	N	11					90
							12	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	883	1	3014	3	N	22					112
							24	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	919	1	3066	3	N	22					134
							24	9									
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	926	1	3032	3	N	13					147
							14	9									
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	860	1	2916	3	N	20					167
							22	9									
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	926	1	2954	3	N	18					185
							20	9									
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	867	1	2999	3	N	19					204
							21	9									
12	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	898	1	2750	3	N	41	190	1			55
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 45,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-		501	1	1774	3	N	33					144
								36	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		453	1	1592	3	N	30					174
								33	9									
03	2263	N	2130	-0-	-133	-0-		484	1	1590	3	N	51	185	1			40
								56	9									
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-		485	1	1740	3	N	29					69
								32	9									
05	2294	N	2276	-0-	-18	-0-		493	1	1764	3	N	17					86
								19	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-		485	1	1647	3	N	41					127
								45	9									
07	2325	N	2217	-0-	-108	-0-		501	1	1690	3	N	24					151
								26	9									
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-		501	1	1767	3	N	23					174
								25	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		485	1	1708	3	N	52					226
								57	9									
10	2232	N	1978	-0-	-254	-0-		453	1	1514	3	N	10	190	1			46
								11	9									
11	2220	N	921	-0-	-1299	-0-		228	1	684	3	N	8					54
								9	9									
12	2325	N	2228	-0-	-97	-0-		469	1	1729	3	N	27					81
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		405	1	614	3	N	10					214
								11	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-		365	1	517	3	N	1	182	1			33
								1	9									
03	930	N	820	-0-	-110	-0-		371	1	447	3	N	2					35
								2	9									
04	990	N	816	-0-	-174	-0-		350	1	462	3	N	4					39
								4	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		419	1	775	3	N	8					47
								9	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		418	1	719	3	N	15					62
								17	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		425	1	685	3	N	18					80
								20	9									
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-		415	1	627	3	N	4					84
								4	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		437	1	815	3	N	8					92
								9	9									
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-		358	1	503	3	N	12					104
								13	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		406	1	703	3	N	15					119
								17	9									
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		437	1	692	3	N	15					134
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			89
02	1288	N	162	-0-	-1126	-0-	162	2		N	-0-			89
03	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	2		N	-0-			89
04	3000	N	17165	-0-	14165	14238	17165	2		N	-0-			89
05	3100	N	1212	-0-	-1888	12350	1212	2		N	-0-			89
06	13674	X	1324	-0-	-12350	-0-	1324	2		N	-0-			89
07	2232	X	1518	-0-	-714	-0-	1518	2		N	-0-			89
08	2232	X	1421	-0-	-811	-0-	1421	2		N	-0-			89
09	2160	X	371	-0-	-1789	-0-	371	2		N	-0-			89
10	1519	X	78	-0-	-1441	-0-	78	2		N	-0-			89
11	1470	X	350	-0-	-1120	-0-	350	2		N	-0-			89
12	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	1273	2		N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 28,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02	644	N	391	-0-	-253	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03	589	N	137	-0-	-452	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	600	N	226	-0-	-374	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	4	-0-	-1136	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01		1271	#	9	-0-	-1262	-0-	9	2			N	-0-					213
02		1120	#	14	-0-	-1106	-0-	14	2			N	-0-					213
03		1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					213
04		1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	1619	2	4	9	N	4					217
05		1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					220
06		1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1206	2	11	9	N	10					230
07		1395	#	1030	-0-	-365	-0-	1021	2	9	9	N	8					238
08		1395	#	1037	-0-	-358	-0-	1024	2	13	9	N	12					250
09		1350	#	912	-0-	-438	-0-	912	2			N	-0-					250
10		1395	#	1117	-0-	-278	-0-	1116	2	1	9	N	1					251
11		1230	#	841	-0-	-389	-0-	835	2	6	9	N	5					256
*12		1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	N	4					260

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					58
10	14B2	EXT	477	-0-	477	479	477	2			N	-0-					58
11	14B2	EXT	1177	-0-	1177	1656	1177	2			N	-0-					58
12	14B2	EXT	1152	-0-	1152	2808	1152	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1550	X	48	-0-	-1502	-0-	48	3			N	-0-					50
02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1464	3	17	9	N	15					65
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2142	3	45	9	N	41					106
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1923	3	37	9	N	34					140
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1784	3	30	9	N	27					167
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	3	22	9	N	20					187
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2047	3	18	9	N	16					203
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2185	3	32	9	N	29					232
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2027	3	14	9	N	13					245
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2124	3	31	9	N	28	193	1			80
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2105	3	31	9	N	28					108
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1986	3	30	9	N	27					135

TOTAL GAS PROD: 21,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

01	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280 #	233	-0-	-47	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	310 #	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	300 #	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	300 #	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
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
01	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	N	17					72
02	995	R	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	N	13					85
03	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15					100
04	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1122	2	12	9	N	11					111
05	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1161	2	14	9	N	13					124
06	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20					144
07	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1028	2	28	9	N	25	168	1			1
08	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	1065	2	14	9	N	13					14
09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10					24
10	938	R	938	-0-	-0-	-0-	926	2	12	9	N	11					35
11	840	#	392	-0-	-448	-0-	388	2	4	9	N	4					39
*12	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1239	2	13	9	N	12					51

TOTAL GAS PROD: 12,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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
01	341	#	41	-0-	-300	-0-	41	2			N	-0-					87
02	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					87
03	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					87
04	510	#	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					87
05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2					89
06	540	#	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					89
07	558	#	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					89
08	558	#	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					89
09	510	#	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					89
10	527	#	493	-0-	-34	-0-	492	2	1	9	N	1					90
11	480	#	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					90
12	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	496	#	32	-0-	-464	-0-	32	2			N	-0-					239
02	504	#	453	-0-	-51	-0-	453	2			N	-0-					239
03	558	#	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					239
04	420	#	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					239
05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					239
06	510	#	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					239
07	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					239
08	527	#	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					239
09	510	#	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					239
10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					239
11	510	#	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					239
12	527	#	277	-0-	-250	-0-	277	2			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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
01	2019	R	2019	-0-	-0-	-0-	2013	2	6	9	N	5					77
02	1754	R	1754	-0-	-0-	-0-	1744	2	10	9	N	9					86
03	2170	#	1876	-0-	-294	-0-	1870	2	6	9	N	5					91
04	2100	#	1611	-0-	-489	-0-	1611	2			N	-0-					91
05	2170	#	1500	-0-	-670	-0-	1500	2			N	-0-					91
06	1950	#	1060	-0-	-890	-0-	1060	2			N	-0-					91
07	1953	#	1591	-0-	-362	-0-	1591	2			N	-0-					91
08	1891	#	1461	-0-	-430	-0-	1461	2			N	-0-					91
09	1620	#	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			N	-0-					91
10	1581	#	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			N	-0-					91
11	1530	#	1352	-0-	-178	-0-	1352	2			N	-0-					91
12	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 16,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1446	2	14	9	N	13					156
02	1400	#	1100	-0-	-300	-0-	1088	2	12	9	N	11					167
03	1550	#	1010	-0-	-540	-0-	1007	2	3	9	N	3					170
04	1500	#	421	-0-	-1079	-0-	419	2	2	9	N	2					172
05	1457	#	214	-0-	-1243	-0-	214	2			N	-0-					172
06	1410	#	698	-0-	-712	-0-	698	2			N	-0-					172
07	1209	#	739	-0-	-470	-0-	739	2			N	-0-					172
08	1023	#	564	-0-	-459	-0-	564	2			N	-0-					172
09	690	#	59	-0-	-631	-0-	59	2			N	-0-					172
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					172
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					172
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	757	-0-	-18	-0-	9	1	748	2	N	-0-					30
02	700	#	683	-0-	-17	-0-	12	1	671	2	N	-0-					30
03	775	#	773	-0-	-2	-0-	3	1	770	2	N	-0-					30
04	750	#	728	-0-	-22	-0-	2	1	726	2	N	-0-					30
05	784	R	784	-0-	-0-	-0-	9	1	775	2	N	-0-					30
06	750	#	628	-0-	-122	-0-	33	1	595	2	N	-0-					30
07	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					30
08	775	#	318	-0-	-457	-0-	5	1	313	2	N	-0-					30
09	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	2	N	-0-					30
10	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					30
11	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					30
12	806	#	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			N	-0-					16
02	1428	#	794	-0-	-634	-0-	14	1	780	2	N	-0-					16
03	1581	#	962	-0-	-619	-0-	5	1	957	2	N	-0-					16
04	1380	#	884	-0-	-496	-0-	6	1	878	2	N	-0-					16
05	1426	#	794	-0-	-632	-0-	10	1	784	2	N	-0-					16
06	1380	#	869	-0-	-511	-0-	869	2			N	-0-					16
07	961	#	874	-0-	-87	-0-	23	1	851	2	N	-0-					16
08	961	#	872	-0-	-89	-0-	24	1	848	2	N	-0-					16
09	870	#	842	-0-	-28	-0-	16	1	826	2	N	-0-					16
10	899	#	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					16
11	870	#	676	-0-	-194	-0-	6	1	670	2	N	-0-					16
12	868	#	816	-0-	-52	-0-	5	1	811	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

01	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	471	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	604	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	610	1	1154	2	Y	-0-					-0-
04	1733	R	1733	-0-	-0-	-0-	577	1	1156	2	Y	-0-					-0-
05	1860	#	1141	-0-	-719	-0-	303	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	1800	#	1549	-0-	-251	-0-	468	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	2363	R	2363	-0-	-0-	-0-	128	1	2235	2	Y	-0-					-0-
08	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	154	1	2072	2	Y	-0-					-0-
09	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	189	1	1794	2	Y	-0-					-0-
10	2356	#	2039	-0-	-317	-0-	176	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	2280	#	2185	-0-	-95	-0-	57	1	2128	2	Y	-0-					-0-
12	2356	#	2019	-0-	-337	-0-	21	1	1998	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 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
01	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					32
02	532	#	501	-0-	-31	-0-	501	2			Y	-0-					32
03	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-					32
04	570	#	539	-0-	-31	-0-	4	1	535	2	Y	-0-					32
05	558	#	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					32
06	540	#	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					32
07	558	#	542	-0-	-16	-0-	13	1	529	2	Y	-0-					32
08	558	#	526	-0-	-32	-0-	9	1	517	2	Y	-0-					32
09	540	#	507	-0-	-33	-0-	3	1	504	2	Y	-0-					32
10	558	#	550	-0-	-8	-0-	12	1	538	2	Y	-0-					32
11	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					32
*12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					44
02	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	987	2	25	9	Y	23					67
03	1147	#	1111	-0-	-36	-0-	1075	2	36	9	Y	33					100
04	1110	#	955	-0-	-155	-0-	955	2			Y	-0-					100
05	1147	#	973	-0-	-174	-0-	13	1	957	2	Y	3					103
							3	9									
06	1080	#	849	-0-	-231	-0-	26	1	821	2	Y	2					105
							2	9									
07	1116	#	853	-0-	-263	-0-	850	2	3	9	Y	3					108
08	1116	#	932	-0-	-184	-0-	24	1	906	2	Y	2					110
							2	9									
09	960	#	915	-0-	-45	-0-	21	1	892	2	Y	2					112
							2	9									
10	961	#	919	-0-	-42	-0-	11	1	908	2	Y	-0-					112
11	900	#	735	-0-	-165	-0-	34	1	701	2	Y	-0-					112
12	961	#	754	-0-	-207	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	R	3639	-0-	-0-	-0-	1102	1	2503	2	Y	31	188	1			67
							34	9									
02	4088	#	2935	-0-	-1153	-0-	1045	1	1847	2	Y	39					106
							43	9									
03	4216	#	3405	-0-	-811	-0-	1172	1	2219	2	Y	13					119
							14	9									
04	4080	#	3094	-0-	-986	-0-	1027	1	2061	2	Y	5					124
							6	9									
05	3751	#	3341	-0-	-410	-0-	885	1	2450	2	Y	5					129
							6	9									
06	3510	#	1896	-0-	-1614	-0-	572	1	1324	2	Y	-0-					129
07	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					129
08	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					129
09	3240	#	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					129
10	3348	#	84	-0-	-3264	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					129
11	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					129
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 18,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					6
02	896	#	358	-0-	-538	-0-	40	1	318	2	Y	-0-					6
03	837	#	228	-0-	-609	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					6
04	660	#	260	-0-	-400	-0-	29	1	231	2	Y	-0-					6
05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	87	1	431	2	Y	-0-					6
06	915	R	915	-0-	-0-	-0-	201	1	714	2	Y	-0-					6
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
08	527	#	308	-0-	-219	-0-	84	1	224	2	Y	-0-					6
09	930	#	405	-0-	-525	-0-	49	1	356	2	Y	-0-					6
10	961	#	636	-0-	-325	-0-	109	1	527	2	Y	-0-					6
11	930	#	472	-0-	-458	-0-	58	1	414	2	Y	-0-					6
*12	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	359	1	1110	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
01	2166	R	2166	-0-	-0-	-0-	122	1	2032	2	Y	11					64
							12	9									
02	2436	#	2135	-0-	-301	-0-	235	1	1879	2	Y	19					83
							21	9									
03	2261	R	2261	-0-	-0-	-0-	212	1	2034	2	Y	14					97
							15	9									
04	2320	R	2320	-0-	-0-	-0-	257	1	2023	2	Y	36					133
							40	9									
05	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	436	1	2162	2	Y	30					163
							33	9									
06	2010	#	2008	-0-	-2	-0-	397	1	1413	2	Y	180	186	1			157
							198	9									
07	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					157
08	2077	#	873	-0-	-1204	-0-	239	1	631	2	Y	3					160
							3	9									
09	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	322	1	2325	2	Y	28					188
							31	9									
10	2635	#	2590	-0-	-45	-0-	443	1	2132	2	Y	14					202
							15	9									
11	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	279	1	2005	2	Y	25	184	1			43
							28	9									
*12	3186	R	3186	-0-	-0-	-0-	772	1	2381	2	Y	30					73
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 25,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

RTC RESOURCES, LLP 732297
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
*01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					85
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					85
*03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					85
*04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					85
*05	586	R	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1					86
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					86
07	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					86
08	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					86
*09	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					86
*10	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					86
*11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					87
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
*01	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					87
02	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					87
*03	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					87
*04	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					87
*05	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					87
06	868	R	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1					88
07	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					88
08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					88
*09	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					88
*10	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					88
*11	444	R	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	N	1					89
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RTC RESOURCES, LLP //CONT.// 732297
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
*01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	70	2	9	9	N	8	181	1			32
02	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	N	10					42
*03	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	N	11					53
*04	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	N	9					62
*05	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	998	2	9	9	N	8					70
06	949	R	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	N	9					79
07	972	R	972	-0-	-0-	-0-	955	2	17	9	N	15					94
08	959	R	959	-0-	-0-	-0-	941	2	18	9	N	16					110
*09	911	R	911	-0-	-0-	-0-	900	2	11	9	N	10					120
*10	942	R	942	-0-	-0-	-0-	933	2	9	9	N	8					128
*11	889	R	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	N	6					134
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

01	1333 #	96	-0-	-1237	-0-	52	1	44	3	N	-0-					143
02	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	728	1	564	3	N	1					144
						1	9									
03	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	794	1	575	3	N	10					154
						11	9									
04	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	780	1	542	3	N	2					156
						2	9									
05	1395 #	1341	-0-	-54	-0-	794	1	541	3	N	5					161
						6	9									
06	1350 #	1310	-0-	-40	-0-	780	1	521	3	N	8					169
						9	9									
07	1395 #	1339	-0-	-56	-0-	806	1	522	3	N	10					179
						11	9									
08	1395 #	1325	-0-	-70	-0-	806	1	519	3	N	-0-					179
09	1320 #	1285	-0-	-35	-0-	780	1	503	3	N	2					181
						2	9									
10	1364 #	1285	-0-	-79	-0-	806	1	479	3	N	-0-					181
11	1320 #	1293	-0-	-27	-0-	780	1	513	3	N	-0-					181
*12	1333 #	1279	-0-	-54	-0-	806	1	473	3	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 14,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

01	1116 #	1007	-0-	-109	-0-	993	3	14	9	Y	13					80
02	1008 #	906	-0-	-102	-0-	896	3	10	9	Y	9	64	1			25
03	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1014	995	3	19	9	Y	17					42
04	DLQ G-10	984	-0-	984	1998	966	3	18	9	Y	16					58
05	DLQ G-10	1013	-0-	1013	3011	1001	3	12	9	Y	11					69
06	3965 R	954	-0-	-3011	-0-	946	3	8	9	Y	7	60	1			16
07	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1035	3	15	9	Y	14					30
08	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1041	3	17	9	Y	15					45
09	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1049	3	15	9	Y	14					59
10	1054 #	1026	-0-	-28	-0-	1017	3	9	9	Y	8					67
11	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1104	3	11	9	Y	10	63	1			14
12	1085 #	1072	-0-	-13	-0-	1054	3	18	9	Y	16					30

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1072	3	28	9	Y	25					155
02	987	R	987	-0-	-0-	-0-	967	3	20	9	Y	18	128	1			45
03	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	1074	3	39	9	Y	35					80
04	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2190	1042	3	35	9	Y	32					112
05	DLQ G-10		1103	-0-	1103	3293	1080	3	23	9	Y	21					133
06	4331	R	1038	-0-	-3293	-0-	1021	3	17	9	Y	15	121	1			27
07	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1117	3	30	9	Y	27					54
08	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1124	3	34	9	Y	31					85
09	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1132	3	31	9	Y	28					113
10	1147	#	1117	-0-	-30	-0-	1098	3	19	9	Y	17					130
11	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1191	3	23	9	Y	21	125	1			26
12	1209	#	1174	-0-	-35	-0-	1138	3	36	9	Y	33					59

TOTAL GAS PROD: 13,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

01	7750	3707	-0-	-4043	907527	3479	2	228	9	N	207						435
02	7000	3142	-0-	-3858	903669	2960	2	182	9	N	165	192	1				408
03	7750	3705	-0-	-4045	899624	3486	2	219	9	N	199	167	1				440
04	7500	3271	-0-	-4229	895395	3108	2	163	9	N	148						588
05	7750	3144	-0-	-4606	890789	2959	2	185	9	N	168	366	1				390
06	7500	3772	-0-	-3728	887061	3552	2	220	9	N	200	192	1				398
07	7750	3942	-0-	-3808	883253	3677	2	265	9	N	241						639
08	7750	3478	-0-	-4272	878981	3240	2	238	9	N	216	555	1				300
09	7500	3431	-0-	-4069	874912	3182	2	249	9	N	226	192	1				334
10	7750	3545	-0-	-4205	870707	3324	2	221	9	N	201	188	1				347
11	7500	3462	-0-	-4038	866669	3340	2	122	9	N	111						458
*12	7750	3648	-0-	-4102	862567	3527	2	121	9	N	110	176	1				392

TOTAL GAS PROD: 42,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,192

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO PETROLEUM CORP. 657835
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

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-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-						-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-						-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-						-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-						-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-						-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-						-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

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
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

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
01	62896	X	12697	-0-	-50199	-0-	12631	3	66	9	N	60					188
02	41636	X	6579	-0-	-35057	-0-	6526	3	53	9	N	48					236
03	46097	X	4391	-0-	-41706	-0-	4391	3			N	-0-	176	1			60
04	44610	X	5200	-0-	-39410	-0-	5176	3	24	9	N	22					82
05	46097	X	4752	-0-	-41345	-0-	4710	3	42	9	N	38					120
06	12300	X	3999	-0-	-8301	-0-	3980	3	19	9	N	17					137
07	7285	X	3632	-0-	-3653	-0-	3632	3			N	-0-					137
08	5363	X	3239	-0-	-2124	-0-	3239	3			N	-0-					137
09	5190	X	3105	-0-	-2085	-0-	3071	3	34	9	N	31					168
10	4743	X	2553	-0-	-2190	-0-	2529	3	24	9	N	22					190
11	3990	X	2684	-0-	-1306	-0-	2629	3	55	9	N	50					240
*12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5243	3	21	9	N	19	192	1			67

TOTAL GAS PROD: 58,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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

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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					28
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					28
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					28
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					28
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	2	N	-0-					28
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	18	1	56	2	N	-0-					28
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	20	1	32	2	N	-0-					28
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					28
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					28
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					28
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	13299	X	13256	-0-	-43	-0-	13256	2			N	-0-					136
02	12012	X	11761	-0-	-251	-0-	11761	2			N	-0-					136
03	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					136
04	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					136
05	13268	X	12817	-0-	-451	-0-	12817	2			N	-0-					136
06	13710	X	12471	-0-	-1239	-0-	12471	2			N	-0-					136
07	14167	X	12633	-0-	-1534	-0-	12633	2			N	-0-					136
08	14167	X	1200	-0-	-12967	-0-	1200	2			N	-0-					136
09	13290	X	11222	-0-	-2068	-0-	11222	2			N	-0-					136
10	12896	X	10699	-0-	-2197	-0-	10699	2			N	-0-					136
11	12480	X	8022	-0-	-4458	-0-	8022	2			N	-0-					136
12	12648	X	6767	-0-	-5881	-0-	6767	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 128,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	3	1	9	N	1					70
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					70
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					70
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					70
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					70
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					70
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	3	2	9	N	2					72
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					72
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					72
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					72
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					72
*12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 28,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1325	-0-	-75	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	586	-0-	-674	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3459	-0-	-97	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3877	-0-	-60	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	1995	-0-	-1815	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	3596	-0-	-214	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	1741	-0-	-1080	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	390	-0-	-2158	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5374	-0-	2274	2274	5374	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
*12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1896	-0-	-243	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1023	-0-	-1377	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	75	1	8389	3	N	-0-					121
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	75	1	6982	3	N	-0-					121
03	7781	X	6293	-0-	-1488	-0-	75	1	6218	3	N	-0-					121
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	75	1	8682	3	N	-0-					121
05	7781	X	6826	-0-	-955	-0-	75	1	6751	3	N	-0-					121
06	7530	X	621	-0-	-6909	-0-	75	1	546	3	N	-0-					121
07	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	75	1	9785	3	N	-0-					121
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					121
09	7530	X	4886	-0-	-2644	-0-	75	1	4811	3	N	-0-					121
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					121
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	75	1	8293	3	N	-0-					121
*12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	75	1	8509	3	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 69,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11522 - 11664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	621	-0-	-588	-0-	613	2	8	9	N	7					148
02	1036	N	88	-0-	-948	-0-	88	2			N	-0-					148
03	1023	N	75	-0-	-948	-0-	75	2			N	-0-					148
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					148
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					148
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FRITZLEN (MORROW, LO.) //CONT.// 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

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
01	27249	X	24693	-0-	-2556	-0-	24612	2	81	9	N	74	186	1			58
02	24024	X	22599	-0-	-1425	-0-	22534	2	65	9	N	59					117
03	25668	X	21558	-0-	-4110	-0-	21478	2	80	9	N	73					190
04	23910	X	20041	-0-	-3869	-0-	19957	2	84	9	N	76	175	1			91
05	24707	X	21187	-0-	-3520	-0-	21183	2	4	9	N	4					95
06	24210	X	20414	-0-	-3796	-0-	20390	2	24	9	N	22	86	1			31
07	25017	X	19428	-0-	-5589	-0-	19350	2	78	9	N	71					102
08	21545	X	12825	-0-	-8720	-0-	12792	2	33	9	N	30					132
09	20490	X	17569	-0-	-2921	-0-	17431	2	138	9	N	125					257
10	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	23056	2	1	9	N	1	187	1			71
11	20400	X	19902	-0-	-498	-0-	19866	2	36	9	N	33					104
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 223,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

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
01	1519	N	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					42
02	1344	N	900	-0-	-444	-0-	899	2	1	9	N	1					43
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	N	1					44
04	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	1099	2	4	9	N	4					48
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					48
06	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	1278	2			N	-0-					48
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1					49
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	N	5					54
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1					55
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					55
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					55
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 14,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	2440	2	132	9	N	120					221
02	2688	X	2109	-0-	-579	-0-	2026	2	83	9	N	75	185	1			111
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3236	2	129	9	N	117					228
04	2580	X	2535	-0-	-45	-0-	2428	2	107	9	N	97	180	1			145
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2633	2	121	9	N	110					255
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	92	166	1			181
07	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	2713	2	120	9	N	109	115	1			175
08	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	2898	2	106	9	N	96	176	1			95
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2806	2	98	9	N	89					184
10	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2635	2	101	9	N	92	181	1			95
*11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2759	2	109	9	N	99					194
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 27,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

01	10230	X	9212	-0-	-1018	-0-	9186	2	26	9	N	24					198
02	9184	X	8223	-0-	-961	-0-	8197	2	26	9	N	24					222
03	10168	X	8186	-0-	-1982	-0-	8132	2	54	9	N	49	191	1			80
04	9600	X	8011	-0-	-1589	-0-	7965	2	46	9	N	42					122
05	9734	X	8401	-0-	-1333	-0-	8392	2	9	9	N	8					130
06	8910	X	8235	-0-	-675	-0-	8163	2	72	9	N	65	104	1			91
07	9114	X	7916	-0-	-1198	-0-	7875	2	41	9	N	37					128
08	8401	X	5238	-0-	-3163	-0-	5187	2	51	9	N	46					174
09	8250	X	7459	-0-	-791	-0-	7456	2	3	9	N	3					177
10	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10116	2	23	9	N	21	185	1			13
*11	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					13
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 89,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	808	1	33	9	N	30					114
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	695	1	36	9	N	33					147
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	918	1	88	9	N	80					227
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1014	1	190	9	N	173	179	1			221
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	858	1	146	9	N	133	180	1			174
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	990	1	117	9	N	106	178	1			102
07	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1028	1	105	9	N	95					197
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	966	1	88	2	N	109	180	1			126
							120	9									
09	1110	N	895	-0-	-215	-0-	724	1	171	9	N	155	181	1			100
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	99	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

01	15624	X	14387	-0-	-1237	-0-	14246	2	141	9	N	128	183	1			68
02	14000	X	11882	-0-	-2118	-0-	11783	2	99	9	N	90					158
03	15252	X	13505	-0-	-1747	-0-	13382	2	123	9	N	112	181	1			89
04	13920	X	12888	-0-	-1032	-0-	12761	2	127	9	N	115					204
05	14384	X	13206	-0-	-1178	-0-	13082	2	124	9	N	113	167	1			150
06	13920	X	12630	-0-	-1290	-0-	12517	2	113	9	N	103	140	1			113
07	13516	X	12757	-0-	-759	-0-	12637	2	120	9	N	109					222
08	13516	X	12492	-0-	-1024	-0-	12391	2	101	9	N	92	185	1			129
09	12900	X	12145	-0-	-755	-0-	12032	2	113	9	N	103					232
10	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13201	2	88	9	N	80	188	1			124
11	12630	X	12561	-0-	-69	-0-	12451	2	110	9	N	100					224
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					224

TOTAL GAS PROD: 141,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QEP ENERGY COMPANY 684474
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	19	9	N	40	17	8			83
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	129	2	36	9	N	17					100
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	69	2	18	9	N	33	16	8			117
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	349	2	19	9	N	16					133
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	17					150
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	515	2	4	9	N	3					153
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	4					157
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	375	2	8	9	N	13					170
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	7					177
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	282	2			N	1					178
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					178
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
01	2914	X	2093	-0-	-821	-0-	2052	2	41	9	N	37	10	8			45
02	2632	X	1777	-0-	-855	-0-	1755	2	22	9	N	20					65
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2354	2	15	9	N	14	12	8			67
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2684	2	1	9	N	1					68
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2	9	N	2					70
06	2280	N	1763	-0-	-517	-0-	1744	2	19	9	N	17					87
07	2790	N	2298	-0-	-492	-0-	2270	2	28	9	N	25					112
08	2511	N	1783	-0-	-728	-0-	1754	2	29	9	N	26					138
09	1770	N	1018	-0-	-752	-0-	966	2	52	9	N	47					185
10	2294	N	1198	-0-	-1096	-0-	1173	2	25	9	N	23					208
11	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1536	2	4	9	N	4					212
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1577	2	28	9	N	25	200	1			37

TOTAL GAS PROD: 22,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13	9	N	12	12	8			127
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					127
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10	10	8			127
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					127
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					127
06	330	N	168	-0-	-162	-0-	168	2			N	-0-					127
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					127
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					127
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					127
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					127
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					127
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 3,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					65
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	395	2	163	9	N	148	196	1			17
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	2	9	9	N	8					25
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7					32
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10					42
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5					47
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3					50
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					53
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2					55
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	535	2	19	9	N	17					72
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	N	11					83
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2					85

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

01	5456 X	4630	-0-	-826	-0-	4591	2	39	9	Y	35	15	8			195
02	4928 X	4255	-0-	-673	-0-	4237	2	18	9	Y	16	198	1			13
03	5456 X	5319	-0-	-137	-0-	5274	2	45	9	Y	41	16	8			38
04	4470 X	4464	-0-	-6	-0-	4436	2	28	9	Y	25					63
05	4712 X	4550	-0-	-162	-0-	4524	2	26	9	Y	24					87
06	5160 X	4459	-0-	-701	-0-	4412	2	47	9	Y	43					130
07	5332 X	4350	-0-	-982	-0-	4315	2	35	9	Y	32					162
08	5332 X	4204	-0-	-1128	-0-	4203	2	1	9	Y	1					163
09	4470 X	4129	-0-	-341	-0-	4129	2			Y	-0-					163
10	4619 X	4230	-0-	-389	-0-	4208	2	22	9	Y	20					183
11	4470 X	3985	-0-	-485	-0-	3957	2	28	9	Y	25					208
12	4216 X	4183	-0-	-33	-0-	4130	2	53	9	Y	48	201	1			55

TOTAL GAS PROD: 52,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

HOLLAWAY WELL #: RRCID -> 235973 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2926	2	24	9	N	22	7	8			100
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2818	2	19	9	N	17					117
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3348	2	31	9	N	28	8	8			137
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3572	2	22	9	N	20					157
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3761	2	23	9	N	21					178
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3713	2	19	9	N	17					195
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					195
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					195
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					195
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4160	2	3	9	N	3					198
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					198
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	6	204	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1612	2	20	9	N	18					208
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1604	2	20	9	N	18	186	1			40
03	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1669	2	25	9	N	23					63
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1575	2	21	9	N	19					82
05	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1586	2	20	9	N	18					100
06	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	1434	2	6	9	N	5					105
07	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	1431	2			N	-0-					105
08	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	1353	2			N	-0-					105
09	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1313	2	9	9	N	8					113
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1372	2	26	9	N	24					137
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1317	2	25	9	N	23					160
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1245	2	11	9	N	10					170

TOTAL GAS PROD: 17,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3630	2	32	9	N	29	14	8			105
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15					120
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3586	2	35	9	N	32	14	8			138
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3395	2	21	9	N	19					157
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3429	2	20	9	N	18					175
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3171	2	20	9	N	18					193
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3459	2	24	9	N	22	198	1			17
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3297	2	1	9	N	1					18
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					18
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3023	2	8	9	N	7					25
11	2730	X	2716	-0-	-14	-0-	2691	2	25	9	N	23					48
*12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2908	2	26	9	N	24					72

TOTAL GAS PROD: 39,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59365	X	39534	-0-	-19831	-0-	36819	2	2715	9	N	2468	2537	1			393
02	53620	X	37003	-0-	-16617	-0-	34283	2	2720	9	N	2473	2529	1			337
03	55769	X	36704	-0-	-19065	-0-	34166	2	2538	9	N	2307	2113	1			531
04	49980	X	35423	-0-	-14557	-0-	33322	2	2101	9	N	1910	1902	1			539
05	47151	X	35345	-0-	-11806	-0-	33196	2	2149	9	N	1954	1924	1			569
06	39660	X	33167	-0-	-6493	-0-	31220	2	1947	9	N	1770	1895	1			444
07	40982	X	32520	-0-	-8462	-0-	30714	2	1806	9	N	1642	1680	1			406
08	36704	X	31030	-0-	-5674	-0-	29310	2	1720	9	N	1564	1689	1			281
09	35430	X	28467	-0-	-6963	-0-	26904	2	1563	9	N	1421	1291	1			411
10	35340	X	27831	-0-	-7509	-0-	26318	2	1513	9	N	1375	1510	1			276
11	33180	X	25521	-0-	-7659	-0-	24128	2	1393	9	N	1266	1345	1			197
12	32519	X	25229	-0-	-7290	-0-	23863	2	1366	9	N	1242	974	1			465

TOTAL GAS PROD: 387,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,392

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	11532	X	10892	-0-	-640	-0-	10822	3	70	9	N	64	194	1			170
02	10416	X	9329	-0-	-1087	-0-	9276	3	53	9	N	48					218
03	11532	X	10053	-0-	-1479	-0-	9994	3	59	9	N	54					272
04	11100	X	9708	-0-	-1392	-0-	9650	3	58	9	N	53					325
05	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11686	3	48	9	N	44					369
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			N	-0-					369
07	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11200	3	1	9	N	1					370
08	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	10916	3			N	-0-					370
09	11370	X	11097	-0-	-273	-0-	10676	3	421	9	N	383					753
10	11749	X	11004	-0-	-745	-0-	11004	3			N	-0-	357	1			396
11	10830	X	10636	-0-	-194	-0-	10636	3			N	-0-					396
*12	11470	X	10857	-0-	-613	-0-	10857	3			N	-0-					396

TOTAL GAS PROD: 128,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 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
01	3875	X	3593	-0-	-282	-0-	3592	2	1	9	N	1					64
02	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	3141	2			N	-0-					64
03	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3408	2			N	-0-					64
04	3480	X	3298	-0-	-182	-0-	3298	2			N	-0-					64
05	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	3324	2			N	-0-					64
06	3480	X	1249	-0-	-2231	-0-	1249	2			N	-0-					64
07	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	3258	2			N	-0-					64
08	3410	X	3282	-0-	-128	-0-	3282	2			N	-0-					64
09	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					64
10	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	3085	2			N	-0-					64
11	3180	X	2842	-0-	-338	-0-	2842	2			N	-0-					64
12	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2964	2	3	9	N	3					67

TOTAL GAS PROD: 36,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			235
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	632	2	19 9	N	17			252
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9 9	N	8			260
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			260
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			260
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			260
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			260
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			260
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			260
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			260
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			260
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			260

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1485	2	3	9	N	3					89
02	1400	N	1137	-0-	-263	-0-	1136	2	1	9	N	1					90
03	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1444	2	2	9	N	2					92
04	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-					92
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					92
06	1410	N	403	-0-	-1007	-0-	403	2			N	-0-					92
07	1333	N	767	-0-	-566	-0-	767	2			N	-0-					92
08	1302	N	760	-0-	-542	-0-	760	2			N	-0-					92
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					92
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					92
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-					92
*12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1302	2	34	9	N	31					149
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					149
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					149
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					149
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2236	2	3	9	N	3					152
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2193	2	19	9	N	17					169
07	2201	N	1589	-0-	-612	-0-	1545	2	44	9	N	40	190	1			19
08	2201	N	1429	-0-	-772	-0-	1416	2	13	9	N	12					31
09	2130	N	1544	-0-	-586	-0-	1525	2	19	9	N	17					48
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1627	2	13	9	N	12					60
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1739	2	25	9	N	23					83
*12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1823	2	17	9	N	15					98

TOTAL GAS PROD: 21,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STEIN 1 WELL #: 1 RRCID -> 223161 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12090 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			3
02	924 N	406	-0-	-518	-0-	406	2		N	-0-			3
03	527 N	41	-0-	-486	-0-	41	2		N	-0-			3
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			3
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3448	2	34	9	N	31					240
02	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					240
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	N	8					248
04	1890	X	1845	-0-	-45	-0-	1845	2			N	-0-					248
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2413	2	85	9	N	77	65	1			260
06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2021	2	30	9	N	27	17	1			270
07	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	1924	2	17	9	N	15					285
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2039	2	42	9	N	38	47	1			276
09	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					276
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	N	18					294
11	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	1675	2			N	-0-					294
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: 26,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					32
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					32
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					32
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					32
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	2	28	9	N	25					57
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	563	2	26	9	N	24					81
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	570	2	12	9	N	11					92
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	577	2	7	9	N	6					98
09	600	N	101	-0-	-499	-0-	101	2			N	-0-					98
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					98
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					98
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	N	2					100

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					75
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					89
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					89
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					89
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2176	2	32	9	N	29					349
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1849	2	11	9	N	10					359
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1840	2	138	9	N	125	182	1			302
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					302
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					302
06	1200	N	700	-0-	-500	-0-	700	2			N	-0-					302
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1996	2	88	9	N	80	83	1			299
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1985	2	39	9	N	35					334
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1898	2	23	9	N	21					355
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1808	2	31	9	N	28	191	1			192
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					192
*12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1872	2	23	9	N	21					213

TOTAL GAS PROD: 21,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					90
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					90
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					90
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					90
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					90
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					90
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					90
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	826	2	283	9	N	257					347
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	648	2	108	9	N	98	183	1			262
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					262
11	540	N	312	-0-	-228	-0-	290	2	22	9	N	20					282
12	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					282

TOTAL GAS PROD: 5,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

01	11651	X	2919	-0-	-8732	-0-	2876	2	43	9	N	39					261
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					261
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2090	2	205	9	N	186	191	1			256
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1871	2	9	9	N	8					264
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1826	2	33	9	N	30					294
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	N	7					301
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1933	2	54	9	N	49					350
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2039	2	41	9	N	37					387
09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					387
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1873	2	34	9	N	31					418
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2293	2	28	9	N	25	189	1			254
*12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2029	2	25	9	N	23					277

TOTAL GAS PROD: 24,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	693	2	26	9	N	24					119
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	754	2	143	9	N	130	190	1			59
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					59
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					59
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-					59
06	810	N	234	-0-	-576	-0-	234	2			N	-0-					59
07	868	N	642	-0-	-226	-0-	633	2	9	9	N	8					67
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					67
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	N	4					71
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	572	2	19	9	N	17					88
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					88
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	664	2	14	9	N	13					101

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	697	-0-	-171	-0-	677	2	20	9	N	18					89
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	634	2	15	9	N	14					103
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	718	2	212	9	N	193	192	1			104
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					104
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					104
06	900	N	280	-0-	-620	-0-	280	2			N	-0-					104
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	740	2	12	9	N	11					115
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	719	2	11	9	N	10					125
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	N	14					139
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	684	2	12	9	N	11					150
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					150
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	698	2	11	9	N	10					160

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3146	2	29	9	N	26					155
02	3052	X	2870	-0-	-182	-0-	2852	2	18	9	N	16					171
03	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	3024	2	205	9	N	186	167	1			190
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					190
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					190
06	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	3081	2	22	9	N	20					210
07	3255	X	2991	-0-	-264	-0-	2989	2	2	9	N	2					212
08	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	3073	2	22	9	N	20					232
09	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	3045	2	19	9	N	17					249
10	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3218	2	18	9	N	16					265
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					265
*12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3318	2	15	9	N	14	195	1			84

TOTAL GAS PROD: 37,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

01	744	N	484	-0-	-260	-0-	476	2	8	9	Y	7					108
02	448	N	151	-0-	-297	-0-	139	2	12	9	Y	11					119
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	435	2	8	9	Y	7					126
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	455	2	11	9	Y	10					136
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	2	8	9	Y	7					143
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	Y	8					151
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	464	2	11	9	Y	10					161
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7					168
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	439	2	8	9	Y	7					175
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	450	2	10	9	Y	9					184
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	430	2	3	9	Y	3					187
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	440	2	10	9	Y	9	188	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					161
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	544	2			N	-0-					161
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	612	2	24	9	N	22					183
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					183
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					183
06	630	N	257	-0-	-373	-0-	257	2			N	-0-					183
07	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-	25	1			158
08	589	N	161	-0-	-428	-0-	161	2			N	-0-					158
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					158
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					158
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	N	6					164
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	153	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
01	3100	N	3302	-0-	202	275	3234	2	68	9	N	62					190
02	2800	N	3089	-0-	289	564	2990	2	99	9	N	90					280
03	1704	X	1140	-0-	-564	-0-	1095	2	45	9	N	41	186	1			135
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1803	2	78	9	N	71					206
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2517	2	50	9	N	45					251
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2138	2	47	9	N	43					294
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1971	2	47	9	N	43	186	1			151
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2318	2	62	9	N	56	38	1			169
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					169
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3172	2	77	9	N	70					239
11	3000	N	3197	-0-	197	197	3063	2	134	9	N	122	190	1			171
*12	3418	X	3221	-0-	-197	-0-	3155	2	66	9	N	60					231

TOTAL GAS PROD: 31,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1753	-0-	-541	-0-	1689	2	64	9	Y	58					359
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1493	2	53	9	Y	48					407
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1870	2	59	9	Y	54	180	1			281
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1995	2	47	9	Y	43					324
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2100	2	41	9	Y	37					361
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2128	2	39	9	Y	35					396
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2229	2	43	9	Y	39	185	1			250
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2183	2	39	9	Y	35					285
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2092	2	45	9	Y	41					326
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	2093	2	63	9	Y	57					383
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2161	2	23	9	Y	21					404
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2185	2	46	9	Y	42	198	1			248

TOTAL GAS PROD: 24,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	963	-0-	-246	-0-	963	2			N	-0-					64
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	826	2			N	-0-					64
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1002	2	194	9	N	176	180	1			60
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	865	2	75	9	N	68					128
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	914	2	46	9	N	42					170
06	1170	N	857	-0-	-313	-0-	855	2	2	9	N	2					172
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	731	2	153	9	N	139	190	1			121
08	961	N	899	-0-	-62	-0-	871	2	28	9	N	25					146
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	740	2	30	9	N	27					173
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	771	2	224	9	N	204	194	1			183
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			N	-0-					183
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	783	2	63	9	N	57	240	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2262	-0-	-1086	-0-	2174	2	88	9	N	80	182	1			318
02	3024	X	2176	-0-	-848	-0-	2036	2	140	9	N	127	65	1			380
03	3348	X	2069	-0-	-1279	-0-	2003	2	66	9	N	60					440
04	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	2111	2	66	9	N	60	187	1			313
05	2635	X	1771	-0-	-864	-0-	1717	2	54	9	N	49					362
06	2340	X	1869	-0-	-471	-0-	1806	2	63	9	N	57	190	1			229
07	2418	X	1786	-0-	-632	-0-	1684	2	102	9	N	93	43	1			279
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2350	2	97	9	N	88					367
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2218	2	76	9	N	69	186	1			250
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2456	2	57	9	N	52					302
11	2370	X	1291	-0-	-1079	-0-	1271	2	20	9	N	18					320
*12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2589	2	111	9	N	101					421

TOTAL GAS PROD: 25,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	1249	2	3	9	Y	3					56
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1146	2	8	9	Y	7					63
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1196	2	3	9	Y	3					66
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	Y	3					69
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					69
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					69
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					69
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	Y	1					70
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	Y	2					72
10	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	2			Y	-0-					72
11	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1161	2			Y	-0-					72
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1371	2	31	9	Y	28					100

TOTAL GAS PROD: 15,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	3727	-0-	-9138	-0-	3594	2	133	9	N	121					380
02	11620	X	3065	-0-	-8555	-0-	3032	2	33	9	N	30					410
03	12865	X	5339	-0-	-7526	-0-	5255	2	84	9	N	76	185	1			301
04	8910	X	2035	-0-	-6875	-0-	1983	2	52	9	N	47					348
05	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	3246	2	42	9	N	38					386
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6179	2	66	9	N	60	207	1			239
07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17345	2	163	9	N	148	191	1			196
08	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12076	2	152	9	N	138					334
09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6239	2	96	9	N	87	187	1			234
10	12865	X	3018	-0-	-9847	-0-	2960	2	58	9	N	53					287
11	12450	X	3086	-0-	-9364	-0-	3039	2	47	9	N	43					330
12	12865	X	2400	-0-	-10465	-0-	2377	2	23	9	N	21					351

TOTAL GAS PROD: 68,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	1540	N	3	-0-	-1537	-0-	3	2			N	-0-					61
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

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
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1828	2	19	9	N	17			126
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1630	2	45	9	N	41			167
03	2015	N	57	-0-	-1958	-0-	57	2			N	-0-			167
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			167
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			167
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			167
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			167
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1493	2	4	9	N	4			171
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			171
12	2015	N	1407	-0-	-608	-0-	1404	2	3	9	N	3			174

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

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
01	1705	X	1698	-0-	-7	-0-	1692	2	6	9	N	5			161
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			161
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			161
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			161
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-			161
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3693	2	44	9	N	40			201
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3706	2	15	9	N	14			215
08	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3726	2	40	9	N	36			251
09	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	3627	2			N	-0-			251
10	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3721	2			N	-0-			251
11	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2			N	-0-			251
*12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3789	2	43	9	N	39			290

TOTAL GAS PROD: 37,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					382
02	2520	X	326	-0-	-2194	-0-	320	2	6	9	N	5					387
03	2666	X	565	-0-	-2101	-0-	489	2	76	9	N	69					456
04	1620	X	1150	-0-	-470	-0-	1122	2	28	9	N	25					481
05	1550	X	598	-0-	-952	-0-	572	2	26	9	N	24	190	1			315
06	1470	X	1011	-0-	-459	-0-	1011	2			N	-0-					315
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					315
08	1178	X	1092	-0-	-86	-0-	1061	2	31	9	N	28					343
09	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20					363
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	3	82	1			284
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					284
*12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-	195	1			89

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

01	2356	X	2008	-0-	-348	-0-	1989	2	19	9	N	17					255
02	2128	X	1900	-0-	-228	-0-	1879	2	21	9	N	19	182	1			92
03	2356	X	2131	-0-	-225	-0-	2118	2	13	9	N	12					104
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2004	2	11	9	N	10					114
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2103	2	13	9	N	12					126
06	2070	X	1964	-0-	-106	-0-	1946	2	18	9	N	16					142
07	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	1907	2	11	9	N	10					152
08	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2067	2	20	9	N	18	20	1			150
09	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	1836	2	17	9	N	15					165
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	2	13	9	N	12					177
11	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1923	2	12	9	N	11					188
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	N	3					191

TOTAL GAS PROD: 23,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

01	3162	X	2354	-0-	-808	-0-	2322	2	32	9	N	29					246
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2991	2	35	9	N	32	183	1			95
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3824	2	58	9	N	53					148
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3273	2	30	9	N	27					175
05	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	3313	2	34	9	N	31					206
06	3690	X	3129	-0-	-561	-0-	3100	2	29	9	N	26					232
07	3813	X	3210	-0-	-603	-0-	3175	2	35	9	N	32	180	1			84
08	3813	X	3050	-0-	-763	-0-	3006	2	44	9	N	40					124
09	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3093	2	28	9	N	25					149
10	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3206	2	26	9	N	24					173
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3122	2	31	9	N	28					201
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3257	2	39	9	N	35					236

TOTAL GAS PROD: 38,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6489	2	167	9	N	152	189	1			277
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6224	2	113	9	N	103					380
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5657	2	254	9	N	231	368	1			243
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3864	2	113	9	N	103					346
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7177	2	200	9	N	182	190	1			338
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7042	2	179	9	N	163	188	1			313
07	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8518	2	222	9	N	202	185	1			330
08	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7695	2	197	9	N	179	193	1			316
09	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7725	2	244	9	N	222					538
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5596	2	150	9	N	136	387	1			287
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6273	2	226	9	N	205					492
*12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6541	2	217	9	N	197	385	1			304

TOTAL GAS PROD: 81,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	17205	X	13616	-0-	-3589	-0-	13166	2	450	9	N	409	370	1			289
02	14700	X	12668	-0-	-2032	-0-	12269	2	399	9	N	363	371	1			281
03	15004	X	13800	-0-	-1204	-0-	13462	2	338	9	N	307	370	1			218
04	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14582	2	380	9	N	345	362	1			201
05	14012	X	11823	-0-	-2189	-0-	11593	2	230	9	N	209	192	1			218
06	13560	X	12626	-0-	-934	-0-	12381	2	245	9	N	223	190	1			251
07	15469	X	12242	-0-	-3227	-0-	11948	2	294	9	N	267	382	1			136
08	15469	X	11313	-0-	-4156	-0-	10983	2	330	9	N	300	191	1			245
09	14970	X	10770	-0-	-4200	-0-	10460	2	310	9	N	282	386	1			141
10	13051	X	11242	-0-	-1809	-0-	10867	2	375	9	N	341	192	1			290
11	12630	X	10795	-0-	-1835	-0-	10507	2	288	9	N	262	375	1			177
12	12245	X	11160	-0-	-1085	-0-	10883	2	277	9	N	252	198	1			231

TOTAL GAS PROD: 147,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,560

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
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					46
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	2			N	-0-					46
03	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	2			N	-0-					46
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					46
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					46
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					46
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					46
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					46
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2096	2	65	9	N	59					105

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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
01	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	10804	2			N	-0-					213
02	9940	X	9669	-0-	-271	-0-	9669	2			N	-0-					213
03	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	10227	2			N	-0-					213
04	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					213
05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11058	2	42	9	N	38					251
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10504	2	50	9	N	45					296
07	11005	X	10804	-0-	-201	-0-	10804	2			N	-0-					296
08	11098	X	10838	-0-	-260	-0-	10796	2	42	9	N	38					334
09	10740	X	9935	-0-	-805	-0-	9935	2			N	-0-	186	1			148
10	11098	X	9086	-0-	-2012	-0-	9061	2	25	9	N	23					171
11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10692	2	32	9	N	29					200
12	10850	X	10300	-0-	-550	-0-	10268	2	32	9	N	29					229

TOTAL GAS PROD: 124,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3558	2	61	9	N	55					241
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3071	2	112	9	N	102	183	1			160
03	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	3449	2	53	9	N	48					208
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3447	2	78	9	N	71					279
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3617	2	99	9	N	90	190	1			179
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3661	2	80	9	N	73					252
07	3658 X	3306	-0-	-352	-0-	3245	2	61	9	N	55					307
08	3720 X	3052	-0-	-668	-0-	2996	2	56	9	N	51					358
09	3750 X	2900	-0-	-850	-0-	2839	2	61	9	N	55	190	1			223
10	3875 X	3002	-0-	-873	-0-	2927	2	75	9	N	68					291
11	3750 X	2589	-0-	-1161	-0-	2543	2	46	9	N	42					333
12	3317 X	2705	-0-	-612	-0-	2669	2	36	9	N	33	181	1			185

TOTAL GAS PROD: 38,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	7099	X	2756	-0-	-4343	-0-	2546	2	210	9	N	191	189	1			140
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7756	2	207	9	N	188	184	1			144
03	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8378	2	130	9	N	118	187	1			75
04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7856	2	107	9	N	97					172
05	8804	X	8163	-0-	-641	-0-	7968	2	195	9	N	177	191	1			158
06	8520	X	7277	-0-	-1243	-0-	7123	2	154	9	N	140	187	1			111
07	8804	X	7459	-0-	-1345	-0-	7325	2	134	9	N	122	188	1			45
08	8494	X	7534	-0-	-960	-0-	7377	2	157	9	N	143					188
09	7950	X	2531	-0-	-5419	-0-	2468	2	63	9	N	57	184	1			61
10	8153	X	6079	-0-	-2074	-0-	5981	2	98	9	N	89					150
11	7290	X	5825	-0-	-1465	-0-	5714	2	111	9	N	101	191	1			60
12	7533	X	4930	-0-	-2603	-0-	4856	2	74	9	N	67					127

TOTAL GAS PROD: 76,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

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
01	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	11764	2	321	9	N	292	362	1			155
02	9072	X	8590	-0-	-482	-0-	8259	2	331	9	N	301	368	1			88
03	10137	X	9187	-0-	-950	-0-	8839	2	348	9	N	316	185	1			219
04	11670	X	8470	-0-	-3200	-0-	8345	2	125	9	N	114	189	1			144
05	12059	X	7800	-0-	-4259	-0-	7675	2	125	9	N	114	190	1			68
06	11670	X	8190	-0-	-3480	-0-	7924	2	266	9	N	242	183	1			127
07	9517	X	6966	-0-	-2551	-0-	6831	2	135	9	N	123					250
08	9176	X	8461	-0-	-715	-0-	8352	2	109	9	N	99	192	1			157
09	8460	X	7063	-0-	-1397	-0-	6936	2	127	9	N	115	187	1			85
10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9175	2	208	9	N	189	196	1			78
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8593	2	218	9	N	198					276
*12	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8678	2	255	9	N	232	403	1			105

TOTAL GAS PROD: 103,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					39
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					39
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7537	2	61	9	N	55					94
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7471	2	41	9	N	37					131
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7353	2	26	9	N	24					155
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7391	2	51	9	N	46					201
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					201
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7167	2	3	9	N	3					204
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7018	2	17	9	N	15					219
10	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					219
11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					219
*12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6585	2	72	9	N	65					284

TOTAL GAS PROD: 87,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

01	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	2349	2	360	9	N	327	50	1			662
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2682	2	2	9	N	2	187	1			477
03	3224	X	2005	-0-	-1219	-0-	1929	2	76	9	N	69					546
04	3120	X	2480	-0-	-640	-0-	2271	2	209	9	N	190	187	1			549
05	3224	X	1479	-0-	-1745	-0-	1415	2	64	9	N	58					607
06	2880	X	2395	-0-	-485	-0-	2343	2	52	9	N	47	188	1			466
07	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2101	2	85	9	N	77					543
08	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	2431	2	62	9	N	56					599
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2576	2	52	9	N	47	185	1			461
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2431	2	73	9	N	66					527
11	2400	X	1822	-0-	-578	-0-	1764	2	58	9	N	53					580
*12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2713	2	53	9	N	48					628

TOTAL GAS PROD: 28,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					101
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	891	2	29	9	N	26					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	7	1			120
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					120
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					120
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

01	11129	X	10819	-0-	-310	-0-	10547	2	272	9	N	247	191	1			66
02	10052	X	9065	-0-	-987	-0-	8793	2	272	9	N	247					313
03	11129	X	7475	-0-	-3654	-0-	7221	2	254	9	N	231	182	1			362
04	10500	X	7801	-0-	-2699	-0-	7607	2	194	9	N	176	184	1			354
05	10850	X	8531	-0-	-2319	-0-	8322	2	209	9	N	190	190	1			354
06	10470	X	7909	-0-	-2561	-0-	7702	2	207	9	N	188	187	1			355
07	10044	X	8771	-0-	-1273	-0-	8577	2	194	9	N	176	188	1			343
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	8803	2	396	9	N	360	347	1			356
09	8250	X	7755	-0-	-495	-0-	7567	2	188	9	N	171	187	1			340
10	8773	X	8767	-0-	-6	-0-	8530	2	237	9	N	215	190	1			365
11	8910	X	7479	-0-	-1431	-0-	7263	2	216	9	N	196	193	1			368
12	9207	X	7220	-0-	-1987	-0-	6961	2	259	9	N	235	190	1			413

TOTAL GAS PROD: 100,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

01	5456	X	5124	-0-	-332	-0-	4911	2	213	9	N	194	186	1			544
02	4928	X	4560	-0-	-368	-0-	4300	2	260	9	N	236	189	1			591
03	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	4742	2	231	9	N	210	364	1			437
04	5100	X	4939	-0-	-161	-0-	4695	2	244	9	N	222	185	1			474
05	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	4828	2	264	9	N	240	191	1			523
06	4950	X	4895	-0-	-55	-0-	4689	2	206	9	N	187	189	1			521
07	5115	X	5031	-0-	-84	-0-	4807	2	224	9	N	204	184	1			541
08	5115	X	4377	-0-	-738	-0-	4242	2	135	9	N	123					664
09	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	4247	2	190	9	N	173	187	1			650
10	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	4787	2	213	9	N	194	191	1			653
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4685	2	232	9	N	211	190	1			674
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4851	2	244	9	N	222	201	1			695

TOTAL GAS PROD: 58,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10153	2	563	9	N	512	901	1			200
02	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	8965	2	563	9	N	512					712
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7333	2	454	9	N	413	738	1			387
04	7140	X	6427	-0-	-713	-0-	6091	2	336	9	N	305	372	1			320
05	7378	X	6053	-0-	-1325	-0-	5775	2	278	9	N	253	190	1			383
06	7140	X	5816	-0-	-1324	-0-	5552	2	264	9	N	240	375	1			248
07	7378	X	6103	-0-	-1275	-0-	5788	2	315	9	N	286	187	1			347
08	7378	X	6070	-0-	-1308	-0-	5738	2	332	9	N	302	382	1			267
09	6420	X	5145	-0-	-1275	-0-	4861	2	284	9	N	258	193	1			332
10	6107	X	5287	-0-	-820	-0-	5015	2	272	9	N	247	190	1			389
11	5910	X	4924	-0-	-986	-0-	4701	2	223	9	N	203	195	1			397
12	6107	X	5204	-0-	-903	-0-	5005	2	199	9	N	181	198	1			380

TOTAL GAS PROD: 79,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,712

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	9958	2	673	9	N	612	557	1			641
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	8872	2	579	9	N	526	364	1			803
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	9795	2	690	9	N	627	918	1			512
04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	9575	2	616	9	N	560	741	1			331
05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	9972	2	660	9	N	600	562	1			369
06	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	9529	2	507	9	N	461	382	1			448
07	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	9931	2	718	9	N	653	560	1			541
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	9752	2	578	9	N	525	565	1			501
09	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8298	2	593	9	N	539	562	1			478
10	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8117	2	611	9	N	555	580	1			453
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7434	2	529	9	N	481	380	1			554
*12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	7636	2	469	9	N	426	392	1			588

TOTAL GAS PROD: 116,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,565

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	46531 X	29024	-0-	-17507	-0-	28690	2	334	9	N	304	373	1			251
02	42028 X	26204	-0-	-15824	-0-	25820	2	384	9	N	349	545	1			55
03	46531 X	28846	-0-	-17685	-0-	28504	2	342	9	N	311	186	1			180
04	38340 X	27438	-0-	-10902	-0-	27182	2	256	9	N	233	186	1			227
05	29729 X	27895	-0-	-1834	-0-	27605	2	290	9	N	264	374	1			117
06	28080 X	26287	-0-	-1793	-0-	26035	2	252	9	N	229	186	1			160
07	29016 X	26654	-0-	-2362	-0-	26405	2	249	9	N	226	193	1			193
08	28861 X	26885	-0-	-1976	-0-	26674	2	211	9	N	192	176	1			209
09	27450 X	24785	-0-	-2665	-0-	24590	2	195	9	N	177	364	1			22
10	27900 X	25133	-0-	-2767	-0-	24967	2	166	9	N	151					173
11	26280 X	25560	-0-	-720	-0-	25298	2	262	9	N	238	197	1			214
*12	30280 X	30280	-0-	-0-	-0-	29944	2	336	9	N	305	482	1			37

TOTAL GAS PROD: 324,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,979

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

01	13888	X	287	-0-	-13601	-0-	287	2			N	-0-					173
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13523	2	184	9	N	167	78	1			262
03	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	22939	2	70	9	N	64	185	1			141
04	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15458	2	98	9	N	89	70	1			160
05	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15469	2	29	9	N	26					186
06	15840	X	13829	-0-	-2011	-0-	13787	2	42	9	N	38					224
07	16368	X	13488	-0-	-2880	-0-	13338	2	150	9	N	136	284	1			76
08	16368	X	13255	-0-	-3113	-0-	13225	2	30	9	N	27					103
09	15570	X	12761	-0-	-2809	-0-	12722	2	39	9	N	35					138
10	15500	X	12961	-0-	-2539	-0-	12961	2			N	-0-					138
11	13830	X	11805	-0-	-2025	-0-	11791	2	14	9	N	13	60	1			91
12	13485	X	12113	-0-	-1372	-0-	12113	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 158,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

01	13485	X	9251	-0-	-4234	-0-	9153	2	98	9	N	89	186	1			108
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10198	2	107	9	N	97					205
03	10788	X	10116	-0-	-672	-0-	10035	2	81	9	N	74	177	1			102
04	10440	X	10289	-0-	-151	-0-	10138	2	151	9	N	137					239
05	11408	X	10195	-0-	-1213	-0-	10092	2	103	9	N	94	191	1			142
06	11040	X	9283	-0-	-1757	-0-	9196	2	87	9	N	79					221
07	11408	X	9675	-0-	-1733	-0-	9598	2	77	9	N	70					291
08	10633	X	9691	-0-	-942	-0-	9623	2	68	9	N	62	184	1			169
09	10290	X	7983	-0-	-2307	-0-	7893	2	90	9	N	82					251
10	10199	X	8984	-0-	-1215	-0-	8910	2	74	9	N	67	187	1			131
11	9390	X	8425	-0-	-965	-0-	8362	2	63	9	N	57					188
*12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9702	2	72	9	N	65	192	1			61

TOTAL GAS PROD: 113,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	EOM BALANCE
01	32363	X	8796	-0-	-23567	-0-	8297	2	499	9	N	454	346	1	612
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7513	2	385	9	N	350	556	1	406
03	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8278	2	418	9	N	380	180	1	606
04	8520	X	7935	-0-	-585	-0-	7635	2	300	9	N	273	379	1	500
05	8804	X	8756	-0-	-48	-0-	8285	2	471	9	N	428	378	1	550
06	8520	X	8152	-0-	-368	-0-	7771	2	381	9	N	346	370	1	526
07	8742	X	8229	-0-	-513	-0-	7859	2	370	9	N	336	569	1	293
08	8742	X	8488	-0-	-254	-0-	8122	2	366	9	N	333	183	1	443
09	8460	X	8160	-0-	-300	-0-	7786	2	374	9	N	340	377	1	406
10	8742	X	8056	-0-	-686	-0-	7685	2	371	9	N	337	387	1	356
11	8220	X	7378	-0-	-842	-0-	7084	2	294	9	N	267	192	1	431
12	8494	X	7644	-0-	-850	-0-	7300	2	344	9	N	313	387	1	357

TOTAL GAS PROD: 98,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,157

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	9021	X	8145	-0-	-876	-0-	7864	2	281	9	N	255	368	1			63
02	8148	X	7130	-0-	-1018	-0-	7102	2	28	9	N	25					88
03	8587	X	7963	-0-	-624	-0-	7604	2	359	9	N	326	186	1			228
04	8220	X	7552	-0-	-668	-0-	7400	2	152	9	N	138	190	1			176
05	8494	X	8232	-0-	-262	-0-	8041	2	191	9	N	174	341	1			9
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7597	2	314	9	N	285	177	1			117
07	7967	X	7716	-0-	-251	-0-	7499	2	217	9	N	197	188	1			126
08	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	7404	2	162	9	N	147					273
09	7980	X	7767	-0-	-213	-0-	7493	2	274	9	N	249	375	1			147
10	8246	X	8030	-0-	-216	-0-	7831	2	199	9	N	181	200	1			128
11	7920	X	7599	-0-	-321	-0-	7406	2	193	9	N	175					303
12	8029	X	7726	-0-	-303	-0-	7511	2	215	9	N	195	382	1			116

TOTAL GAS PROD: 93,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

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
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5287	2	303	9	N	275	369	1			305
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	6850	2	371	9	N	337					642
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7398	2	405	9	N	368	528	1			482
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7405	2	405	9	N	368	378	1			472
05	5363	X	3646	-0-	-1717	-0-	3283	2	363	9	N	330	378	1			424
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4975	2	353	9	N	321	373	1			372
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5020	2	438	9	N	398	564	1			206
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5355	2	347	9	N	315	363	1			158
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5506	2	261	9	N	237	190	1			205
10	5363	X	5038	-0-	-325	-0-	4665	2	373	9	N	339	347	1			197
11	5190	X	3094	-0-	-2096	-0-	2764	2	330	9	N	300	178	1			319
12	5363	X	3128	-0-	-2235	-0-	2746	2	382	9	N	347	190	1			476

TOTAL GAS PROD: 65,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,935

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	18631	X	15748	-0-	-2883	-0-	15158	2	590	9	N	536	548	1			403
02	16828	X	14086	-0-	-2742	-0-	13588	2	498	9	N	453	367	1			489
03	18631	X	14714	-0-	-3917	-0-	14264	2	450	9	N	409	725	1			173
04	18030	X	14280	-0-	-3750	-0-	13854	2	426	9	N	387	377	1			183
05	15903	X	14297	-0-	-1606	-0-	13856	2	441	9	N	401	381	1			203
06	15390	X	14371	-0-	-1019	-0-	13880	2	491	9	N	446	187	1			462
07	15903	X	14906	-0-	-997	-0-	14445	2	461	9	N	419	556	1			325
08	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	14736	2	462	9	N	420	374	1			371
09	14370	X	14135	-0-	-235	-0-	13708	2	427	9	N	388	380	1			379
10	14911	X	14122	-0-	-789	-0-	13689	2	433	9	N	394	375	1			398
11	14700	X	13199	-0-	-1501	-0-	12834	2	365	9	N	332	388	1			342
12	15190	X	11332	-0-	-3858	-0-	10871	2	461	9	N	419	387	1			374

TOTAL GAS PROD: 170,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,004

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

01	9982	X	5795	-0-	-4187	-0-	5510	2	285	9	N	259	168	1			249
02	9016	X	5350	-0-	-3666	-0-	5151	2	199	9	N	181	348	1			82
03	9982	X	5764	-0-	-4218	-0-	5500	2	264	9	N	240	183	1			139
04	6810	X	5544	-0-	-1266	-0-	5336	2	208	9	N	189					328
05	6882	X	5650	-0-	-1232	-0-	5424	2	226	9	N	205	188	1			345
06	6660	X	5757	-0-	-903	-0-	5540	2	217	9	N	197	366	1			176
07	6882	X	6414	-0-	-468	-0-	5928	2	486	9	N	442	184	1			434
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	5890	2	223	9	N	203					637
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5610	2	199	9	N	181	366	1			452
10	6417	X	5127	-0-	-1290	-0-	4893	2	234	9	N	213	190	1			475
11	6210	X	4696	-0-	-1514	-0-	4492	2	204	9	N	185	200	1			460
12	6417	X	4161	-0-	-2256	-0-	3939	2	222	9	N	202	199	1			463

TOTAL GAS PROD: 66,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,697

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

01	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7028	2	83	9	N	75	182	1			240
02	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6315	2	45	9	N	41					281
03	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4598	2	41	9	N	37					318
04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4569	2	39	9	N	35					353
05	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4864	2	57	9	N	52	190	1			215
06	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4518	2	33	9	N	30					245
07	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4604	2	39	9	N	35					280
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4480	2	34	9	N	31					311
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4033	2	30	9	N	27					338
10	4061 X	3567	-0-	-494	-0-	3542	2	25	9	N	23					361
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4075	2	42	9	N	38	188	1			211
12	4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3783	2	44	9	N	40					251

TOTAL GAS PROD: 56,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	10478	X	9445	-0-	-1033	-0-	9400	2	45	9	N	41					264
02	8988	X	8056	-0-	-932	-0-	8045	2	11	9	N	10					274
03	9951	X	8717	-0-	-1234	-0-	8698	2	19	9	N	17	178	1			113
04	9150	X	8568	-0-	-582	-0-	8556	2	12	9	N	11					124
05	9455	X	8985	-0-	-470	-0-	8973	2	12	9	N	11					135
06	9150	X	8138	-0-	-1012	-0-	8131	2	7	9	N	6					141
07	8928	X	8120	-0-	-808	-0-	8113	2	7	9	N	6					147
08	8990	X	7164	-0-	-1826	-0-	7129	2	35	9	N	32					179
09	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8711	2	18	9	N	16					195
10	8990	X	7714	-0-	-1276	-0-	7708	2	6	9	N	5					200
11	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8223	2	9	9	N	8					208
12	9021	X	7408	-0-	-1613	-0-	7404	2	4	9	N	4					212

TOTAL GAS PROD: 99,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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
01	1767	X	1588	-0-	-179	-0-	1571	2	17	9	N	15					139
02	1512	X	1305	-0-	-207	-0-	1290	2	15	9	N	14					153
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1718	2	11	9	N	10					163
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1643	2	11	9	N	10					173
05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1717	2	20	9	N	18					191
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1546	2	13	9	N	12					203
07	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1589	2	36	9	N	33	185	1			51
08	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1532	2	10	9	N	9					60
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1512	2	30	9	N	27					87
10	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1497	2	6	9	N	5					92
11	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	1329	2			N	-0-					92
12	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1270	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 18,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

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
01	16120	X	14929	-0-	-1191	-0-	14882	2	47	9	N	43					227
02	14560	X	13376	-0-	-1184	-0-	13323	2	53	9	N	48					275
03	16120	X	13991	-0-	-2129	-0-	13926	2	65	9	N	59	185	1			149
04	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	15542	2	63	9	N	57					206
05	14942	X	12183	-0-	-2759	-0-	12138	2	45	9	N	41					247
06	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15652	2	47	9	N	43	189	1			101
07	16120	X	11682	-0-	-4438	-0-	11639	2	43	9	N	39					140
08	16120	X	10999	-0-	-5121	-0-	10953	2	46	9	N	42					182
09	15690	X	8841	-0-	-6849	-0-	8805	2	36	9	N	33					215
10	16213	X	9316	-0-	-6897	-0-	9277	2	39	9	N	35					250
11	15690	X	8962	-0-	-6728	-0-	8942	2	20	9	N	18					268
12	11687	X	6797	-0-	-4890	-0-	6761	2	36	9	N	33	175	1			126

TOTAL GAS PROD: 142,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

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
01	4960	X	1736	-0-	-3224	-0-	1736	2			N	-0-					74
02	4480	X	227	-0-	-4253	-0-	227	2			N	-0-					74
03	2697	X	26	-0-	-2671	-0-	26	2			N	-0-					74
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	3					77
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					77
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					77
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					77
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					77
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					77
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4279	2	13	9	N	12					89
11	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	4017	2			N	-0-					89
12	4402	X	4148	-0-	-254	-0-	4140	2	8	9	N	7					96

TOTAL GAS PROD: 26,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

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
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5754	2	309	9	N	281	187	1			288
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5458	2	232	9	N	211	362	1			137
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5728	2	304	9	N	276	185	1			228
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5622	2	270	9	N	245	189	1			284
05	6293	X	6137	-0-	-156	-0-	5853	2	284	9	N	258	376	1			166
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6280	2	286	9	N	260	184	1			242
07	6293	X	6122	-0-	-171	-0-	5859	2	263	9	N	239	367	1			114
08	6138	X	6133	-0-	-5	-0-	5888	2	245	9	N	223	190	1			147
09	6090	X	5769	-0-	-321	-0-	5527	2	242	9	N	220	189	1			178
10	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	5715	2	283	9	N	257	180	1			255
11	6090	X	5496	-0-	-594	-0-	5257	2	239	9	N	217	189	1			283
12	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	5694	2	307	9	N	279	392	1			170

TOTAL GAS PROD: 71,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,966

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14291	X	13648	-0-	-643	-0-	13617	2	31	9	N	28					116
02	12908	X	11946	-0-	-962	-0-	11881	2	65	9	N	59	172	1			3
03	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	14988	2	23	9	N	21					24
04	13200	X	6489	-0-	-6711	-0-	6481	2	8	9	N	7					31
05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14949	2	36	9	N	33					64
06	14520	X	11632	-0-	-2888	-0-	11608	2	24	9	N	22					86
07	15004	X	12543	-0-	-2461	-0-	12518	2	25	9	N	23					109
08	15004	X	13199	-0-	-1805	-0-	13182	2	17	9	N	15					124
09	14490	X	12787	-0-	-1703	-0-	12757	2	30	9	N	27					151
10	14973	X	13036	-0-	-1937	-0-	13005	2	31	9	N	28					179
11	12780	X	12218	-0-	-562	-0-	12196	2	22	9	N	20	198	1			1
*12	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13445	2	36	9	N	33					34

TOTAL GAS PROD: 150,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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
01	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	2546	2			N	-0-					137
02	2772	X	2271	-0-	-501	-0-	2271	2			N	-0-					137
03	3100	X	2240	-0-	-860	-0-	2240	2			N	-0-					137
04	3000	X	1823	-0-	-1177	-0-	1823	2			N	-0-					137
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2			N	-0-					137
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2867	2	141	9	N	128					265
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2960	2	3	9	N	3					268
08	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	2847	2	17	9	N	15					283
09	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	2773	2	3	9	N	3					286
10	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	2785	2	19	9	N	17					303
11	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	2712	2			N	-0-					303
12	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2748	2	3	9	N	3					306

TOTAL GAS PROD: 31,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2004	2	47	9	N	43					78
10	3100	N	7824	-0-	4724	4724	7517	2	307	9	N	279	192	1			165
11	3000	N	6836	-0-	3836	8560	6538	2	298	9	N	271	396	1			40
*12	3100	N	5320	-0-	2220	10780	5056	2	264	9	N	240	188	1			92

TOTAL GAS PROD: 22,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	4706	2	118	9	N	107	188	1			297
02	4396	X	4213	-0-	-183	-0-	4029	2	184	9	N	167	367	1			97
03	4867	X	4346	-0-	-521	-0-	4225	2	121	9	N	110					207
04	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	4384	2	171	9	N	155	183	1			179
05	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4541	2	114	9	N	104					283
06	4680	X	3436	-0-	-1244	-0-	3372	2	64	9	N	58	184	1			157
07	4712	X	3179	-0-	-1533	-0-	3087	2	92	9	N	84					241
08	4712	X	1669	-0-	-3043	-0-	1610	2	59	9	N	54					295
09	4560	X	3466	-0-	-1094	-0-	3377	2	89	9	N	81	196	1			180
10	4650	X	3213	-0-	-1437	-0-	3096	2	117	9	N	106	193	1			93
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3863	2	98	9	N	89					182
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3905	2	55	9	N	50					232

TOTAL GAS PROD: 45,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

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
01	7409	X	5984	-0-	-1425	-0-	5984	2			N	-0-					103
02	6692	X	5891	-0-	-801	-0-	5884	2	7	9	N	6					109
03	7409	X	4161	-0-	-3248	-0-	4151	2	10	9	N	9					118
04	6840	X	2653	-0-	-4187	-0-	2639	2	14	9	N	13					131
05	7068	X	4875	-0-	-2193	-0-	4868	2	7	9	N	6					137
06	6300	X	3475	-0-	-2825	-0-	3466	2	9	9	N	8					145
07	6510	X	4484	-0-	-2026	-0-	4481	2	3	9	N	3					148
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5055	2	4	9	N	4					152
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5367	2	10	9	N	9					161
10	4867	X	3737	-0-	-1130	-0-	3719	2	18	9	N	16					177
11	4890	X	2945	-0-	-1945	-0-	2932	2	13	9	N	12					189
*12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6124	2	25	9	N	23	194	1			18

TOTAL GAS PROD: 54,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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
01	21762	X	20622	-0-	-1140	-0-	20570	2	52	9	N	47					183
02	19656	X	18733	-0-	-923	-0-	18679	2	54	9	N	49					232
03	21762	X	19163	-0-	-2599	-0-	19117	2	46	9	N	42	180	1			94
04	20490	X	19580	-0-	-910	-0-	19537	2	43	9	N	39					133
05	20770	X	19891	-0-	-879	-0-	19839	2	52	9	N	47					180
06	20070	X	18984	-0-	-1086	-0-	18939	2	45	9	N	41					221
07	20739	X	18819	-0-	-1920	-0-	18769	2	50	9	N	45					266
08	20243	X	19248	-0-	-995	-0-	19207	2	41	9	N	37	187	1			116
09	19590	X	17991	-0-	-1599	-0-	17957	2	34	9	N	31					147
10	19902	X	18379	-0-	-1523	-0-	18321	2	58	9	N	53					200
11	18990	X	16651	-0-	-2339	-0-	16601	2	50	9	N	45					245
12	19251	X	16330	-0-	-2921	-0-	16277	2	53	9	N	48					293

TOTAL GAS PROD: 224,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

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
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	2937	2	241	9	N	219	186	1			238
02	2436	X	2362	-0-	-74	-0-	2048	2	314	9	N	285	374	1			149
03	2697	X	2394	-0-	-303	-0-	2155	2	239	9	N	217	186	1			180
04	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	2625	2	248	9	N	225	198	1			207
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2945	2	250	9	N	227	177	1			257
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3071	2	242	9	N	220	188	1			289
07	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2584	2	228	9	N	207	190	1			306
08	3193	X	1807	-0-	-1386	-0-	1726	2	81	9	N	74	185	1			195
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	86	188	1			93
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3507	2	200	9	N	182					275
11	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	2880	2	174	9	N	158	190	1			243
12	2821	X	2160	-0-	-661	-0-	2016	2	144	9	N	131	191	1			183

TOTAL GAS PROD: 30,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

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
01	13144	X	11480	-0-	-1664	-0-	11383	2	97	9	N	88	189	1			99
02	11872	X	8962	-0-	-2910	-0-	8947	2	15	9	N	14					113
03	13144	X	7822	-0-	-5322	-0-	7816	2	6	9	N	5					118
04	12720	X	6895	-0-	-5825	-0-	6852	2	43	9	N	39					157
05	13144	X	7100	-0-	-6044	-0-	7039	2	61	9	N	55					212
06	11100	X	7833	-0-	-3267	-0-	7780	2	53	9	N	48					260
07	9920	X	7984	-0-	-1936	-0-	7936	2	48	9	N	44	190	1			114
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7859	2	47	9	N	43					157
09	7830	X	7468	-0-	-362	-0-	7418	2	50	9	N	45					202
10	8091	X	7523	-0-	-568	-0-	7471	2	52	9	N	47					249
11	7830	X	7229	-0-	-601	-0-	7184	2	45	9	N	41	189	1			101
12	7998	X	7269	-0-	-729	-0-	7217	2	52	9	N	47					148

TOTAL GAS PROD: 95,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

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
01	18445	X	16054	-0-	-2391	-0-	15942	2	112	9	N	102					453
02	16660	X	12548	-0-	-4112	-0-	12440	2	108	9	N	98	184	1			367
03	18445	X	13861	-0-	-4584	-0-	13761	2	100	9	N	91					458
04	15540	X	13578	-0-	-1962	-0-	13457	2	121	9	N	110	192	1			376
05	16058	X	13397	-0-	-2661	-0-	13277	2	120	9	N	109					485
06	15540	X	13029	-0-	-2511	-0-	12919	2	110	9	N	100					585
07	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15041	2	143	9	N	130	371	1			344
08	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	14879	2	140	9	N	127					471
09	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14389	2	140	9	N	127	187	1			411
10	15190	X	15057	-0-	-133	-0-	14923	2	134	9	N	122	195	1			338
11	14700	X	13315	-0-	-1385	-0-	13182	2	133	9	N	121					459
12	15190	X	12629	-0-	-2561	-0-	12485	2	144	9	N	131	194	1			396

TOTAL GAS PROD: 168,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8737	2	4	9	N	4					169
02	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8444	2	62	9	N	56					225
03	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10302	2	6	9	N	5	175	1			55
04	8040	X	6268	-0-	-1772	-0-	6268	2			N	-0-					55
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					55
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					55
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8938	2	55	9	N	50					105
08	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					105
09	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8464	2	29	9	N	26					131
10	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10094	2	13	9	N	12					143
11	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					143
*12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8909	2	42	9	N	38	181	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

01	10168	X	8087	-0-	-2081	-0-	7757	2	330	9	N	300	365	1			60
02	9184	X	7583	-0-	-1601	-0-	7318	2	265	9	N	241	183	1			118
03	10044	X	7195	-0-	-2849	-0-	6861	2	334	9	N	304	185	1			237
04	9720	X	6331	-0-	-3389	-0-	6107	2	224	9	N	204	183	1			258
05	9858	X	5692	-0-	-4166	-0-	5477	2	215	9	N	195	187	1			266
06	8130	X	6137	-0-	-1993	-0-	5886	2	251	9	N	228	371	1			123
07	8401	X	6758	-0-	-1643	-0-	6481	2	277	9	N	252	186	1			189
08	7192	X	6740	-0-	-452	-0-	6491	2	249	9	N	226	184	1			231
09	6330	X	6314	-0-	-16	-0-	6079	2	235	9	N	214	374	1			71
10	6758	X	6535	-0-	-223	-0-	6287	2	248	9	N	225	185	1			111
11	6540	X	6333	-0-	-207	-0-	6083	2	250	9	N	227	196	1			142
12	6758	X	6612	-0-	-146	-0-	6410	2	202	9	N	184	201	1			125

TOTAL GAS PROD: 80,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,800

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

01	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					248
02	13692	X	-0-	-0-	-13692	-0-					N	-0-					248
03	15159	X	13042	-0-	-2117	-0-	12436	2	606	9	N	551	552	1			247
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2384	2	377	9	N	343	369	1			221
05	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9294	2	312	9	N	284	193	1			312
06	12630	X	16	-0-	-12614	-0-	16	2			N	-0-					312
07	13051	X	17	-0-	-13034	-0-	17	2			N	-0-					312
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					312
09	9300	X	6171	-0-	-3129	-0-	6143	2	28	9	N	25					337
10	9610	X	6438	-0-	-3172	-0-	6382	2	56	9	N	51	191	1			197
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5419	2	54	9	N	49					246
*12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7745	2	100	9	N	91					337

TOTAL GAS PROD: 51,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	4782	2	979	9	N	890	738	1			1254
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	4845	2	824	9	N	749	557	1			1446
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3095	2	864	9	N	785	1100	1			1131
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4762	2	820	9	N	745	917	1			959
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	4520	2	867	9	N	788	747	1			1000
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	4527	2	730	9	N	664	755	1			909
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5112	2	504	9	N	458	557	1			810
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	4787	2	943	9	N	857	952	1			715
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3920	2	688	9	N	625	561	1			779
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	3823	2	784	9	N	713	763	1			729
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	3899	2	559	9	N	508	584	1			653
*12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4011	2	572	9	N	520	389	1			784

TOTAL GAS PROD: 61,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,302

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	11507	2	848	9	N	771	744	1			691
02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	10606	2	630	9	N	573	548	1			716
03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	10806	2	1019	9	N	926	908	1			734
04	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	10840	2	814	9	N	740	741	1			733
05	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	11358	2	818	9	N	744	945	1			532
06	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	10651	2	725	9	N	659	375	1			816
07	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	11314	2	807	9	N	734	937	1			613
08	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	10561	2	668	9	N	607	377	1			843
09	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	10975	2	749	9	N	681	750	1			774
10	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	10797	2	734	9	N	667	580	1			861
11	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	10687	2	647	9	N	588	592	1			857
*12	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	9915	2	657	9	N	597	765	1			689

TOTAL GAS PROD: 139,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,287

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1419	-0-	-844	-0-	1352	2	67	9	N	61	372	1			813
02	2380	X	1987	-0-	-393	-0-	1632	2	355	9	N	323	186	1			950
03	2635	X	1417	-0-	-1218	-0-	1113	2	304	9	N	276	375	1			851
04	2550	X	759	-0-	-1791	-0-	674	2	85	9	N	77	185	1			743
05	2418	X	1578	-0-	-840	-0-	1163	2	415	9	N	377	188	1			932
06	2130	X	1723	-0-	-407	-0-	1437	2	286	9	N	260	373	1			819
07	2201	X	775	-0-	-1426	-0-	603	2	172	9	N	156					975
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1299	2	359	9	N	326	379	1			922
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	1893	2	465	9	N	423	355	1			990
10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2005	2	484	9	N	440	562	1			868
11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1551	2	281	9	N	255	190	1			933
12	2449	X	1440	-0-	-1009	-0-	1247	2	193	9	N	175	198	1			910

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,149

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	242	-0-	-1215	-0-	203	2	39	9	N	35					573
02	336	X	258	-0-	-78	-0-	225	2	33	9	N	30	187	1			416
03	372	X	226	-0-	-146	-0-	198	2	28	9	N	25					441
04	360	X	223	-0-	-137	-0-	195	2	28	9	N	25					466
05	310	X	189	-0-	-121	-0-	175	2	14	9	N	13					479
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	142	2	22	9	N	20	176	1			323
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	96	2	12	9	N	11					334
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	840	2	138	9	N	125					459
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2439	2	301	9	N	274	185	1			548
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2665	2	154	9	N	140	191	1			497
11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2849	2	149	9	N	135					632
*12	3100	N	4882	-0-	1782	1782	4763	2	119	9	N	108	195	1			545

TOTAL GAS PROD: 15,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

01	9641	X	6384	-0-	-3257	-0-	6079	2	305	9	N	277	372	1			99
02	8708	X	5792	-0-	-2916	-0-	5530	2	262	9	N	238	187	1			150
03	9641	X	5379	-0-	-4262	-0-	5104	2	275	9	N	250	186	1			214
04	6510	X	5297	-0-	-1213	-0-	5046	2	251	9	N	228	185	1			257
05	6479	X	6126	-0-	-353	-0-	5874	2	252	9	N	229	377	1			109
06	6210	X	5526	-0-	-684	-0-	5285	2	241	9	N	219	186	1			142
07	6417	X	5537	-0-	-880	-0-	5380	2	157	9	N	143	185	1			100
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6264	2	229	9	N	208					308
09	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	5319	2	190	9	N	173	380	1			101
10	6138	X	6057	-0-	-81	-0-	5789	2	268	9	N	244	182	1			163
11	6270	X	5347	-0-	-923	-0-	5091	2	256	9	N	233	185	1			211
12	6479	X	5523	-0-	-956	-0-	5292	2	231	9	N	210	388	1			33

TOTAL GAS PROD: 68,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,652

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9168	2	262	9	N	238	371	1			166
02	6300	X	4990	-0-	-1310	-0-	4851	2	139	9	N	126	186	1			106
03	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	6413	2	191	9	N	174					280
04	6750	X	4085	-0-	-2665	-0-	3895	2	190	9	N	173	186	1			267
05	6975	X	4201	-0-	-2774	-0-	4011	2	190	9	N	173	177	1			263
06	6750	X	4143	-0-	-2607	-0-	4018	2	125	9	N	114					377
07	6603	X	4074	-0-	-2529	-0-	3918	2	156	9	N	142	186	1			333
08	6603	X	4258	-0-	-2345	-0-	4101	2	157	9	N	143	177	1			299
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4194	2	168	9	N	153					452
10	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	3858	2	138	9	N	125	388	1			189
11	4140	X	4104	-0-	-36	-0-	4008	2	96	9	N	87					276
12	4495	X	3287	-0-	-1208	-0-	3234	2	53	9	N	48					324

TOTAL GAS PROD: 57,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

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
01	6913	X	5683	-0-	-1230	-0-	5295	2	388	9	N	353	376	1			264
02	5544	X	5132	-0-	-412	-0-	4681	2	451	9	N	410	355	1			319
03	6138	X	5680	-0-	-458	-0-	5250	2	430	9	N	391	178	1			532
04	5940	X	5343	-0-	-597	-0-	4987	2	356	9	N	324	368	1			488
05	5797	X	5035	-0-	-762	-0-	4686	2	349	9	N	317	372	1			433
06	5610	X	4835	-0-	-775	-0-	4519	2	316	9	N	287	188	1			532
07	5766	X	4968	-0-	-798	-0-	4691	2	277	9	N	252	547	1			237
08	5673	X	4918	-0-	-755	-0-	4569	2	349	9	N	317					554
09	5340	X	4512	-0-	-828	-0-	4231	2	281	9	N	255	540	1			269
10	5022	X	4595	-0-	-427	-0-	4305	2	290	9	N	264					533
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4488	2	375	9	N	341	574	1			300
12	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	4393	2	373	9	N	339	194	1			445

TOTAL GAS PROD: 60,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,850

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
01	32820	X	7650	-0-	-25170	-0-	7354	2	296	9	N	269	185	1			498
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	6927	2	218	9	N	198	353	1			343
03	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7680	2	314	9	N	285	364	1			264
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6191	2	321	9	N	292	372	1			184
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6075	2	318	9	N	289	186	1			287
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6212	2	264	9	N	240	189	1			338
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6413	2	294	9	N	267	372	1			233
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6184	2	264	9	N	240	187	1			286
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5598	2	261	9	N	237	189	1			334
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5309	2	242	9	N	220	193	1			361
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5006	2	195	9	N	177	382	1			156
*12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5032	2	220	9	N	200	192	1			164

TOTAL GAS PROD: 77,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,914

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14260	X	10523	-0-	-3737	-0-	9984	2	539	9	N	490	369	1			526
02	12880	X	8773	-0-	-4107	-0-	8365	2	408	9	N	371	185	1			712
03	14260	X	8896	-0-	-5364	-0-	8460	2	436	9	N	396	363	1			745
04	12120	X	8227	-0-	-3893	-0-	7810	2	417	9	N	379	360	1			764
05	11377	X	7793	-0-	-3584	-0-	7430	2	363	9	N	330	378	1			716
06	10620	X	5328	-0-	-5292	-0-	4975	2	353	9	N	321	373	1			664
07	10974	X	4965	-0-	-6009	-0-	4626	2	339	9	N	308	355	1			617
08	8897	X	4612	-0-	-4285	-0-	4298	2	314	9	N	285	183	1			719
09	8220	X	4499	-0-	-3721	-0-	4195	2	304	9	N	276	370	1			625
10	7781	X	5225	-0-	-2556	-0-	4860	2	365	9	N	332	368	1			589
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	7918	2	666	9	N	605	782	1			412
*12	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7454	2	518	9	N	471	199	1			684

TOTAL GAS PROD: 85,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,564

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
01	114266	X	84999	-0-	-29267	-0-	82382	2	2617	9	N	2379	2111	1			719
02	91112	X	61957	-0-	-29155	-0-	60167	2	1790	9	N	1627	1844	1			502
03	100874	X	58065	-0-	-42809	-0-	56527	2	1538	9	N	1398	1106	1			794
04	93960	X	44054	-0-	-49906	-0-	42803	2	1251	9	N	1137	1306	1			625
05	85002	X	41445	-0-	-43557	-0-	40196	2	1249	9	N	1135	1322	1			438
06	82260	X	36715	-0-	-45545	-0-	35617	2	1098	9	N	998	1132	1			304
07	68603	X	32662	-0-	-35941	-0-	31673	2	989	9	N	899	952	1			251
08	58063	X	33446	-0-	-24617	-0-	32522	2	924	9	N	840	555	1			536
09	44040	X	31086	-0-	-12954	-0-	30235	2	851	9	N	774	956	1			354
10	41447	X	31096	-0-	-10351	-0-	30163	2	933	9	N	848	769	1			433
11	36720	X	31263	-0-	-5457	-0-	30341	2	922	9	N	838	774	1			497
12	33449	X	30168	-0-	-3281	-0-	29271	2	897	9	N	815	978	1			334

TOTAL GAS PROD: 516,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,688

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
01	23374	X	15286	-0-	-8088	-0-	14319	2	967	9	N	879	938	1			237
02	19628	X	13240	-0-	-6388	-0-	12413	2	827	9	N	752	729	1			260
03	19840	X	12933	-0-	-6907	-0-	12056	2	877	9	N	797	720	1			337
04	17580	X	12079	-0-	-5501	-0-	11303	2	776	9	N	705	741	1			301
05	16771	X	11900	-0-	-4871	-0-	11149	2	751	9	N	683	569	1			415
06	14790	X	10984	-0-	-3806	-0-	10493	2	491	9	N	446	372	1			489
07	14663	X	10937	-0-	-3726	-0-	10339	2	598	9	N	544	571	1			462
08	12927	X	10480	-0-	-2447	-0-	9905	2	575	9	N	523	573	1			412
09	12090	X	9173	-0-	-2917	-0-	8675	2	498	9	N	453	374	1			491
10	11904	X	7095	-0-	-4809	-0-	6698	2	397	9	N	361	379	1			473
11	10980	X	8206	-0-	-2774	-0-	7641	2	565	9	N	514	386	1			601
12	10943	X	7044	-0-	-3899	-0-	6623	2	421	9	N	383	398	1			586

TOTAL GAS PROD: 129,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,040

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	W	83523	-0-	83523	790386	79791	2	3732	9	N	3393	3296	1			222
02	872705	X	82319	-0-	-790386	-0-	78000	2	4319	9	N	3926	3930	1			218
03	98499	X	98499	-0-	-0-	-0-	94923	2	3576	9	N	3251	2971	1			498
04	89790	X	73890	-0-	-15900	-0-	70889	2	3001	9	N	2728	2786	1			440
05	92783	X	70005	-0-	-22778	-0-	67461	2	2544	9	N	2313	2635	1			118
06	89790	X	59605	-0-	-30185	-0-	57362	2	2243	9	N	2039	1891	1			266
07	92783	X	52338	-0-	-40445	-0-	50284	2	2054	9	N	1867	1870	1			263
08	92783	X	52121	-0-	-40662	-0-	50295	2	1826	9	N	1660	1494	1			429
09	73890	X	47101	-0-	-26789	-0-	45495	2	1606	9	N	1460	1723	1			166
10	69998	X	44518	-0-	-25480	-0-	42939	2	1579	9	N	1435	1334	1			267
11	59610	X	40138	-0-	-19472	-0-	38785	2	1353	9	N	1230	1155	1			342
12	52328	X	37287	-0-	-15041	-0-	35883	2	1404	9	N	1276	1358	1			260

TOTAL GAS PROD: 741,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,578

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
01	113491	X	77894	-0-	-35597	-0-	73705	2	4189	9	N	3808	3954	1			121
02	54708	X	54708	-0-	-0-	-0-	51052	2	3656	9	N	3324	3228	1			217
03	113491	X	38587	-0-	-74904	-0-	36157	2	2430	9	N	2209	2169	1			257
04	102930	X	45939	-0-	-56991	-0-	43070	2	2869	9	N	2608	2589	1			276
05	82894	X	42293	-0-	-40601	-0-	39838	2	2455	9	N	2232	2082	1			426
06	75390	X	35935	-0-	-39455	-0-	33925	2	2010	9	N	1827	2077	1			176
07	60574	X	30921	-0-	-29653	-0-	29003	2	1918	9	N	1744	1667	1			253
08	47461	X	30767	-0-	-16694	-0-	29067	2	1700	9	N	1545	1480	1			318
09	45930	X	28292	-0-	-17638	-0-	26680	2	1612	9	N	1465	1529	1			254
10	42284	X	27460	-0-	-14824	-0-	26043	2	1417	9	N	1288	1340	1			202
11	35940	X	25842	-0-	-10098	-0-	24707	2	1135	9	N	1032	960	1			274
12	30907	X	25308	-0-	-5599	-0-	23919	2	1389	9	N	1263	1165	1			372

TOTAL GAS PROD: 463,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,345

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

01	6975	X	6625	-0-	-350	-0-	571	1	6054	2	N	-0-					42
02	6300	X	5545	-0-	-755	-0-	491	1	5054	2	N	-0-					42
03	6975	X	5975	-0-	-1000	-0-	488	1	5487	2	N	-0-					42
04	6750	X	5638	-0-	-1112	-0-	525	1	5113	2	N	-0-					42
05	6634	X	5837	-0-	-797	-0-	555	1	5282	2	N	-0-					42
06	6420	X	4624	-0-	-1796	-0-	436	1	4188	2	N	-0-					42
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	661	1	6973	2	N	-0-					42
08	5983	X	5819	-0-	-164	-0-	550	1	5069	2	N	182	182	1			42
							200	9									
09	5640	X	4649	-0-	-991	-0-	458	1	4191	2	N	-0-					42
10	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	622	1	6087	2	N	-0-					42
11	6750	X	2921	-0-	-3829	-0-	285	1	2636	2	N	-0-					42
12	6975	X	3062	-0-	-3913	-0-	310	1	2752	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 65,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

01	11966	X	11239	-0-	-727	-0-	1330	1	9790	2	N	108					397
							119	9									
02	10724	X	9450	-0-	-1274	-0-	242	1	8998	2	N	191	193	1			395
							210	9									
03	11687	X	9640	-0-	-2047	-0-	231	1	9259	2	N	136	191	1			340
							150	9									
04	11310	X	9523	-0-	-1787	-0-	259	1	9153	2	N	101	192	1			249
							111	9									
05	11253	X	10112	-0-	-1141	-0-	277	1	9694	2	N	128					377
							141	9									
06	10890	X	10587	-0-	-303	-0-	280	1	10166	2	N	128					505
							141	9									
07	10478	X	10193	-0-	-285	-0-	259	1	9787	2	N	134	379	1			260
							147	9									
08	10106	X	10018	-0-	-88	-0-	281	1	9627	2	N	100					360
							110	9									
09	10590	X	9989	-0-	-601	-0-	278	1	9558	2	N	139	185	1			314
							153	9									
10	10943	X	9816	-0-	-1127	-0-	263	1	9437	2	N	105					419
							116	9									
*11	10590	X	9974	-0-	-616	-0-	275	1	9511	2	N	171	383	1			207
							188	9									
12	10323	X	10172	-0-	-151	-0-	291	1	9758	2	N	112					319
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 120,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,553

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
01	19251	X	15818	-0-	-3433	-0-	15686	2	132	9	N	120	196	1			134
02	17388	X	16662	-0-	-726	-0-	16406	2	256	9	N	233	197	1			170
03	19251	X	18567	-0-	-684	-0-	18338	2	229	9	N	208	184	1			194
04	18630	X	17467	-0-	-1163	-0-	17272	2	195	9	N	177	192	1			179
05	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	18582	2	222	9	N	202	186	1			195
06	17970	X	16944	-0-	-1026	-0-	16768	2	176	9	N	160	178	1			177
07	18569	X	17931	-0-	-638	-0-	17741	2	190	9	N	173	185	1			165
08	18817	X	16656	-0-	-2161	-0-	16498	2	158	9	N	144	184	1			125
09	18210	X	17127	-0-	-1083	-0-	16947	2	180	9	N	164	187	1			102
10	18817	X	18371	-0-	-446	-0-	18165	2	206	9	N	187	195	1			94
11	17340	X	17012	-0-	-328	-0-	16823	2	189	9	N	172	184	1			82
12	17918	X	15591	-0-	-2327	-0-	15434	2	157	9	N	143					225

TOTAL GAS PROD: 206,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

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
01	12834	X	10636	-0-	-2198	-0-	914	1	9690	2	N	29					127
							32	9									
02	11592	X	9555	-0-	-2037	-0-	846	1	8691	2	N	16					143
							18	9									
03	11191	X	10549	-0-	-642	-0-	860	1	9672	2	N	15					158
							17	9									
04	10830	X	9944	-0-	-886	-0-	925	1	9000	2	N	17					175
							19	9									
05	10943	X	9873	-0-	-1070	-0-	936	1	8920	2	N	15					190
							17	9									
06	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	974	1	9338	2	N	35					225
							39	9									
07	10571	X	9427	-0-	-1144	-0-	813	1	8579	2	N	32					257
							35	9									
08	10540	X	9583	-0-	-957	-0-	935	1	8615	2	N	30	190	1			97
							33	9									
09	10350	X	9909	-0-	-441	-0-	973	1	8913	2	N	21					118
							23	9									
10	10695	X	8696	-0-	-1999	-0-	804	1	7864	2	N	25					143
							28	9									
11	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	1150	1	10656	2	N	74					217
							81	9									
*12	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	1166	1	10359	2	N	62					279
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 122,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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
01	7564	X	6610	-0-	-954	-0-	46 79	1 9	6485	3	N	72					322
02	6832	X	5830	-0-	-1002	-0-	42	1	5788	3	N	-0-					322
03	7378	X	47	-0-	-7331	-0-	47	1			N	-0-					322
04	6870	X	613	-0-	-6257	-0-	34	1	579	3	N	-0-					322
05	6944	X	881	-0-	-6063	-0-	8	1	873	3	N	-0-					322
06	6390	X	898	-0-	-5492	-0-	45	1	853	3	N	-0-					322
07	6448	X	1077	-0-	-5371	-0-	47	1	1030	3	N	-0-					322
08	868	X	593	-0-	-275	-0-	47	1	546	3	N	-0-					322
09	900	X	470	-0-	-430	-0-	45	1	425	3	N	-0-					322
10	1085	X	472	-0-	-613	-0-	47	1	425	3	N	-0-					322
11	1050	X	1025	-0-	-25	-0-	45	1	980	3	N	-0-					322
12	1085	X	958	-0-	-127	-0-	47	1	911	3	N	-0-					322

TOTAL GAS PROD: 19,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

	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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	SHUT IN		1086	-0-	1086	3108	1086	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		584	-0-	584	3692	584	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		738	-0-	738	4430	738	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		723	-0-	723	5153	723	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		650	-0-	650	5803	650	2			N	-0-					-0-
06	6240		3522	-0-	-2718	3085	3519	2	3	9	N	3					3
07	6448		2467	-0-	-3981	-0-	2467	2			N	-0-					3
08	6448		3158	-0-	-3290	-0-	3158	2			N	-0-					3
09	6240		3158	-0-	-3082	-0-	3158	2			N	-0-					3
10	6448		2140	-0-	-4308	-0-	2140	2			N	-0-					3
11	6240		2333	-0-	-3907	-0-	2333	2			N	-0-					3
12	6448		2172	-0-	-4276	-0-	2172	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					165
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					165
03	248		248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					165
04	240		240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					165
05	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					165
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					165
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					165
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	12 1	2148 3	N	-0-			27
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	11 1	2324 3	N	-0-			27
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	12 1	2411 3	N	38			65
						42 9						
04	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1875 3		N	-0-			65
05	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972 3		N	-0-			65
06	1950 N	1417	-0-	-533	-0-	1417 3		N	-0-			65
07	1953 N	1395	-0-	-558	-0-	1371 3	24 9	N	22			87
08	1984 N	1465	-0-	-519	-0-	1465 3		N	-0-			87
09	1410 N	1102	-0-	-308	-0-	1102 3		N	-0-			87
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1663 3	55 9	N	50			137
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-			137
*12	3100 N	3999	-0-	899	899	12 1	3974 3	N	12			149
						13 9						

TOTAL GAS PROD: 24,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			19
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		N	-0-			19
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			19
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			19
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			19
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			19
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			19
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			19
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			19
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			19
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			19
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			17
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2		N	-0-			17
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			17
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			17
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			17
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			17
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			17
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			17
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182	2		N	-0-			17
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-			17
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2		N	-0-			17
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018 - P/A 11/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	744	#	716	-0-	-28	-0-	705	2	11	9	N	10					133
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	730	2	15	9	N	14					147
03	771	R	771	-0-	-0-	-0-	757	2	14	9	N	13					160
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8					168
05	806	#	789	-0-	-17	-0-	778	2	11	9	N	10					178
06	780	#	760	-0-	-20	-0-	753	2	7	9	N	6	169	1			15
07	806	#	772	-0-	-34	-0-	764	2	8	9	N	7					22
08	775	R	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8					30
09	750	#	740	-0-	-10	-0-	731	2	9	9	N	8					38
10	775	#	771	-0-	-4	-0-	758	2	13	9	N	12					50
11	751	R	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					60
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8					68

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2294	#	1842	-0-	-452	-0-	12	1	1830	3	N	-0-					90
02	2072	#	1686	-0-	-386	-0-	11	1	1675	3	N	-0-					90
03	1953	#	1789	-0-	-164	-0-	12	1	1777	3	N	-0-					90
04	2207	R	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					90
05	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					90
06	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					90
07	2294	#	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			N	-0-					90
08	2314	R	2314	-0-	-0-	-0-	2286	3	28	9	N	25					115
09	2342	R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					115
10	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2541	3	37	9	N	34					149
11	2562	R	2562	-0-	-0-	-0-	2534	3	28	9	N	25					174
*12	2576	R	2576	-0-	-0-	-0-	12	1	2506	3	N	53	185	1			42
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 26,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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
01	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	3	N	-0-					40
02	1764	#	1620	-0-	-144	-0-	11	1	1609	3	N	-0-					40
03	1953	#	1694	-0-	-259	-0-	13	1	1681	3	N	-0-					40
04	1890	#	1749	-0-	-141	-0-	1749	3			N	-0-					40
05	1891	#	1800	-0-	-91	-0-	1800	3			N	-0-					40
06	1770	#	1693	-0-	-77	-0-	1693	3			N	-0-					40
07	1798	#	1731	-0-	-67	-0-	1731	3			N	-0-					40
08	1822	R	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					40
09	1740	#	1722	-0-	-18	-0-	1722	3			N	-0-					40
10	1798	#	1747	-0-	-51	-0-	1747	3			N	-0-					40
11	1770	#	1662	-0-	-108	-0-	1662	3			N	-0-					40
12	1829	#	1667	-0-	-162	-0-	13	1	1654	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

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
01	1881	R	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					20
02	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					20
03	1643	#	1277	-0-	-366	-0-	1277	3			N	-0-					20
04	1731	R	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					20
05	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					20
06	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					20
07	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					20
08	1848	R	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					20
09	1917	R	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					20
10	1674	#	511	-0-	-1163	-0-	511	3			N	-0-					20
11	1620	#	474	-0-	-1146	-0-	474	3			N	-0-					20
12	1674	#	450	-0-	-1224	-0-	450	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

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
01	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	12	1	1429	3	N	-0-					195
02	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	11	1	1275	3	N	-0-					195
03	1271	#	982	-0-	-289	-0-	12	1	970	3	N	-0-	65	5			130
04	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	1316	3	147	9	N	134					264
05	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	1359	3	41	9	N	37					301
06	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1290	3	50	9	N	45	189	1			157
07	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1351	3	63	9	N	57					214
08	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1404	3	160	9	N	145	182	1			177
09	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					177
10	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1845	3	32	9	N	29					206
11	1885	R	1885	-0-	-0-	-0-	1757	3	128	9	N	116	192	1			130
*12	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1751	3	N	15					145
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

01	1767 #	194	-0-	-1573	-0-	194	1	N	-0-			137
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-			137
03	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			137
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			137
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			137
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			137
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

01	1395	#	1251	-0-	-144	-0-	31 19	1 9	1201	2	N	17					125
02	1260	#	1036	-0-	-224	-0-	28 17	1 9	991	2	N	15					140
03	1395	#	892	-0-	-503	-0-	27 2	1 9	863	2	N	2					142
04	1290	#	1217	-0-	-73	-0-	30 12	1 9	1175	2	N	11					153
05	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1359	2	N	9					162
06	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1222	2	N	8					170
07	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	1282	2	N	7					177
08	1395	#	1363	-0-	-32	-0-	30 7	1 9	1326	2	N	6					183
09	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	1381	2	N	4					187
10	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1399	2	N	1					188
11	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1320	2	N	10					198
12	1395	#	1342	-0-	-53	-0-	31 10	1 9	1301	2	N	9					207

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

	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
01	372	#	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	336	#	87	-0-	-249	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	341	#	87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	#	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	15	1	1344	3	N	-0-					-0-
							231	4									
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	14	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	15	1	1394	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	15	1	1317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					13
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2			N	-0-					13
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					13
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
06	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					13
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					13
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					13
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					13
10	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					13
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					13
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 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
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					105
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					105
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					105
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					105
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					105
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					105
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					105
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					105
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					105
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			Y	-0-					105
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					105
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					92
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	2			N	-0-					92
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					92
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					92
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					92
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					92
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					92
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					92
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					92
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					92
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					92
12	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 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
01	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					23
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					23
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					23
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					23
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					23
06	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-					23
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					23
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					23
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					23
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					23
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					23
*12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	594	-0-	-2723	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1366	-0-	-1844	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1450	-0-	-1805	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1511	-0-	-1682	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1378	-0-	-1052	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1105	-0-	-414	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					75
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	536	2	2	9	N	2					77
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1					78
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	N	7					85
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3					88
06	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					88
07	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	2			N	-0-					88
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	694	2	3	9	N	3					91
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2					93
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					93
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					93
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

01	527	N	488	-0-	-39	-0-	465	2	23	9	N	21					76
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	415	2	22	9	N	20					96
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	479	2	8	9	N	7					103
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	386	2	3	9	N	3					106
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	N	7					113
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	353	2	3	9	N	3					116
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					116
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	457	2	6	9	N	5					121
09	360	N	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-					121
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					121
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					121
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

01	2077	N	1946	-0-	-131	B	-19978	1946	2			N	-0-				172
02	1848	N	1684	-0-	-164	B	-19978	1684	2			N	-0-				172
03	2015	N	1988	-0-	-27	B	-19978	1988	2			N	-0-				172
04	1890	N	1764	-0-	-126	B	-19978	1764	2			N	-0-				172
05	1860	N	2049	-0-	189	B	-19789	2049	2			N	-0-				172
06	1920	N	1800	-0-	-120	B	-19789	1800	2			N	-0-				172
07	1829	N	1898	-0-	69	B	-19720	1898	2			N	-0-				172
08	2046	N	1949	-0-	-97	B	-19720	1949	2			N	-0-				172
09	1800	N	1343	-0-	-457	B	-19720	1343	2			N	-0-				172
10	1891	N	912	-0-	-979	B	-19720	912	2			N	-0-				172
11	1890	N	1486	-0-	-404	B	-19720	1486	2			N	-0-				172
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	B	-19720					N	-0-				172

TOTAL GAS PROD: 18,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GHEEN (MORROW UPPER) //CONT.// 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	987					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	248	N	31	-0-		-217		-0-	31	2			N	-0-					230
02	532	N	39	-0-		-493		-0-	39	2			N	-0-					230
03	341	N	-0-	-0-		-341		-0-					N	-0-					230
04	30	N	-0-	-0-		-30		-0-					N	-0-					230
05	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					230
07	1	N	1	-0-		-0-		-0-	1	1			N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					230
10	1	N	-0-	-0-		-1		-0-					N	1	116	1			115
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 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. 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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	31	1	917	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	976	-0-	-44	-0-	30	1	946	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	30	1	762	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	694	-0-	-329	-0-	31	1	663	2	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	30	1	790	2	N	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	31	1	794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	186	1	184	2	N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	132	1	128	2	N	-0-					-0-
03	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	31	1	612	2	N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	30	1	599	2	N	-0-					-0-
07	682	N	524	-0-	-158	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	N	-0-					-0-
09	630	N	393	-0-	-237	-0-	30	1	363	2	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

01	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	233	-0-	-157	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	190	-0-	-200	-0-	189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

01	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	31 11	1 9	2948	2	Y	10						62
02	3668	X	2378	-0-	-1290	-0-	28 8	1 9	2342	2	Y	7						69
03	4340	X	2515	-0-	-1825	-0-	31 11	1 9	2473	2	Y	10						79
04	4200	X	2338	-0-	-1862	-0-	30 1	1 9	2307	2	Y	1						80
05	4340	X	2558	-0-	-1782	-0-	31 22	1 9	2505	2	Y	20						100
06	2880	X	2195	-0-	-685	-0-	30 9	1 9	2156	2	Y	8						108
07	2635	X	1823	-0-	-812	-0-	31 10	1 9	1782	2	Y	9						117
08	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	31 9	1 9	2343	2	Y	8						125
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	2555	2	Y	15	125	1				15
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	2704	2	Y	7						22
11	2310	X	2212	-0-	-98	-0-	30 9	1 9	2173	2	Y	8						30
12	2697	X	2151	-0-	-546	-0-	31 14	1 9	2106	2	Y	13						43

TOTAL GAS PROD: 28,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

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
01	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	18997	2	142	9	N	129	192	1	1	8	85
02	17752	X	17146	-0-	-606	-0-	17041	2	105	9	N	95					180
03	19654	X	17381	-0-	-2273	-0-	17272	2	109	9	N	99	183	1	1	8	95
04	19020	X	18174	-0-	-846	-0-	18058	2	116	9	N	105	1	8			199
05	19127	X	18187	-0-	-940	-0-	18056	2	131	9	N	119	183	1			135
06	18510	X	17109	-0-	-1401	-0-	16997	2	112	9	N	102	1	8			236
07	18972	X	15270	-0-	-3702	-0-	15174	2	96	9	N	87	177	1			146
08	18786	X	17287	-0-	-1499	-0-	17188	2	99	9	N	90	178	1			58
09	18180	X	16579	-0-	-1601	-0-	16485	2	94	9	N	85					143
10	18197	X	16891	-0-	-1306	-0-	16792	2	99	9	N	90	189	1			44
11	17100	X	15365	-0-	-1735	-0-	15258	2	107	9	N	97					141
12	17298	X	16302	-0-	-996	-0-	16181	2	121	9	N	110	73	1			178

TOTAL GAS PROD: 204,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

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
01	2170	X	314	-0-	-1856	-0-	311	2	3	9	N	3	102	1			10
02	1400	X	390	-0-	-1010	-0-	390	2			N	-0-					10
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3130	2	10	9	N	9	1	8			18
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4281	2	26	9	N	24	2	8			40
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3558	2	23	9	N	21	1	8			60
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3393	2	18	9	N	16	2	8			74
07	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3056	2	6	9	N	5					79
08	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	3378	2	22	9	N	20	93	1	1	8	5
09	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	3016	2	14	9	N	13					18
10	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	2727	2	11	9	N	10	1	8			27
11	3330	X	2213	-0-	-1117	-0-	2204	2	9	9	N	8					35
12	3410	X	2555	-0-	-855	-0-	2549	2	6	9	N	5					40

TOTAL GAS PROD: 32,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

MO	PRICE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3477	2	26	9	Y	24	87	1	2	8	39
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3249	2	19	9	Y	17	1	8			55
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3435	2	15	9	Y	14	1	8			68
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3395	2	20	9	Y	18	1	8			85
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3672	2	20	9	Y	18	1	8			102
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3599	2	28	9	Y	25	2	8			125
07	3596	X	3058	-0-	-538	-0-	3044	2	14	9	Y	13					138
08	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3501	2	17	9	Y	15	88	1			65
09	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3399	2	20	9	Y	18					83
10	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	3565	2	17	9	Y	15					98
11	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3424	2	11	9	Y	10					108
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3521	2	24	9	Y	22	114	1	1	8	15

TOTAL GAS PROD: 41,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	1			N	-0-					59
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					59
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					59
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					59
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
*11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					59
*12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	74	1	1401	2	N	-0-				23
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	67	1	1145	2	N	-0-				23
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	74	1	1128	2	N	-0-				23
04	1440 N	1236	-0-	-204	-0-	72	1	1164	2	N	-0-				23
05	1333 N	1184	-0-	-149	-0-	74	1	1110	2	N	-0-				23
06	1170 N	970	-0-	-200	-0-	72	1	898	2	N	-0-				23
07	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	50	1	1032	2	N	30	1	8		52
						33	9								
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	2	N	33				85
						36	9								
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	970	2	N	4	79	1		10
						4	9								
*10	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954	2			N	-0-	10	1		-0-
*11	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	5	1	1146	2	N	-0-				-0-
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GIT MO (MORROW) //CONT.// 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					68
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					68
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					68
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					68
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					68
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					68
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					68
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					68
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					68
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					68
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					40
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

01	2843 R	2843	-0-	-0-	B	-0-	2808	3	35	9	N	32				174
02	2373 R	2373	-0-	-0-	B	-0-	2315	3	58	4	N	-0-				174
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2668 R	2668	-0-	-0-	B	-0-	2656	3	12	9	N	11				185
04	3022 R	3022	-0-	-0-	B	-0-	3022	3			N	-0-				185
05	2585 R	2585	-0-	-0-	B	-0-	2585	3			N	-0-				185
06	2100 #	1980	-0-	-120	B	-120	1980	3			N	-0-				185
07	2343 R	2463	-0-	120	B	-0-	2463	3			N	-0-				185
08	3182 R	3182	-0-	-0-	B	-0-	3182	3			N	-0-				185
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2981 R	2981	-0-	-0-	B	-0-	2981	3			N	-0-				185
10	2862 R	2862	-0-	-0-	B	-0-	2862	3			N	-0-				185
11	2100 #	1723	-0-	-377	B	-377	1626	3	30	4	N	61	200	1		46
							67	9								
12	2170 #	989	-0-	-1181	B	-1558	912	3	77	4	N	-0-				46

TOTAL GAS PROD: 29,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	15	1	853	3	N	-0-					57
02	896	N	744	-0-	-152	-0-	13	1	731	3	N	-0-					57
03	961	N	766	-0-	-195	-0-	15	1	751	3	N	-0-					57
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					57
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					57
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					57
07	930	N	289	-0-	-641	-0-	289	3			N	-0-					57
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					57
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					57
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 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
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYSTONE (MORROW SD) //CONT.// 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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
01	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2			N	-0-					104
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	1259	2			N	-0-					104
03	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1367	2			N	-0-					104
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			N	-0-					104
05	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-					104
06	1320	N	1132	-0-	-188	-0-	1132	2			N	-0-					104
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					104
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					104
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					104
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					104
11	1410	N	1187	-0-	-223	-0-	1187	2			N	-0-					104
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 15,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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
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-					163
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4097	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4384	-0-	1284	2381	4384	2			Y	-0-					-0-
06	2782	N	401	-0-	-2381	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1908	-0-	-200	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	203	-0-	-1837	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	N	545	-0-	-416	-0-	545	2			N	-0-					153
02	644	N	536	-0-	-108	-0-	536	2			N	-0-					153
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					153
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					153
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					153
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					153
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					153
08	1054	N	757	-0-	-297	-0-	757	2			N	-0-					153
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					153
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					153
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					153
12	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 10,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3751	X	3394	-0-	-357	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3094	-0-	-294	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2898	-0-	-853	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3592	2	136	9	N	124	124	1			-0-
06	3330	X	896	-0-	-2434	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2904	-0-	-696	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2333	-0-	-1449	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	465	-0-	-3195	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	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
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	540	N	146	-0-	-394	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	540	N	65	-0-	-475	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 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
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1525	-0-	-552	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1753	-0-	-257	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1349	-0-	-391	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	827	-0-	-1219	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2015	N	1406	-0-	-609	-0-	1406	2			N	-0-					90
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					90
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					90
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					90
05	1953	N	1369	-0-	-584	-0-	1369	2			N	-0-					90
06	2160	N	1433	-0-	-727	-0-	1433	2			N	-0-					90
07	3100	N	3454	-0-	354	354	3454	2			N	-0-					90
08	2214	N	1860	-0-	-354	-0-	1860	2			N	-0-					90
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					90
10	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			N	-0-					90
11	2370	X	463	-0-	-1907	-0-	463	2			N	-0-					90
12	2449	X	1654	-0-	-795	-0-	1654	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 22,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	900	N	246	-0-	-654	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	961	N	542	-0-	-419	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	780	N	220	-0-	-560	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	750	N	85	-0-	-665	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	9	N	30					90
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	N	20					110
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	2	22	9	N	20					130
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	2	56	9	N	51					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					219
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	18	190	1			47
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	23					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	132	1			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					50

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	309	-0-	-497	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	728	N	386	-0-	-342	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	682	N	328	-0-	-354	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	960	N	752	-0-	-208	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	56	1	548	2	N	-0-					65
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	44	1	444	2	N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	38	1	508	2	N	-0-					65
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	52	1	538	2	N	-0-					65
05	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	44	1	413	2	N	-0-					65
06	540	N	489	-0-	-51 B	-0-	56	1	433	2	N	-0-					65
07	620	N	451	-0-	-169 B	-0-	48	1	403	2	N	-0-					65
08	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	42	1	312	2	N	-0-					65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	44	1	504	2	N	-0-					65
10	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	44	1	485	2	N	-0-					65
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	46	1	571	2	N	-0-					65
12	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	44	1	488	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	28	1	145	2	N	-0-					48
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	24	1	98	2	N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	34	1	203	2	N	-0-					48
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	38	1	279	2	N	-0-					48
05	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	20	1	63	2	N	-0-					48
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	58	1	253	2	N	-0-					48
07	341	N	227	-0-	-114 B	-0-	32	1	195	2	N	-0-					48
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	40	1	53	2	N	-0-					48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	109	-0-	-191 B	-0-	34	1	75	2	N	-0-					48
10	217	N	99	-0-	-118 B	-0-	34	1	65	2	N	-0-					48
11	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	26	1	48	2	N	-0-					48
12	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	32	1	48	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	679	2	6	9	N	5					124
02	616	N	600	-0-	-16 B	-0-	597	2	3	9	N	3					127
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	602	2	6	9	N	5					132
04	660	N	570	-0-	-90 B	-0-	568	2	2	9	N	2					134
05	651	N	558	-0-	-93 B	-0-	557	2	1	9	N	1					135
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	609	2	1	9	N	1					136
07	589	N	283	-0-	-306 B	-0-	283	2			N	-0-					136
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	8					144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					144
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	122	1			22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	682	N	364	-0-	-318	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	1			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	620	N	175	-0-	-445	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	744	N	62	-0-	-682	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3		N	-0-			-0-
07	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	3		N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	453	-0-	-322	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	5			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	5			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	5			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	5			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	5			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	5			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	5			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	5			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	5			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	5			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	5			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	5			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	5			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	5			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	5			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	5			N	-0-					-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	5			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	5			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	5			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	5			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	5			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	5			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1007	-0-	-109 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	980	N	887	-0-	-93 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	961	-0-	-93 B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	930	N	624	-0-	-306 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1324	-0-	-86 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1367	-0-	-90 B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

01	1891	N	1829	-0-	-62	B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1631	-0-	-77	B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1813	-0-	-47	B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1724	-0-	-74	B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	939	-0-	-801	B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1918	-0-	-2	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

01	1860	N	1773	-0-	-87	B	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1590	-0-	-62	B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1766	-0-	-63	B	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1675	-0-	-35	B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1709	-0-	-58	B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	831	-0-	-879	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1670	-0-	-35	B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1660	-0-	-45	B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1595	-0-	-25	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2356	#	396	-0-	-1960 B	-5442	396	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	148	-0-	-2148 B	-5442	148	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	212	-0-	-2361 B	-5442	212	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1026	-0-	636 B	-4806	1026	2			N	-0-					-0-
05	155	N	3241	-0-	3086 B	-1720	3241	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	2781	-0-	1720 B	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	2945		1921	-0-	-1024 B	-1024	1921	2			N	-0-					-0-
09	2850		2122	-0-	-728 B	-1752	2122	2			N	-0-					-0-
10	2945		1601	-0-	-1344 B	-3096	1601	2			N	-0-					-0-
11	2790	#	957	-0-	-1833 B	-4929	957	3			N	-0-					-0-
12	2201	#	2079	-0-	-122 B	-5051	2079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 122600 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2964 - 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
01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	403	N	158	-0-	-245 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	390	N	75	-0-	-315 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	39	-0-	-116 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 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
01	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1309	2	31	9	N	28					240
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					240
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					240
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	N	5					245
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	608	2	68	9	N	62					307
06	690	N	167	-0-	-523	-0-	167	2			N	-0-					307
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					307
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	636	2	4	9	N	4					311
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					311
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	173	1			138
11	600	N	457	-0-	-143	-0-	444	2	13	9	N	12					150
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 7,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) //CONT.// 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
03	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	540 N	426	-0-	-114	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	434 N	284	-0-	-150	-0-	284	2		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LLC 441132
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	85010	R	14571	-0-	-70439	-0-	14571	2			N	-0-					23
02	22960	#	13410	-0-	-9550	-0-	13410	2			N	-0-					23
03	25420	#	15194	-0-	-10226	-0-	15194	2			N	-0-					23
04	24600	#	9319	-0-	-15281	-0-	9183	2	136	9	N	124					147
05	25420	#	14550	-0-	-10870	-0-	14306	2	244	9	N	222					369
06	27333	R	27333	-0-	-0-	-0-	27215	2	118	9	N	107	330	1			146
07	44025	R	44025	-0-	-0-	-0-	43896	2	129	9	N	117					263
08	47160	R	47160	-0-	-0-	-0-	46933	2	227	9	N	206	312	1			157
09	38953	R	38953	-0-	-0-	-0-	38953	2			N	-0-					157
10	29936	R	29936	-0-	-0-	-0-	29881	2	55	9	N	50					207
*11	24600	#	22960	-0-	-1640	-0-	22872	2	88	9	N	80					287
12	25420	#	NO RPT	-0-	-25420	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 277,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6046 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		238	-0-	238	169488	238	2			N	-0-	171	1			200
02	0		17555	-0-	17555	187043	17307	2	248	9	N	225					425
03	0		12779	-0-	12779	199822	12779	2			N	-0-					425
04	0		11148	-0-	11148	210970	11148	2			N	-0-					425
05	0		2731	-0-	2731	213701	2731	2			N	-0-					425
06	0	W	31871	-0-	31871	245572	31871	2			N	-0-	188	1			237
07	0	W	33291	-0-	33291	278863	33137	2	154	9	N	140	188	1			189
08	0	W	30469	-0-	30469	309332	30138	2	331	9	N	301	316	1			174
09	0	W	25094	-0-	25094	334426	24930	2	164	9	N	149	189	1			134
10	0	W	20716	-0-	20716	355142	20454	2	262	9	N	238	193	1			179
11	0	W	15719	-0-	15719	370861	15381	2	338	9	N	307	377	1			109
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	370861					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 201,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

01	4402	#	3707	-0-	-695	-0-	169	1	3525	2	N	12					197
							13	9									
02	3976	#	3728	-0-	-248	-0-	202	1	3502	2	N	22					219
							24	9									
03	4402	#	3845	-0-	-557	-0-	202	1	3637	2	N	5					224
							6	9									
04	4020	#	3916	-0-	-104	-0-	202	1	3679	2	N	32					256
							35	9									
05	4123	#	3923	-0-	-200	-0-	202	1	3709	2	N	11					267
							12	9									
06	3990	#	733	-0-	-3257	-0-	135	1	588	2	N	9					276
							10	9									
07	4123	#	2999	-0-	-1124	-0-	163	1	2827	2	N	8					284
							9	9									
08	4061	#	3316	-0-	-745	-0-	202	1	3114	2	N	-0-					284
09	4059	R	4059	-0-	-0-	-0-	182	1	3838	2	N	35					319
							39	9									
10	5162	R	5162	-0-	-0-	-0-	202	1	4936	2	N	22	184	1			157
							24	9									
11	4134	R	4134	-0-	-0-	-0-	202	1	3932	2	N	-0-					157
*12	4868	R	4868	-0-	-0-	-0-	202	1	4580	2	N	78					235
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 44,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	644	N	343	-0-	-301	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					23
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					23
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					23
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					23
05	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					23
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					23
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					23
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					23
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					23
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					23
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					23
*12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1546	2	103	9	N	94					117

TOTAL GAS PROD: 17,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	8987					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					10
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1066	2			N	-0-					10
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					10
04	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					10
05	1178	N	845	-0-	-333	-0-	845	2			N	-0-					10
06	1110	N	810	-0-	-300	-0-	810	2			N	-0-					10
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					10
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					10
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-					10
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					10
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					10
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1194	-0-	-387	-0-	1194	2			N	-0-					74
02	1736	N	845	-0-	-891	-0-	819	2	26	4	N	-0-					74
03	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1388	2			N	-0-					74
04	1170	N	534	-0-	-636	-0-	534	2			N	-0-					74
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					74
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					74
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					74
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					74
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					74
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					74
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					74
*12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 20,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	3		N	-0-			-0-
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
04	540 N	254	-0-	-286	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	3		N	-0-			-0-
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

01	589 N	312	-0-	-277	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	532 N	200	-0-	-332	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	300 N	128	-0-	-172	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
08	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	3		N	-0-			-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
12	713 N	495	-0-	-218	-0-	495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	756	N	510	-0-	-246	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	630	N	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					43
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					43
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					43
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					43
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	N	3					46
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					46
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					46
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	127	-0-	-710	-0-	127	2			N	-0-					103
02	616	N	32	-0-	-584	-0-	32	2			N	-0-					103
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3					106
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					106
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	999	2	28	9	N	25					131
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					131
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					131
08	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					131
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					131
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					131
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					131
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 8625 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	#	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					90
02	3248	#	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					90
03	3596	#	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					90
04	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					90
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER, G. WELL #: 1 RRCID -> 028363 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2019 - PLUGGED 01/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BCE-MACH II LLC 040205
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	N	-0-					27
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	12	1	238	3	N	-0-					27
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-					27
04	570	N	178	-0-	-392	-0-	178	3			N	-0-					27
05	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-					27
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					27
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					27
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					27
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					27
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					27
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					27
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

01	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	3			N	-0-					150
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					150
03	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	1450	3	22	9	N	20					170
04	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	1490	3	19	9	N	17					187
05	1829	N	1247	-0-	-582	-0-	1225	3	22	9	N	20	177	1			30
06	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1193	3			N	-0-	10	5			20
07	1550	N	1015	-0-	-535	-0-	1015	3			N	-0-					20
08	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	3			N	-0-					20
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					20
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	977	3	3	9	N	3					23
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					23
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	13	1	1116	3	N	74					138
							81	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	12	1	1033	3	N	-0-					138
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	13	1	1068	3	N	-0-					138
04	1170	N	990	-0-	-180	-0-	990	3			N	-0-					138
05	1147	N	634	-0-	-513	-0-	634	3			N	-0-					138
06	1050	N	221	-0-	-829	-0-	221	3			N	-0-					138
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					138
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					138
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					138
10	1240	N	992	-0-	-248	-0-	992	3			N	-0-					138
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					138
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	12	1	974	3	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	14	1	60	3	N	-0-					22
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-					22
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	14	1	14	3	N	-0-					22
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					22
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					22
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					22
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					22
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					22
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					22
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					22
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					22
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	14	1	8	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	13	1	1234	3	N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	11	1	1234	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	13	1	1333	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	780	-0-	-510	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	520	-0-	-627	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	433	-0-	-869	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	13	1	1190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					15
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					15
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					15
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					15
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					15
06	420	N	20	-0-	-400	-0-	20	3			N	-0-					15
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					15
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					15
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					15
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					15
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					15
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2766	3	4	9	N	4					32
02	2324	X	2252	-0-	-72	-0-	2252	3			N	-0-					32
03	2573	X	1094	-0-	-1479	-0-	1077	3	17	4	N	-0-					32
04	2490	X	2150	-0-	-340	-0-	2083	3	67	4	N	-0-	2	5			30
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					30
06	2490	X	891	-0-	-1599	-0-	885	3	3	4	N	3					33
							3	9									
07	2480	X	144	-0-	-2336	-0-	140	3	4	4	N	-0-					33
08	2573	N	1517	-0-	-1056	-0-	1517	3			N	-0-					33
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	3	4	9	N	4					37
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					37
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					37
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					79
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					79
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					79
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					79
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					79
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					79
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	806	3	67	9	N	61					140
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					140
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					140
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					140
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					140
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					18
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-					18
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					18
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					18
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					18
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					18
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					18
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					18
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					18
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					18
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					18
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	13	1	1489	3	N	-0-					37
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	12	1	1504	3	N	-0-					37
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	13	1	1464	3	N	-0-					37
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					37
05	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	1351	3			N	-0-					37
06	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1314	3			N	-0-					37
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3			N	-0-					37
08	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1262	3			N	-0-					37
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					37
10	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3			N	-0-					37
11	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	3			N	-0-					37
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	13	1	1281	3	N	11					48
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	14	1	5114	3	N	-0-					182
02	4592	X	4468	-0-	-124	-0-	12	1	4456	3	N	-0-					182
03	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	14	1	4926	3	N	-0-	136	1			46
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					46
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					46
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			N	-0-					46
07	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	4858	3			N	-0-					46
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					46
09	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5156	3	26	9	N	24					70
10	5177	X	5116	-0-	-61	-0-	5116	3			N	-0-					70
11	5130	X	4883	-0-	-247	-0-	4883	3			N	-0-					70
12	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	14	1	4789	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 60,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

01	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	12	1	1098	3	N	-0-			80
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	11	1	953	3	N	-0-			80
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	12	1	985	3	N	-0-			80
						2	4							
04	1080 N	698	-0-	-382	-0-	698	3			N	-0-			80
05	1054 N	440	-0-	-614	-0-	440	3			N	-0-			80
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			80
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			80
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			80
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-			80
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			80
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			80
12	1333 N	889	-0-	-444	-0-	12	1	877	3	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 12,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 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
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	508	3	N	-0-					40
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	774	3	N	-0-					40
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	14	1	556	3	N	-0-					40
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					40
05	868	N	375	-0-	-493	-0-	375	3			N	-0-					40
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					40
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					40
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					40
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					40
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					40
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					40
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	15	1	278	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	341	N	92	-0-	-249	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	14	1	2502	3	N	-0-					19
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	12	1	2114	3	N	-0-					19
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	14	1	2300	3	N	-0-					19
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					19
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					19
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					19
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					19
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					19
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					19
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					19
11	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	2124	3			N	-0-					19
12	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	14	1	2186	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 27,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	12	1	1079	3	N	42					94
							46	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	13	1	803	3	N	-0-					94
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					94
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	665	3	29	9	N	26					120
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					120
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					120
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	3	8	9	N	7					127
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					127
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					127
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					127
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	13	1	553	3	N	2					129
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

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
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	13	1	1774	3	N	-0-					95
02	1596	N	1516	-0-	-80	-0-	12	1	1504	3	N	-0-					95
03	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	13	1	1671	3	N	-0-					95
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					95
05	1674	N	1094	-0-	-580	-0-	1094	3			N	-0-					95
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					95
07	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			N	-0-					95
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					95
09	1890	N	1642	-0-	-248	-0-	1642	3			N	-0-					95
10	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1522	3			N	-0-					95
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	3			N	-0-					95
12	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	13	1	1629	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 19,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	95	1	4812	3	N	-0-					71
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	86	1	3836	3	N	34					105
							37	9									
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	95	1	3864	3	N	-0-					105
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	79	1	3610	3	N	40					145
							44	9									
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	82	1	3867	3	N	3	137	1			11
							3	9									
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	79	1	3526	3	N	-0-					11
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	82	1	3383	3	N	-0-					11
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	82	1	3628	3	N	43					54
							47	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	79	1	3414	3	N	3					57
							3	9									
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	82	1	3349	3	N	-0-					57
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	79	1	3099	3	N	6					63
							7	9									
*12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	95	1	3136	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 44,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	13	1	1215	3	N	-0-					125
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1158	3	N	-0-					125
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	13	1	1271	3	N	-0-					125
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					125
05	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			N	-0-					125
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			N	-0-					125
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					125
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					125
09	1110	N	759	-0-	-351	-0-	759	3			N	-0-					125
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					125
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					125
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	14	1	1185	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 13,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	14	1	1808	3	N	7					137
							46	4	8	9							
02	2156	N	1720	-0-	-436	-0-	13	1	1704	3	N	3					140
							3	9									
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	14	1	2140	3	N	-0-					140
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					140
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					140
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					140
07	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	3			N	-0-					140
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	3	11	9	N	10					150
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					150
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					150
11	2310	N	2040	-0-	-270	-0-	2040	3			N	-0-					150
12	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	14	1	2142	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 25,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					8
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					8
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					8
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					8
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

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
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	14	1	1301	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	12	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	14	1	1262	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1183	3	54	4	N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	14	1	1147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

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
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	N	-0-					65
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	12	1	1324	3	N	-0-					65
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	13	1	782	3	N	-0-					65
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-					65
05	1364	N	735	-0-	-629	-0-	735	3			N	-0-					65
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	3			N	-0-					65
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					65
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					65
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					65
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	3			N	-0-					65
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					65
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	13	1	952	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	13	1	857	3	N	-0-					50
							58	4									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	680	3	N	-0-					50
							112	4									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	13	1	740	3	N	-0-					50
							20	4									
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					50
05	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	3			N	-0-					50
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					50
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					50
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					50
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					50
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					50
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					50
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	11	1	4976	3	N	40					124
							44	9									
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	10	1	4463	3	N	52					176
							57	9									
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	11	1	4709	3	N	-0-					176
04	4860	X	4502	-0-	-358	-0-	4502	3			N	-0-					176
05	5022	X	3217	-0-	-1805	-0-	3159	3	58	9	N	53					229
06	4860	X	4512	-0-	-348	-0-	4512	3			N	-0-					229
07	5022	X	4350	-0-	-672	-0-	4303	3	47	9	N	43					272
08	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	4240	3			N	-0-					272
09	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	4130	3	46	9	N	42	167	1			147
10	4650	X	3991	-0-	-659	-0-	3991	3			N	-0-					147
11	4500	X	4358	-0-	-142	-0-	4358	3			N	-0-					147
12	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	11	1	4229	3	N	2					149
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1879	-0-	-101	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		3799	-0-	3799	3799	3685	3	114	4	N	-0-					20
02	T. A.		3469	-0-	3469	7268	3366	3	103	4	N	-0-					20
03	T. A.		3897	-0-	3897	11165	3783	3	114	4	N	-0-					20
04	T. A.		3652	-0-	3652	14817	3541	3	111	4	N	-0-					20
05	18431	X	3614	-0-	-14817	-0-	3500	3	114	4	N	-0-					20
06	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	3208	3	111	4	N	-0-					20
07	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3768	3	114	4	N	-0-					20
08	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3627	3	114	4	N	-0-					20
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3639	3	111	4	N	-0-					20
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3861	3	114	4	N	-0-					20
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3650	3	111	4	N	-0-					20
*12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3762	3	114	4	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 44,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1104	-0-	-296	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	754	-0-	-455	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	616	-0-	-704	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	676	-0-	-595	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					15
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	907	3			N	-0-					15
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					15
04	990	N	457	-0-	-533	-0-	457	3			N	-0-					15
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					15
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					15
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					15
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					15
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	3			N	-0-					15
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					15
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			N	-0-					15
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 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
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

01	14B DENY	1283	-0-	1283	4192	1283	3			N	-0-					-0-
02	5194 X	1002	-0-	-4192	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	953	-0-	-277	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	890	-0-	-130	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	992 N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	N	2					33
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	N	2					35
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	N	1					36
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					36
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					36
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					36
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					36
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					36
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					36
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					36
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					36
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	N	1					32
02	924	N	439	-0-	-485	-0-	433	3	6	9	N	5					37
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	954	3	4	9	N	4					41
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					41
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					41
06	930	N	423	-0-	-507	-0-	423	3			N	-0-					41
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	725	3	6	9	N	5					46
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					46
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					46
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					46
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					46
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

	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
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2310	2	4	9	N	4					34
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	2	8	9	N	7					41
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2348	2	2	9	N	2					43
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2361	2	3	9	N	3					46
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					46
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					46
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					46
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					46
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					46
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					46
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					46
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 27,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	49	-0-	-354	-0-	49	3			N	-0-					176
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					176
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					176
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					79
02	1568	N	1349	-0-	-219	-0-	1349	3			N	-0-					79
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			N	-0-					79
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	3			N	-0-					79
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					79
06	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	3			N	-0-					79
07	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	1242	3			N	-0-					79
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	3			N	-0-					79
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					79
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					79
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					79
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 16,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	364	N	161	-0-	-203	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	837	N	299	-0-	-538	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
O'LOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	23	1	1300	3	N	-0-					152
02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	21	1	1330	3	N	-0-					152
03	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	3			N	-0-					152
04	1290	N	773	-0-	-517	-0-	773	3			N	-0-					152
05	1488	N	902	-0-	-586	-0-	902	3			N	-0-					152
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	3			N	-0-					152
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					152
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2037	3	19	9	N	17					169
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					169
10	2046	N	1737	-0-	-309	-0-	1737	3			N	-0-					169
11	1980	N	1227	-0-	-753	-0-	17	1	1210	3	N	-0-					169
12	1891	N	1181	-0-	-710	-0-	18	1	1163	3	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 16,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	339	-0-	-312	-0-	339	3			N	-0-					110
02	644	N	390	-0-	-254	-0-	390	3			N	-0-					110
03	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					110
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					110
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					110
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					110
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					110
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					110
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 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
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					90
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	176	3			N	-0-					90
03	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	3			N	-0-					90
04	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3			N	-0-					90
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					90
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					90
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					90
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					90
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					90
*10	992	N	642	-0-	-350	-0-	642	3			N	-0-					90
11	690	N	574	-0-	-116	-0-	572	3	2	9	N	2					92
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					4
02	1512	N	1463	-0-	-49	-0-	1463	2			N	-0-					4
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	1545	2			N	-0-					4
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					4
05	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					4
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					4
07	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			N	-0-					4
08	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	2			N	-0-					4
09	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					4
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					4
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					4
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					120
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					120
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					120
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					120
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2653	2	2	9	N	2					122
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	2			N	-0-					122
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					122
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					122
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					122
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					122
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					122
*12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 29,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	684	-0-	-246	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	660	N	301	-0-	-359	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	600	N	293	-0-	-307	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	2	1	1168	2	N	-0-					3
02	1316	N	1230	-0-	-86	-0-	2	1	1228	2	N	-0-					3
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	3	1	1540	2	N	-0-					3
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	2	1	1092	2	N	-0-					3
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	3	1	1337	2	N	-0-					3
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	5	1	2366	2	N	-0-					3
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	3	1	1622	2	N	-0-					3
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	3	1	1712	2	N	-0-					3
09	2370	N	1992	-0-	-378	-0-	4	1	1988	2	N	-0-					3
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	4	1	1871	2	N	-0-					3
11	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	3	1	1551	2	N	-0-					3
12	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	3	1	1488	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	1	1	321	2	N	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	384	-0-	-112	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	2	N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	1	1	368	2	N	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	1	1	320	2	N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	1	1	279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2			N	-0-					163
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					163
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					163
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					163
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					163
06	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					163
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					163
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					163
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					163
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					163
*11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 30,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					20
02	896	N	542	-0-	-354	-0-	542	2			N	-0-					20
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					20
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					20
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					20
06	630	N	407	-0-	-223	-0-	407	2			N	-0-					20
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					20
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					20
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					20
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	331	2	56	9	N	51					71
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	385	2	80	9	N	73	144	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					52
02	448	N	243	-0-	-205	-0-	243	2			N	-0-					52
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					52
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					52
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					52
06	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	2			N	-0-					52
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					52
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					52
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					52
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

	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
01	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					40
02	1484	N	1341	-0-	-143	-0-	1341	2			N	-0-					40
03	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	2			N	-0-					40
04	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					40
05	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					40
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					40
07	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					40
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					40
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					40
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			N	-0-					40
11	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			N	-0-					40
12	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

	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
01	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2046	2	8	9	N	7					52
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1	9	N	1					53
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2297	2	8	9	N	7					60
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					60
05	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2194	2			N	-0-					60
06	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			N	-0-					60
07	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					60
08	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					60
09	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905	2			N	-0-					60
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					60
11	2010	N	1834	-0-	-176	-0-	1834	2			N	-0-					60
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 25,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

	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
01	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					21
02	924	N	673	-0-	-251	-0-	673	2			N	-0-					21
03	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					21
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					21
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					21
06	780	N	345	-0-	-435	-0-	345	2			N	-0-					21
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					21
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					21
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					21
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					21
11	1500	N	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-					21
12	1581	N	597	-0-	-984	-0-	597	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	1054	N	982	-0-	-72	-0-	140	1	842	2	N	-0-			84
02	1344	N	1068	-0-	-276	-0-	140	1	928	2	N	-0-			84
03	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	140	1	993	2	N	-0-			84
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	140	1	811	2	N	-0-			84
05	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	140	1	868	2	N	-0-			84
06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	140	1	858	2	N	-0-			84
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	140	1	936	2	N	-0-			84
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	140	1	1006	2	N	-0-			84
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	140	1	1219	2	N	-0-			84
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	140	1	1789	2	N	-0-			84
11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	140	1	957	2	N	-0-			84
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: 12,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	10	1	1080	2	N	-0-			126
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	10	1	961	2	N	-0-			126
03	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	10	1	1000	2	N	-0-			126
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	10	1	1018	2	N	-0-			126
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	10	1	1046	2	N	-0-			126
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	10	1	986	2	N	-0-			126
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	10	1	969	2	N	-0-			126
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	10	1	1007	2	N	-0-			126
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	10	1	1028	2	N	-0-			126
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	-0-			126
11	990	N	935	-0-	-55	-0-	10	1	925	2	N	-0-			126
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			126

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	10	1	1408	2	N	-0-			20
02	1344	N	1112	-0-	-232	-0-	10	1	1102	2	N	-0-			20
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	10	1	1545	2	N	-0-			20
04	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	10	1	1358	2	N	-0-			20
05	1240	N	663	-0-	-577	-0-	10	1	653	2	N	-0-			20
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	10	1	1468	2	N	-0-			20
07	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	10	1	1244	2	N	-0-			20
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	10	1	1665	2	N	-0-			20
09	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	10	1	1323	2	N	-0-			20
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	10	1	1490	2	N	-0-			20
11	1620	N	1043	-0-	-577	-0-	10	1	1033	2	N	-0-			20
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: 14,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	806	N	116	-0-	-690	-0-	116	2			N	-0-					83
02	756	N	574	-0-	-182	-0-	574	2			N	-0-					83
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					83
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					83
05	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	2			N	-0-					83
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					83
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					83
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					83
09	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	2			N	-0-					83
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					83
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					83
12	868	N	390	-0-	-478	-0-	390	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					27
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					27
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					27
06	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					27
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 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
01	1612	X	1285	-0-	-327	-0-	1285	2			N	-0-					189
02	1260	X	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					189
03	1302	X	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-					189
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					189
06	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	2			N	-0-					189
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					189
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					189
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					189
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					189
11	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 10,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
01	2759	X	453	-0-	-2306	-0-	453	2			N	-0-					130
02	2492	X	558	-0-	-1934	-0-	558	2			N	-0-					130
03	2759	X	631	-0-	-2128	-0-	631	2			N	-0-					130
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					130
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					130
06	600	N	231	-0-	-369	-0-	231	2			N	-0-					130
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					130
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					130
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					130
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					130
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					93
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					93
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					93
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					93
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					93
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					93
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					93
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					93
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					108
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					108
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					108
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					108
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					108
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					108
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					108
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					108
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					126
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					126
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					126
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					126
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					126
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					126
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					126
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					126
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					126
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					126
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					303
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					303
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1674	2	6	9	N	5					308
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	2	3	9	N	3					311
05	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	2			N	-0-					311
06	1620	N	968	-0-	-652	-0-	962	2	6	9	N	5					316
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7					323
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	852	2	6	9	N	5					328
09	960	N	438	-0-	-522	-0-	438	2			N	-0-					328
10	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					328
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					328
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					221
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					221
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					221
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					221
05	1705	N	1098	-0-	-607	-0-	1098	2			N	-0-					221
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	2			N	-0-					221
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					221
08	1085	N	798	-0-	-287	-0-	798	2			N	-0-					221
09	1080	N	548	-0-	-532	-0-	548	2			N	-0-					221
10	1116	N	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					221
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	625	2			N	-0-					221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 10,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					74
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					74
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					74
06	1020	N	752	-0-	-268	-0-	752	3			N	-0-					74
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					74
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					74
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					74
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					74
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	31	1	246	2	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	28	1	219	2	N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	31	1	233	2	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	31	1	220	2	N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	30	1	207	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	123	1	1426	2	N	-0-					32
02	1960	N	1307	-0-	-653	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					32
03	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	118	1	1194	2	N	4					36
							4	9									
04	1500	N	718	-0-	-782	-0-	50	1	668	2	N	-0-					36
05	1457	N	741	-0-	-716	-0-	39	1	702	2	N	-0-					36
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	111	1	1523	2	N	-0-					36
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	111	1	1319	2	N	1					37
							1	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	97	1	1221	2	N	-0-					37
09	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	91	1	1305	2	N	-0-					37
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	1					38
							1	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	81	1	1352	2	N	-0-					38
12	1457	N	956	-0-	-501	-0-	88	1	866	2	N	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	2	N	-0-					32
02	1204	N	1028	-0-	-176	-0-	90	1	938	2	N	-0-					32
03	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	100	1	945	2	N	4					36
							4	9									
04	1170	N	582	-0-	-588	-0-	43	1	539	2	N	-0-					36
05	1147	N	694	-0-	-453	-0-	37	1	657	2	N	-0-					36
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	98	1	1274	2	N	-0-					36
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	N	1					37
							1	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	98	1	1227	2	N	-0-					37
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	2	N	-0-					37
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	103	1	1562	2	N	1					38
							1	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	98	1	1669	2	N	-0-					38
12	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	100	1	1046	2	N	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	961	N	727	-0-	-234	-0-	31	1	696	2	N	-0-					38
02	840	N	700	-0-	-140	-0-	28	1	672	2	N	-0-					38
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	30	1	774	2	N	-0-					38
04	690	N	451	-0-	-239	-0-	14	1	437	2	N	-0-					38
05	775	N	325	-0-	-450	-0-	10	1	315	2	N	-0-					38
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	N	-0-					38
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1221	2	N	-0-					38
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	28	1	1263	2	N	2					40
							2	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	N	-0-					40
10	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	30	1	1114	2	N	-0-					40
11	1260	N	883	-0-	-377	-0-	29	1	854	2	N	-0-					40
12	1085	N	673	-0-	-412	-0-	27	1	646	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	141	1	1711	2	N	-0-					64
02	1932	N	1589	-0-	-343	-0-	125	1	1464	2	N	-0-					64
03	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	148	1	1596	2	N	7					71
							8	9									
04	1800	N	964	-0-	-836	-0-	63	1	901	2	N	-0-					71
05	1767	N	1037	-0-	-730	-0-	50	1	986	2	N	1					72
							1	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	146	1	2190	2	N	-0-					72
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	141	1	1832	2	N	2					74
							2	9									
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	149	1	2151	2	N	-0-					74
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	152	1	2438	2	N	-0-					74
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	151	1	2600	2	N	1					75
							1	9									
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	132	1	2503	2	N	-0-					75
12	2666	N	1937	-0-	-729	-0-	148	1	1783	2	N	5					80
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

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
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	5					170
							6	9									
02	1484	N	987	-0-	-497	-0-	27	1	960	2	N	-0-					170
03	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	27	1	1109	2	N	3					173
							3	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	28	1	1316	2	N	9					182
							10	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	29	1	1343	2	N	-0-					182
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					182
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	19	1	1662	2	N	5					187
							6	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	30	1	1748	2	N	1					188
							1	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	24	1	1367	2	N	-0-					188
10	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	27	1	1626	2	N	2					190
							2	9									
11	1710	N	1100	-0-	-610	-0-	27	1	1073	2	N	-0-					190
12	1426	N	945	-0-	-481	-0-	20	1	925	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 14,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

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
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	64	1	512	2	N	1					81
							1	9									
02	616	N	503	-0-	-113	-0-	58	1	445	2	N	-0-					81
03	620	N	459	-0-	-161	-0-	60	1	399	2	N	-0-					81
04	570	N	303	-0-	-267	-0-	29	1	274	2	N	-0-					81
05	558	N	223	-0-	-335	-0-	18	1	203	2	N	2					83
							2	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	N	-0-					83
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	N	1					84
							1	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	65	1	610	2	N	-0-					84
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-					84
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	2	N	-0-					84
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	N	-0-					84
12	744	N	551	-0-	-193	-0-	63	1	488	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	28	1	2154	2	N	7					165
							8	9									
02	2324	N	1986	-0-	-338	-0-	28	1	1958	2	N	-0-					165
03	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	28	1	2109	2	N	7					172
							8	9									
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	30	1	2380	2	N	8					180
							9	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	30	1	2346	2	N	2					182
							2	9									
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					182
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	18	1	2839	2	N	3					185
							3	9									
08	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	31	1	2958	2	N	2					187
							2	9									
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	24	1	2191	2	N	1					188
							1	9									
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	27	1	2629	2	N	-0-					188
11	2490	N	2286	-0-	-204	-0-	28	1	2256	2	N	2					190
							2	9									
12	2294	N	2056	-0-	-238	-0-	20	1	2033	2	N	3					193
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	31	1	2185	2	N	11					175
							12	9									
02	2156	N	1898	-0-	-258	-0-	28	1	1857	2	N	12					187
							13	9									
03	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	27	1	1979	2	N	12					199
							13	9									
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	30	1	2068	2	N	16	195	1			20
							18	9									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	31	1	2128	2	N	12					32
							13	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1932	2	N	6					38
							7	9									
07	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	31	1	1905	2	N	11					49
							12	9									
08	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	31	1	1858	2	N	6					55
							7	9									
09	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	30	1	1776	2	N	10					65
							11	9									
10	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	31	1	1792	2	N	2					67
							2	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	29	1	1825	2	N	12					79
							13	9									
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	31	1	1943	2	N	10					89
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	536	-0-	-84	-0-	31	1	505	2	N	-0-					167
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-					167
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	N	-0-					167
04	510	N	285	-0-	-225	-0-	13	1	271	2	N	1					168
							1	9									
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	9	1	523	2	N	-0-					168
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	N	-0-					168
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	2					170
							2	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	N	-0-					170
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-					170
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	2	N	-0-					170
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	29	1	702	2	N	-0-					170
12	775	N	539	-0-	-236	-0-	18	1	521	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-					165
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	24	1	435	2	N	-0-					165
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	29	1	510	2	N	-0-					165
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	N	-0-					165
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	N	-0-					165
06	510	N	55	-0-	-455	-0-	6	1	49	2	N	-0-					165
07	775	N	515	-0-	-260	-0-	16	1	496	2	N	3					168
							3	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	2	N	-0-					168
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					168
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					168
11	870	N	187	-0-	-683	-0-	6	1	181	2	N	-0-					168
12	527	N	217	-0-	-310	-0-	8	1	209	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	31	1	1017	2	N	10					107
							11	9									
02	1036	N	983	-0-	-53	-0-	28	1	946	2	N	8					115
							9	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	N	12					127
							13	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	30	1	1063	2	N	8					135
							9	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	8					143
							9	9									
06	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	30	1	1066	2	N	4					147
							4	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1138	2	N	10					157
							11	9									
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	31	1	1111	2	N	5					162
							6	9									
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	30	1	1011	2	N	3					165
							3	9									
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	31	1	1139	2	N	5					170
							6	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1214	2	N	8					178
							9	9									
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	2	N	10					188
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	501	2	N	3					74
							3	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	1					75
							1	9									
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	23	1	487	2	N	4					79
							4	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	24	1	480	2	N	1					80
							1	9									
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	20	1	361	2	N	2					82
							2	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	N	5					87
							6	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	N	2					89
							2	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-					89
09	690	N	532	-0-	-158	-0-	23	1	509	2	N	-0-					89
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	25	1	498	2	N	-0-					89
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	21	1	467	2	N	3					92
							3	9									
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	N	3					95
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	28	1	1461	2	N	10					95
							11	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	27	1	1470	2	N	12					107
							13	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	2	N	10					117
							11	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	26	1	1449	2	N	10					127
							11	9									
05	1674	N	1110	-0-	-564	-0-	20	1	1084	2	N	5					132
							6	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	25	1	1535	2	N	10					142
							11	9									
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	27	1	1366	2	N	-0-					142
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	19	1	1334	2	N	3					145
							3	9									
09	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	23	1	1386	2	N	3					148
							3	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	24	1	1371	2	N	9					157
							10	9									
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	20	1	1275	2	N	6					163
							7	9									
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	12					175
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	30	1	992	2	N	5					118
							6	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	27	1	980	2	N	7					125
							8	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	28	1	993	2	N	5					130
							6	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	5					135
							6	9									
05	1116	N	803	-0-	-313	-0-	22	1	778	2	N	3					138
							3	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	29	1	1062	2	N	5					143
							6	9									
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	31	1	941	2	N	2					145
							2	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	N	-0-					145
09	1110	N	957	-0-	-153	-0-	30	1	924	2	N	3					148
							3	9									
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	30	1	906	2	N	-0-					148
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	25	1	900	2	N	5					153
							6	9									
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	5					158
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	31	1	1476	2	N	7					127
							8	9									
02	1428	N	1386	-0-	-42	-0-	28	1	1349	2	N	8					135
							9	9									
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	28	1	1495	2	N	7					142
							8	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	30	1	1440	2	N	5					147
							6	9									
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	31	1	1486	2	N	8					155
							9	9									
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	30	1	1418	2	N	8					163
							9	9									
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	31	1	1474	2	N	7					170
							8	9									
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	31	1	1452	2	N	3					173
							3	9									
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	30	1	1406	2	N	5					178
							6	9									
10	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	31	1	1447	2	N	2					180
							2	9									
11	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	28	1	1359	2	N	7					187
							8	9									
12	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	31	1	1350	2	N	3					190
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	31	1	1627	2	N	-0-					78
02	1512	N	1503	-0-	-9	-0-	28	1	1475	2	N	-0-					78
03	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	28	1	1560	2	N	2					80
							2	9									
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	30	1	1546	2	N	2					82
							2	9									
05	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	21	1	1161	2	N	-0-					82
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	26	1	1549	2	N	-0-					82
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	31	1	1596	2	N	-0-					82
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	2	N	-0-					82
09	1590	N	1029	-0-	-561	-0-	30	1	999	2	N	-0-					82
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	31	1	1505	2	N	-0-					82
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	25	1	1470	2	N	-0-					82
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 17,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	28	1	1361	2	N	-0-					120
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	24	1	1247	2	N	5					125
							6	9									
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	25	1	1346	2	N	2					127
							2	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1336	2	N	1					128
							1	9									
05	1426	N	910	-0-	-516	-0-	21	1	889	2	N	-0-					128
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	19	1	1351	2	N	5					133
							6	9									
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	25	1	1336	2	N	-0-					133
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	24	1	1290	2	N	-0-					133
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	25	1	1274	2	N	-0-					133
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	29	1	1263	2	N	-0-					133
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	23	1	1259	2	N	-0-					133
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	N	2					135
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	28	1	1903	2	N	15					127
							17	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	28	1	1903	2	N	13					140
							14	9									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	28	1	2069	2	N	12					152
							13	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	30	1	2040	2	N	13					165
							14	9									
05	2139	N	1526	-0-	-613	-0-	23	1	1494	2	N	8					173
							9	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	29	1	2051	2	N	5					178
							6	9									
07	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	30	1	1898	2	N	5					183
							6	9									
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	29	1	1766	2	N	2					185
							2	9									
09	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	30	1	1769	2	N	3					188
							3	9									
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	30	1	1714	2	N	5					193
							6	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	25	1	1730	2	N	14					207
							15	9									
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	31	1	1958	2	N	11					218
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

01	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	31 13	1 9	1734	2	N	12					110
02	1820	N	1544	-0-	-276	-0-	28 17	1 9	1499	2	N	15					125
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	1845	2	N	10					135
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	1716	2	N	13					148
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	1818	2	N	7					155
06	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	30 9	1 9	1673	2	N	8					163
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1827	2	N	9					172
08	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	31 9	1 9	1807	2	N	8					180
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	1754	2	N	5					185
10	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	31 8	1 9	1797	2	N	7					192
11	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	27 7	1 9	1560	2	N	6					198
12	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	29 13	1 9	1621	2	N	12					210

TOTAL GAS PROD: 21,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

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
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	2	N	5			145
							6	9							
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	26	1	980	2	N	3			148
							3	9							
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	27	1	1077	2	N	4			152
							4	9							
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	30	1	1080	2	N	1			153
							1	9							
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	29	1	1033	2	N	4			157
							4	9							
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	29	1	998	2	N	-0-			157
07	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	28	1	1014	2	N	3			160
							3	9							
08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	30	1	988	2	N	-0-			160
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	29	1	958	2	N	-0-			160
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	N	-0-			160
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	27	1	1067	2	N	2			162
							2	9							
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	29	1	1016	2	N	1			163
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	29	1	1224	2	N	5					95
							6	9									
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	26	1	1150	2	N	3					98
							3	9									
03	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	24	1	1003	2	N	5					103
							6	9									
04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	29	1	1028	2	N	5					108
							6	9									
05	1302	N	976	-0-	-326	-0-	25	1	945	2	N	5					113
							6	9									
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	26	1	952	2	N	2					115
							2	9									
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	28	1	1028	2	N	5					120
							6	9									
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	25	1	828	2	N	2					122
							2	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	29	1	1005	2	N	-0-					122
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	26	1	1181	2	N	5					127
							6	9									
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					127
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	29	1	1255	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					15
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	488	-0-	-566	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	756	N	414	-0-	-342	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	750	N	305	-0-	-445	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	651	N	239	-0-	-412	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					90
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					90
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					90
04	990	N	482	-0-	-508	-0-	482	2			N	-0-					90
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					90
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					90
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					90
08	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					90
09	1200	N	509	-0-	-691	-0-	509	2			N	-0-					90
10	1116	N	521	-0-	-595	-0-	521	2			N	-0-					90
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					90
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					42
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	570	2			N	-0-					42
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					42
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			N	-0-					42
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					42
06	660	N	399	-0-	-261	-0-	399	2			N	-0-					42
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					42
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					42
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					42
10	1023	N	725	-0-	-298	-0-	725	2			N	-0-					42
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					42
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

01	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	93	1	1620	2	N	-0-					27
02	1876	N	1483	-0-	-393	-0-	84	1	1399	2	N	-0-					27
03	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	93	1	1482	2	N	-0-					27
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	90	1	1487	2	N	-0-					27
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	93	1	1597	2	N	-0-					27
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	90	1	1384	2	N	-0-					27
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	93	1	1589	2	N	-0-					27
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	93	1	1605	2	N	-0-					27
09	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	60	1	1327	2	N	-0-					27
10	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	62	1	1481	2	N	-0-					27
11	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	90	1	1338	2	N	-0-					27
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	62	1	1266	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	1209	N	927	-0-	-282	-0-	31	1	896	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	817	-0-	-303	-0-	28	1	789	2	N	-0-					-0-
03	992	N	908	-0-	-84	-0-	31	1	877	2	N	-0-					-0-
04	900	N	807	-0-	-93	-0-	30	1	777	2	N	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	31	1	852	2	N	-0-					-0-
06	870	N	738	-0-	-132	-0-	30	1	708	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	-0-					-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
11	930	N	696	-0-	-234	-0-	30	1	666	2	N	-0-					-0-
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	31	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

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
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					3
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					3
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					3
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					3
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					3
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					3
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					3
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	2	N	-0-					17
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	1	1	177	2	N	-0-					17
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	2	N	-0-					17
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					17
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-					17
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	2	N	-0-					17
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	N	-0-					17
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	2	N	-0-					17
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	2	N	-0-					17
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-					17
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	1	1	232	2	N	-0-					17
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	1	1	211	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
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
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	627	2	N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	1	1	541	2	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	1	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	452	-0-	-148	-0-	1	1	451	2	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	1	815	2	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	639	2	N	-0-					-0-
08	806	N	639	-0-	-167	-0-	1	1	638	2	N	-0-					-0-
09	900	N	631	-0-	-269	-0-	1	1	630	2	N	-0-					-0-
10	651	N	509	-0-	-142	-0-	1	1	508	2	N	-0-					-0-
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	1	1	490	2	N	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	1	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	1	1	313	2	N	-0-					-0-
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	1	1	270	2	N	-0-					-0-
03	403	N	259	-0-	-144	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	2	N	-0-					-0-
07	372	N	236	-0-	-136	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
09	420	N	233	-0-	-187	-0-	1	1	232	2	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	2	1	775	2	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	1	1	575	2	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	1	1	645	2	N	-0-					-0-
04	750	N	511	-0-	-239	-0-	1	1	510	2	N	-0-					-0-
05	651	N	537	-0-	-114	-0-	1	1	536	2	N	-0-					-0-
06	630	N	509	-0-	-121	-0-	1	1	508	2	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	1	1	591	2	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	531	2	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	1	1	542	2	N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	1	1	569	2	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	2	N	-0-					-0-
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	1	1	615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	554	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	483	2	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	2	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	1	1	513	2	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	1	1	567	2	N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	1	1	559	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	2	N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	1	1	547	2	N	-0-					-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	1	1	524	2	N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	1	1	547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

01	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	1023	2			N	-0-					47
02	1652	N	570	-0-	-1082	-0-	570	2			N	-0-					47
03	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2			N	-0-					47
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					47
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					47
06	1830	N	1404	-0-	-426	-0-	1404	2			N	-0-					47
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2148	2	130	9	N	118					165
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					165
09	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	1172	2			N	-0-					165
10	2263	N	202	-0-	-2061	-0-	202	2			N	-0-					165
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-	144	1			21
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 15,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	130	1	1341	2	N	18					165
							20	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	130	1	1184	2	N	-0-					165
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	130	1	1420	2	N	-0-					165
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	130	1	1344	2	N	-0-					165
05	1457	N	957	-0-	-500	-0-	130	1	827	2	N	-0-					165
06	1500	N	826	-0-	-674	-0-	130	1	696	2	N	-0-					165
07	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	130	1	1131	2	N	15					180
							17	9									
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	130	1	1084	2	N	-0-					180
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	130	1	769	2	N	-0-					180
10	1271	N	960	-0-	-311	-0-	130	1	830	2	N	-0-					180
11	1170	N	734	-0-	-436	-0-	130	1	604	2	N	-0-					180
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	130	1	910	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					105
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	940	2			N	-0-					105
03	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					105
04	1050	N	716	-0-	-334	-0-	716	2			N	-0-					105
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					105
06	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					105
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					105
08	1364	N	779	-0-	-585	-0-	779	2			N	-0-					105
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					105
10	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	2			N	-0-					105
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					105
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	122	1	2107	2	N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	130	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	951	-0-	-1064	-0-	71	1	880	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	130	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1223	-0-	-1040	-0-	92	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	122	1	1615	2	N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	117	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	130	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	130	1	1263	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	876	-0-	-834	-0-	100	1	776	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	130	1	1217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1651	-0-	-505	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	612	-0-	-907	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	797	-0-	-1032	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	631	-0-	-1079	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01		0 N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2564	2	4	9	N	4					188
02	2296	X	596	-0-	-1700	-0-	596	2			N	-0-					188
03	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	2216	2			N	-0-					188
04	2460	X	1080	-0-	-1380	-0-	1080	2			N	-0-					188
05	2542	X	341	-0-	-2201	-0-	341	2			N	-0-					188
06	2130	N	574	-0-	-1556	-0-	574	2			N	-0-					188
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					188
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					188
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					188
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					188
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					188
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-	159	1			29

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2742	2	29	9	N	26					99
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					99
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					99
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					99
05	2387	X	1845	-0-	-542	-0-	1669	2	176	9	N	160	183	1			76
06	2310	N	1165	-0-	-1145	-0-	1145	2	20	9	N	18					94
07	2387	N	1777	-0-	-610	-0-	1770	2	7	9	N	6					100
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					100
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					100
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2260	2	19	9	N	17					117
*11	2310	N	1818	-0-	-492	-0-	1818	2			N	-0-					117
12	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 26,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1590	-0-	-797	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	656	-0-	-1472	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	521	-0-	-1587	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	121	-0-	-1409	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	713	N	152	-0-	-561	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	510	N	16	-0-	-494	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	258	-0-	-1452	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					18
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					18
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					18
04	1890	N	1548	-0-	-342	-0-	1545	2	3	9	Y	3					21
05	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1656	2	2	9	Y	2					23
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1854	2	6	9	Y	5					28
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					28
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					28
09	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			Y	-0-					28
10	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			Y	-0-					28
11	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			Y	-0-					28
12	1860	N	1520	-0-	-340	-0-	1520	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1					1
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	2	7	9	N	6	1	1			6
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	794	2	2	9	N	2					8
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					8
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					8
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					8
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					8
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	348	-0-	-296	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

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
01	1984	X	1711	-0-	-273	-0-	1711	2			Y	-0-					25
02	1652	X	1537	-0-	-115	-0-	1537	2			Y	-0-					25
03	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			Y	-0-					25
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					25
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					25
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2798	2	3	9	Y	3					28
07	2976	X	2193	-0-	-783	-0-	2193	2			Y	-0-					28
08	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2724	2			Y	-0-					28
09	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	2682	2			Y	-0-					28
10	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			Y	-0-					28
11	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			Y	-0-					28
12	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	2608	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 28,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

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
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	49	-0-	-175	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

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
01	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			Y	-0-					41
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	1133	2			Y	-0-					41
03	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			Y	-0-					41
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					41
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					41
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					41
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					41
08	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1682	2			Y	-0-					41
09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1544	2			Y	-0-					41
10	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			Y	-0-					41
11	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	1270	2			Y	-0-					41
12	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1315	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

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
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					5
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					5
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					5
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					5
05	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	2			N	-0-					5
06	690	N	396	-0-	-294	-0-	396	2			N	-0-					5
07	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					5
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					5
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					5
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					5
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					5
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					50
02	2212	N	2145	-0-	-67	-0-	2145	2			N	-0-					50
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					50
04	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	2368	2	2	9	N	2					52
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					52
06	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	2341	2			N	-0-					52
07	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	2395	2			N	-0-					52
08	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	2			N	-0-					52
09	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					52
10	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					52
11	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2			N	-0-					52
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 28,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					15
02	1288	N	1069	-0-	-219	-0-	1069	2			N	-0-					15
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					15
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					15
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	N	7					22
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1333	2	3	9	N	3					25
07	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					25
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					25
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	2			N	-0-					25
10	1240	N	619	-0-	-621	-0-	619	2			N	-0-					25
11	1410	N	197	-0-	-1213	-0-	193	2	4	9	N	4					29
12	1333	N	496	-0-	-837	-0-	496	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			N	-0-					88
02	1708	N	1594	-0-	-114	-0-	1594	2			N	-0-					88
03	1829	N	1222	-0-	-607	-0-	1222	2			N	-0-					88
04	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	1354	2	4	9	N	4					92
05	1767	N	1207	-0-	-560	-0-	1198	2	9	9	N	8					100
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			N	-0-					100
07	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	1169	2			N	-0-					100
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					100
09	1110	N	860	-0-	-250	-0-	860	2			N	-0-					100
10	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-					100
11	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1043	2	2	9	N	2					102
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 14,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					28
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					28
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					28
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					28
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					28
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					28
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					28
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3517	2	18	9	N	16					44
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					44
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3454	2	1	9	N	1					45
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3325	2	3	9	N	3					48
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3432	2	12	9	N	11					59

TOTAL GAS PROD: 39,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

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
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					26
02	2184	X	1750	-0-	-434	-0-	1750	2			N	-0-					26
03	2418	X	1847	-0-	-571	-0-	1847	2			N	-0-					26
04	2340	X	1821	-0-	-519	-0-	1821	2			N	-0-					26
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	N	1					27
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					27
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					27
08	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					27
09	2070	X	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					27
10	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	1891	2			N	-0-					27
11	2010	X	1796	-0-	-214	-0-	1796	2			N	-0-					27
12	2077	X	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

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
01	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	3120	2			N	-0-					72
02	3192	X	2710	-0-	-482	-0-	2710	2			N	-0-					72
03	3286	X	1854	-0-	-1432	-0-	1854	2			N	-0-					72
04	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	2677	2			N	-0-					72
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					72
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					72
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					72
08	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	3220	2			N	-0-					72
09	3180	X	2390	-0-	-790	-0-	2390	2			N	-0-					72
10	3286	X	2761	-0-	-525	-0-	2761	2			N	-0-					72
11	3180	X	2481	-0-	-699	-0-	2481	2			N	-0-					72
12	3286	X	1849	-0-	-1437	-0-	1849	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 32,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

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
01	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	5106	2			N	-0-					55
02	4760	X	4451	-0-	-309	-0-	4451	2			N	-0-					55
03	5177	X	4805	-0-	-372	-0-	4805	2			N	-0-					55
04	5010	X	4570	-0-	-440	-0-	4570	2			N	-0-					55
05	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	4677	2	7	9	N	6					61
06	4950	X	4589	-0-	-361	-0-	4587	2	2	9	N	2					63
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					63
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					63
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					63
10	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	4891	2			N	-0-					63
11	4800	X	4696	-0-	-104	-0-	4696	2			N	-0-					63
12	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4829	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 57,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	504	N	276	-0-	-228	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	713	N	206	-0-	-507	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	630	N	256	-0-	-374	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	837	N	544	-0-	-293	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	172	1	1427	2	N	-0-			8
02	1372	N	657	-0-		-715	-0-	33	1	624	2	N	-0-			8
03	1519	N	545	-0-		-974	-0-	27	1	518	2	N	-0-			8
04	1560	N	1484	-0-		-76	-0-	67	1	1417	2	N	-0-			8
05	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-			8
06	540	N	184	-0-		-356	-0-	8	1	176	2	N	-0-			8
07	1519	N	1363	-0-		-156	-0-	61	1	1302	2	N	-0-			8
08	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	58	1	1234	2	N	-0-			8
09	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	58	1	1220	2	N	-0-			8
10	1364	N	1108	-0-		-256	-0-	50	1	1058	2	N	-0-			8
11	1260	N	1049	-0-		-211	-0-	47	1	1002	2	N	-0-			8
12	1333	N	116	-0-		-1217	-0-	5	1	111	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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
01	1240	N	1206	-0-		-34	-0-	130	1	1076	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1118	-0-		-58	-0-	50	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1207	-0-		-33	-0-	54	1	1153	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1138	-0-		-32	-0-	68	1	1070	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	866	-0-		-374	-0-	52	1	814	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1065	-0-		-105	-0-	64	1	1001	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1011	-0-		-167	-0-	45	1	966	2	N	-0-			-0-
08	939	N	939	-0-		-0-	-0-	42	1	897	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	934	-0-		-146	-0-	42	1	892	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	979	-0-		-44	-0-	44	1	935	2	N	-0-			-0-
11	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	45	1	956	2	N	-0-			-0-
*12	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	46	1	975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1054	N	828	-0-		-226	-0-	828	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	389	-0-		-647	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03	1023	N	731	-0-		-292	-0-	731	2			N	-0-			-0-
04	810	N	348	-0-		-462	-0-	348	2			N	-0-			-0-
05	912	N	912	-0-		-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
06	720	N	448	-0-		-272	-0-	448	2			N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-		-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
08	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
09	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
10	933	N	933	-0-		-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
11	1200	N	982	-0-		-218	-0-	982	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	947	-0-		-169	-0-	947	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					80
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	-0-					80
03	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-					80
04	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					80
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					80
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					80
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					80
08	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	2			N	-0-					80
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					80
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					80
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					80
12	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	116	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	79	1	1675	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	41	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	819	-0-	-891	-0-	37	1	782	2	N	-0-					-0-
07	930	N	628	-0-	-302	-0-	28	1	600	2	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	N	-0-					-0-
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	33	1	699	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	63	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	70	1	1488	2	N	-0-					-0-
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	97	1	2062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					6
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	968	2			Y	-0-					6
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					6
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			Y	-0-					6
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					6
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					6
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					6
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					6
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					6
10	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			Y	-0-					6
11	1260	N	854	-0-	-406	-0-	854	2			Y	-0-					6
12	1178	N	823	-0-	-355	-0-	823	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	SWR	10	1245	-0-	1245	1245	56	1	1189	2	Y	-0-					11
03	SWR	10	1701	-0-	1701	2946	77	1	1624	2	Y	-0-					11
04	SWR	10	1787	-0-	1787	4733	80	1	1707	2	Y	-0-					11
05	SWR	10	729	-0-	729	5462	33	1	696	2	Y	-0-					11
06	SWR	10	1394	-0-	1394	6856	63	1	1331	2	Y	-0-					11
07	SWR	10	2033	-0-	2033	8889	91	1	1942	2	Y	-0-					11
08	SWR	10	1673	-0-	1673	10562	75	1	1598	2	Y	-0-					11
09	SWR	10	372	-0-	372	10934	17	1	355	2	Y	-0-					11
10	SWR	10	446	-0-	446	11380	20	1	426	2	Y	-0-					11
11	SWR	10	1719	-0-	1719	13099	77	1	1642	2	Y	-0-					11
12	SWR	10	1882	-0-	1882	14981	85	1	1797	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 14,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-					8
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					8
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					8
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					8
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	9	1	180	2	N	-0-					8
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					8
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	N	-0-					8
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					8
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	9	1	199	2	N	-0-					8
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	2	N	-0-					8
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	10	1	205	2	N	-0-					8
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US PETRO LP 879302
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC 942747
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

	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
01	1333	N	506	-0-	-827	-0-	506	2			N	-0-					10
02	1148	N	6	-0-	-1142	-0-	6	2			N	-0-					10
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					10
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					10
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					10
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					10
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					10
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-					10
09	1170	N	267	-0-	-903	-0-	267	2			N	-0-					10
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					10
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					10
12	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

	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
01	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					12
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					12
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			N	-0-					12
04	2190	N	1024	-0-	-1166	-0-	1021	2	3	9	N	3					15
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2927	2	1	9	N	1					16
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					16
07	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					16
08	3100	N	3135	-0-	35	74	3135	2			N	-0-					16
09	3000	N	2973	-0-	-27	47	2972	2	1	9	N	1					17
10	3059	X	3012	-0-	-47	-0-	3012	2			N	-0-					17
11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					17
*12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	N	2					19

TOTAL GAS PROD: 31,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

01	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					10
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					10
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					10
04	480	N	215	-0-	-265	-0-	215	2			N	-0-					10
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					10
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					10
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					10
08	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					10
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					10
10	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					10
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					10
12	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

01	1116	N	910	-0-	-206	-0-	910	2			N	-0-					93
02	896	N	752	-0-	-144	-0-	752	2			N	-0-					93
03	1023	N	585	-0-	-438	-0-	585	2			N	-0-					93
04	870	N	300	-0-	-570	-0-	300	2			N	-0-					93
05	837	N	24	-0-	-813	-0-	24	2			N	-0-					93
06	570	N	411	-0-	-159	-0-	405	2	6	9	N	5					98
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	N	6					104
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					109
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	426	2	6	9	N	5					114
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	848	2	10	9	N	9					123
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	524	2	55	9	N	50	151	1			22
12	434	N	76	-0-	-358	-0-	75	2	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					1
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	445	2			N	-0-					1
03	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					1
04	390	N	107	-0-	-283	-0-	107	2			N	-0-					1
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			N	-0-					1
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					1
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					1
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					1
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					1
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					1
11	1020	N	606	-0-	-414	-0-	606	2			N	-0-					1
12	899	N	263	-0-	-636	-0-	263	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	3			N	-0-					32
02	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			N	-0-					32
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					32
04	690	N	335	-0-	-355	-0-	335	3			N	-0-					32
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					32
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					32
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					32
08	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			N	-0-					32
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					32
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			N	-0-					32
11	1020	N	861	-0-	-159	-0-	861	3			N	-0-					32
12	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	6	N	-0-	-0-	-6	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					5
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					5
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					5
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					5
11	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-					5
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	3		N	-0-			2
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	751	3		N	-0-			2
03	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	3		N	-0-			2
04	600	N	409	-0-	-191	-0-	409	3		N	-0-			2
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			2
06	540	N	135	-0-	-405	-0-	135	3		N	-0-			2
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			2
08	1519	N	963	-0-	-556	-0-	963	3		N	-0-			2
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			2
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			2
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			2
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	1168	3			N	-0-					59
02	1344	N	1183	-0-	-161	-0-	1183	3			N	-0-					59
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	3	2	9	N	2					61
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	3	2	9	N	2	56	1			7
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	N	1					8
06	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			N	-0-					8
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					8
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					8
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	3			N	-0-					8
10	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3			N	-0-					8
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	3			N	-0-					8
12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

01	1705	N	1105	-0-	-600	-0-	1105	2			N	-0-					93
02	1652	N	1439	-0-	-213	-0-	1439	2			N	-0-					93
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					93
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					93
05	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	1041	2			N	-0-					93
06	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1420	2			N	-0-					93
07	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					93
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					93
09	1410	N	1026	-0-	-384	-0-	1026	2			N	-0-					93
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					93
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					93
*12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 15,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

01	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	1317	2	6	9	N	5					49
02	1204 N	826	-0-	-378	-0-	820	2	6	9	N	5					54
03	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	1153	2	6	9	N	5					59
04	1290 N	798	-0-	-492	-0-	791	2	7	9	N	6					65
05	930 N	868	-0-	-62	-0-	862	2	6	9	N	5					70
06	1110 N	928	-0-	-182	-0-	921	2	7	9	N	6					76
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					81
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1175	2	9	9	N	8					89
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	2	7	9	N	6					95
10	1085 N	967	-0-	-118	-0-	959	2	8	9	N	7					102
11	1140 N	959	-0-	-181	-0-	953	2	6	9	N	5					107
12	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	997	2	9	9	N	8					115

TOTAL GAS PROD: 12,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	713	N	365	-0-	-348	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	651	N	162	-0-	-489	-0-	138	3	24	4	N	-0-					21
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	130	3	18	4	N	-0-					21
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					21
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					21
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	3	3	4	N	-0-					21
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					21
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					21
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					21
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					21
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					21
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	3			N	-0-					21
12	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	961	N	316	-0-	-645	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	4	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	862	-0-	-440	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
RALSTON WELL #: 1 RRCID -> 060690 COMPL. DATE 11/04/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2019 - P/A 02/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	N	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					21
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					21
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	1	11	2	N	-0-					21
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					21
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					21
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	2	N	-0-					21
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					21
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2040	2	31	9	N	28					78
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1987	2	22	9	N	20					98
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2132	2	45	9	N	41					139
04	1650	N	957	-0-	-693	-0-	946	2	11	9	N	10					149
05	1705	N	818	-0-	-887	-0-	817	2	1	9	N	1					150
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1520	2	15	9	N	14					164
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1					165
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	N	14					179
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	2	6	9	N	5					184
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	2	1	9	N	1					185
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					185
12	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1602	2	19	9	N	17					202

TOTAL GAS PROD: 21,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1574	2	1	9	N	1					94
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1619	2	10	9	N	9					103
03	1922	N	724	-0-	-1198	-0-	724	2			N	-0-					103
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2306	2	2	9	N	2	98	1			7
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					7
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					7
07	2387	N	1711	-0-	-676	-0-	1711	2			N	-0-					7
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					7
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1685	2	10	9	N	9					16
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					16
11	2160	N	1728	-0-	-432	-0-	1728	2			N	-0-					16
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1721	2	18	9	N	16					32

TOTAL GAS PROD: 19,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					21
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					21
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	10	1	377	2	N	-0-					21
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					21
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-					21
06	360	N	149	-0-	-211	-0-	10	1	139	2	N	-0-					21
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					21
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	N	-0-					21
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	10	1	635	2	N	-0-					21
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	10	1	400	2	N	-0-					21
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	10	1	405	2	N	-0-					21
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	1009	-0-	-727	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	347	-0-	-661	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	990	N	443	-0-	-547	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	604	-0-	-536	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1227	-0-	-423	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1179	-0-	-464	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					259
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					259
03	1209	N	626	-0-	-583	-0-	626	3			N	-0-					259
04	720	N	382	-0-	-338	-0-	382	3			N	-0-					259
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					259
06	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					259
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					259
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					259
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					259
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					259
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					259
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	299	2	N	5					101
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	2	N	-0-					101
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	58	1	385	2	N	-0-					101
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	2	N	-0-					101
05	372	N	140	-0-	-232	-0-	14	1	126	2	N	-0-					101
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	2	N	-0-					101
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	575	2	N	-0-					101
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	2	N	-0-					101
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	50	1	506	2	N	-0-					101
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	58	1	582	2	N	-0-					101
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	56	1	624	2	N	-0-					101
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	51	1	320	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-
02	280	N	121	-0-	-159	-0-	1	1	120	2	N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	1	1	142	2	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	2	N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	2	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	1	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
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
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	1	1	331	2	N	-0-					-0-
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	1	1	243	2	N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	1	1	228	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
07	248	N	35	-0-	-213	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
09	240	N	34	-0-	-206	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	1 3	1 9	54	2	N	3					130
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	1 2	1 9	44	2	N	2					132
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	1 6	1 9	54	2	N	5					137
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	59	2	N	6					143
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	65	2	N	7					150
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	57	2	N	6					156
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	64	2	N	8					164
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	59	2	N	3	152	1			15
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	57	2	N	5					20
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	1 6	1 9	45	2	N	5					25
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	1 4	1 9	41	2	N	4					29
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	1 7	1 9	37	2	N	6					35

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			N	-0-					17
02	392	N	167	-0-	-225	-0-	167	2			N	-0-					17
03	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	2			N	-0-					17
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					17
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					17
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUBINE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 075153 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-					81
02	644	N	98	-0-	-546	-0-	98	2			N	-0-					81
03	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					81
04	450	N	213	-0-	-237	-0-	213	2			N	-0-					81
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					81
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					81
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					81
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					81
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					81
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					81
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					81
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					292
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					292
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					292
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					292
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					292
06	2520	X	655	-0-	-1865	-0-	655	2			N	-0-					292
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					292
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					292
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					292
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					292
11	2520	X	2239	-0-	-281	-0-	2239	2			N	-0-					292
12	2604	X	2022	-0-	-582	-0-	2022	2			N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: 39,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

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
01	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					118
02	1008	N	450	-0-	-558	-0-	450	2			N	-0-					118
03	961	N	597	-0-	-364	-0-	597	2			N	-0-					118
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					118
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					118
06	570	N	50	-0-	-520	-0-	50	2			N	-0-					118
07	1240	N	250	-0-	-990	-0-	250	2			N	-0-					118
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					118
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					118
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					118
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					118
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			N	-0-					41
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					41
03	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1863	2			N	-0-					41
04	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	1805	2			N	-0-					41
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					41
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					41
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					41
08	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					41
09	2280	N	77	-0-	-2203	-0-	77	2			N	-0-					41
10	2325	N	245	-0-	-2080	-0-	245	2			N	-0-					41
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					41
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 15,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

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
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					197
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-					197
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					197
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					197
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					197
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					197
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					197
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					197
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					197
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					197
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					197
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					78
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	185	2			N	-0-					78
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					78
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					78
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					78
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					78
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					78
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					78
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					78
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					78
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					78
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					40
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					40
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					40
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					40
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					40
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					40
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					40
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					40
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					40
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					40
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					40
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGSLEY WELL #: 1 RRCID -> 135935 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	475	-0-	-1726	-0-	475	2			N	-0-					113
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					113
03	2697	N	28	-0-	-2669	-0-	11	2	17	9	N	15	124	1			4
04	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	2			N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	751	2	2	9	N	2					197
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	684	2	3	9	N	3					200
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	789	2	20	9	N	18	182	1			36
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					36
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					36
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					36
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					36
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					36
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	740	2	2	9	N	2					38
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					38
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					38
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	744	2	6	9	N	5					43

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	3	8	4	N	-0-					28
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					28
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					28
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	586	3	37	9	N	34					62
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					62
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					62
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					62
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					62
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	4	N	-0-					62
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					62
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					62
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	95	1	1857	3	N	-0-					109
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	3	N	-0-	27	5			82
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	95	1	2187	3	N	-0-					82
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	79	1	2041	3	N	19					101
							21	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	3	N	-0-					101
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	79	1	1733	3	N	-0-					101
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	82	1	2209	3	N	-0-					101
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	82	1	1813	3	N	2					103
							2	9									
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	79	1	1800	3	N	-0-					103
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	82	1	1901	3	N	-0-					103
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	79	1	1812	3	N	-0-					103
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1424	3	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 23,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	12	1	108	3	N	-0-					40
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	11	1	97	3	N	-0-					40
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	12	1	82	3	N	-0-					40
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					40
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					40
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					40
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					40
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					40
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					40
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					40
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					40
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	412	3	19	4	N	-0-					35
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	453	3			N	-0-					35
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					35
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					35
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					35
06	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	3			N	-0-					35
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					35
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					35
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					35
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					35
11	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					35
12	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

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
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	12	1	320	3	N	-0-					42
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	11	1	269	3	N	-0-					42
03	403	N	161	-0-	-242	-0-	12	1	149	3	N	-0-					42
04	330	N	57	-0-	-273	-0-	57	3			N	-0-					42
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					42
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					42
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					42
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					42
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					42
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					42
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					42
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	12	1	140	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

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
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					40
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	1			N	-0-					40
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					40
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	1			N	-0-					40
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					40
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	1			N	-0-					40
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					40
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	13	1	1577	3	N	-0-					75
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	12	1	1343	3	N	-0-					75
							29	4									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	13	1	1045	3	N	-0-					75
							1	4									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					75
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					75
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					75
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					75
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					75
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					75
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					75
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					75
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 14,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				35
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-				35
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3				N	-0-				35
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3				N	-0-				35
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3				N	-0-				35
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3				N	-0-				35
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3				N	-0-				35
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	3				N	-0-				35
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3				N	-0-				35
11	1350	N	975	-0-	-375	-0-	975	3				N	-0-				35
12	1333	N	726	-0-	-607	-0-	13	1	713	3		N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: 9,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	14	1	1495	3	N	-0-					144
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	12	1	1369	3	N	-0-					144
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	14	1	1657	3	N	192	192	1			144
							211	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					144
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					144
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					144
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					144
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					144
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1231	3	17	9	N	15					159
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					159
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					159
12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	14	1	911	3	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 14,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	21	1	1039	3	N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	19	1	904	3	N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	21	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	780	N	353	-0-	-427	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	20	1	828	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	127	1	1527	3	N	-0-					125
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	115	1	909	3	N	-0-					125
							155	4									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	127	1	611	3	N	-0-					125
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1062	3	N	-0-					125
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	114	1	895	3	N	-0-					125
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	110	1	1693	3	N	-0-					125
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	114	1	1430	3	N	-0-					125
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	114	1	1464	3	N	1	22	5			104
							1	9									
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	110	1	1364	3	N	-0-					104
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	114	1	1334	3	N	-0-					104
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	110	1	1272	3	N	-0-					104
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	127	1	1294	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 16,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	224	1	3784	3	N	17					197
							19	9									
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	202	1	3165	3	N	7					204
							35	4	8	9							
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	224	1	3383	3	N	-0-					204
							5	4									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	205	1	3263	3	N	-0-					204
							21	4									
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	211	1	1506	3	N	10					214
							18	4	11	9							
06	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	205	1	1284	3	N	7	152	1			69
							4	4	8	9							
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	211	1	2079	3	N	-0-					69
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	211	1	1559	3	N	8					77
							9	9									
09	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	205	1	1295	3	N	7					84
							8	9									
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	211	1	2227	3	N	-0-					84
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	205	1	2448	3	N	-0-					84
*12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	224	1	3081	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 31,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	12	1	863	3	N	-0-					69
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	11	1	728	3	N	-0-					69
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	12	1	843	3	N	-0-					69
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					69
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					69
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	3			N	-0-					69
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					69
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					69
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-					69
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					69
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					69
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	12	1	743	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	-0-					27
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					27
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					27
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					27
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					27
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			N	-0-					27
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					27
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					27
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					27
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					27
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					27
12	1767	N	597	-0-	-1170	-0-	597	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	153	-0-	-436	-0-	153	3			N	-0-					12
02	336	N	136	-0-	-200	-0-	136	3			N	-0-					12
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					12
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					12
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					12
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					12
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					12
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					12
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					12
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					12
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					12
12	899	N	382	-0-	-517	-0-	382	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					29
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					29
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					29
05	4278	X	2525	-0-	-1753	-0-	2525	3			N	-0-					29
06	4140	X	687	-0-	-3453	-0-	687	3			N	-0-					29
07	4278	X	3041	-0-	-1237	-0-	3041	3			N	-0-					29
08	4185	X	3442	-0-	-743	-0-	3442	3			N	-0-					29
09	4050	X	3116	-0-	-934	-0-	3116	3			N	-0-					29
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					29
11	3330	X	2435	-0-	-895	-0-	2435	3			N	-0-					29
12	3441	X	1294	-0-	-2147	-0-	1294	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 32,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					40
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	407	2			N	-0-					40
03	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	2			N	-0-					40
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					40
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					40
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					40
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
08	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	3			N	-0-					40
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					40
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

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
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					1
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					1
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	99			N	-0-					1
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	1			N	-0-					1
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					1
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					1
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					1
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	310	N	143	-0-	-167	-0-	39	1	104	2	N	-0-					80
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					80
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	N	-0-					80
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	2	N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	41	1	105	2	N	-0-	57	1			23
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					23
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	N	-0-					23
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	42	1	140	2	N	-0-					23
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	2	N	-0-					23
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	37	1	96	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	N	318	-0-	-364	-0-	87	1	231	2	N	-0-					246
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					246
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	6	1	65	2	N	-0-					246
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	404	2	N	-0-					246
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					246
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	84	1	213	2	N	-0-					246
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-					246
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	78	1	413	2	N	-0-					246
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	82	1	270	2	N	-0-					246
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	82	1	268	2	N	-0-					246
12	496	N	309	-0-	-187	-0-	87	1	222	2	N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			N	-0-					33
02	420	N	147	-0-	-273	-0-	147	2			N	-0-					33
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					33
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					33
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					33
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					33
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					33
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					33
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					33
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					33
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					33
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			N	-0-					9
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					9
03	775	N	460	-0-	-315	-0-	460	2			N	-0-					9
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					9
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					9
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					9
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					9
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					9
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					9
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					9
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					9
*12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

01	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			N	-0-					142
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					142
03	2635	N	2455	-0-	-180	-0-	2451	3	4	9	N	4					146
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					146
05	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	2427	3			N	-0-					146
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					146
07	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2546	3			N	-0-					146
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					146
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					146
10	2542	N	2127	-0-	-415	-0-	2127	3			N	-0-					146
11	2460	N	2034	-0-	-426	-0-	2034	3			N	-0-					146
*12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 28,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					45
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					45
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					45
04	1170	N	29	-0-	-1141	-0-	29	3			N	-0-					45
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					45
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					45
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					45
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					45
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					45
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					45
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					45
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	3			N	-0-					65
02	1764	N	1600	-0-	-164	-0-	1578	3	22	9	N	20					85
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2011	3	46	9	N	42					127
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1858	3	46	9	N	42					169
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					169
06	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	1850	3			N	-0-					169
07	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			N	-0-					169
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					169
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-					169
10	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					169
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	3			N	-0-					169
12	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 22,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					49
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					49
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					49
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	3			N	-0-					49
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					49
06	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	3			N	-0-					49
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					49
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					19
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					19
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					19
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					19
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					19
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					19
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					19
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					19
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 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
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					52
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					52
03	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2452	3	3	9	N	3					55
04	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	2395	3			N	-0-					55
05	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2400	3			N	-0-					55
06	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	2184	3			N	-0-					55
07	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	3			N	-0-					55
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	3			N	-0-					55
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					55
10	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2306	3			N	-0-					55
11	2310	N	2184	-0-	-126	-0-	2184	3			N	-0-					55
*12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 28,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 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
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2712	3	102	9	N	93	128	1			18
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					18
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2878	3	39	9	N	35					53
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2910	3	20	9	N	18					71
05	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	2429	3			N	-0-					71
06	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2892	3	66	9	N	60	113	1			18
07	3100	N	3167	-0-	67	67	3130	3	37	9	N	34					52
08	2940	N	2873	-0-	-67	-0-	2873	3			N	-0-					52
09	2610	N	2543	-0-	-67	-0-	2543	3			N	-0-					52
10	2697	X	1739	-0-	-958	-0-	1730	3	9	9	N	8					60
11	2610	X	1686	-0-	-924	-0-	1620	3	66	9	N	60	107	1			13
*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2761	3	52	9	N	47					60

TOTAL GAS PROD: 31,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 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
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					104
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					104
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					104
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					104
05	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	3			N	-0-					104
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					104
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					104
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					104
09	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	3			N	-0-					104
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					104
11	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	3			N	-0-					104
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 22,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

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
01	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					130
02	2800	X	1168	-0-	-1632	-0-	1168	3			N	-0-					130
03	3100	X	492	-0-	-2608	-0-	404	3	88	9	N	80					210
04	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2811	3	12	9	N	11					221
05	3100	X	1700	-0-	-1400	-0-	1700	3			N	-0-					221
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					221
07	2914	X	883	-0-	-2031	-0-	882	3	1	9	N	1	192	1			30
08	2914	X	1525	-0-	-1389	-0-	1525	3			N	-0-					30
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					30
10	868	N	246	-0-	-622	-0-	246	3			N	-0-					30
11	1470	N	146	-0-	-1324	-0-	138	3	8	9	N	7					37
12	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

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
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					97
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					97
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					97
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					97
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					97
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					97
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					97
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					97
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					97
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					97
11	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	3			N	-0-					97
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	62	1	588	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	62	1	557	2	N	-0-					-0-
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	60	1	521	2	N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	62	1	559	2	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	585	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	2	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	58	1	714	2	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	58	1	625	2	N	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	60	1	540	2	N	-0-					-0-
12	806	N	593	-0-	-213	-0-	62	1	531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	42	1	57	2	N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	20	1	51	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	42	1	58	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	2	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	2	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	N	-0-					-0-
08	558	N	381	-0-	-177	-0-	52	1	329	2	N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	58	1	405	2	N	-0-					-0-
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	58	1	438	2	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	-0-					-0-
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	62	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	900	N	436	-0-	-464	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					19
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1					20
03	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1392	2	3	9	N	3					23
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					23
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					23
06	1350	N	537	-0-	-813	-0-	537	2			N	-0-					23
07	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	1220	2			N	-0-					23
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					23
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					23
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					23
11	1710	N	1315	-0-	-395	-0-	1315	2			N	-0-					23
12	1767	N	764	-0-	-1003	-0-	764	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 17,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	420	N	206	-0-	-214	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	750	N	375	-0-	-375	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	651	N	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

O D C	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	825	2	N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	2	1	1196	2	N	-0-					-0-
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	1	1	472	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	2	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	843	-0-	-490	-0-	2	1	841	2	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	401	-0-	-777	-0-	1	1	400	2	N	-0-					-0-
08	837	N	423	-0-	-414	-0-	1	1	422	2	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	2	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	535	2	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	1	1	593	2	N	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	1	1	542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					91
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	57	7			34
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1					35
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2356	2	22	9	N	20					55
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2236	2	9	9	N	8					63
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10					73
07	2449	N	1850	-0-	-599	-0-	1842	2	8	9	N	7					80
08	2232	N	1697	-0-	-535	-0-	1693	2	4	9	N	4					84
09	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1626	2			N	-0-					84
10	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1685	2	4	9	N	4					88
11	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	1461	2	4	9	N	4					92
12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1647	2	4	9	N	4					96

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	119	-0-	-222	-0-	119	2			N	-0-					135
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	2			N	-0-					135
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					135
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					135
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					135
06	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					135
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					135
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					135
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					135
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					135
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2697	3	1	9	N	1					78
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	3	2	9	N	2					80
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2665	3	2	9	N	2					82
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2564	3	1	9	N	1					83
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2578	3	2	9	N	2					85
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2475	3	2	9	N	2					87
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2509	3	3	9	N	3					90
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	3	3	9	N	3					93
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	3	2	9	N	2					95
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2503	3	2	9	N	2					97
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2155	3	1	9	N	1					98
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	3	2	9	N	2					100

TOTAL GAS PROD: 29,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1874	-0-	-86	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1802	-0-	-268	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1730	-0-	-378	-0-	1712	2	18	9	N	16					105
02	1708	N	1384	-0-	-324	-0-	1362	2	22	9	N	20					125
03	1953	N	1464	-0-	-489	-0-	1455	2	9	9	N	8					133
04	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1573	2	19	9	N	17					150
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					150
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-	139	1			11
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3					14
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1668	2	3	9	N	3					17
09	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1652	2	21	9	N	19					36
10	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	1212	2			N	-0-					36
11	1620	N	1043	-0-	-577	-0-	1043	2			N	-0-					36
12	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	1529	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 18,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2415	2	13	9	N	12					140
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2199	2	9	9	N	8					148
03	2821	N	889	-0-	-1932	-0-	885	2	4	9	N	4					152
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-	81	1			71
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2728	2	7	9	N	6					77
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					77
07	2914	N	1554	-0-	-1360	-0-	1554	2			N	-0-					77
08	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	2382	2			N	-0-					77
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					77
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					77
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2					79
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1312	2	12	9	N	11					90

TOTAL GAS PROD: 21,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

01	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			N	-0-					57
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1214	2	7	9	N	6					63
03	1364	N	597	-0-	-767	-0-	597	2			N	-0-					63
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	N	3					66
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					66
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					66
07	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	1076	2			N	-0-					66
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					66
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					66
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					66
11	1470	N	1188	-0-	-282	-0-	1188	2			N	-0-					66
12	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

01	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1275	-0-	-97	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	720	-0-	-600	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	752	-0-	-767	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	502	-0-	-1079	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

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
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	134	1	540	2	N	-0-					163
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	134	1	436	2	N	-0-					163
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	134	1	450	2	N	-0-					163
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	134	1	875	2	N	-0-					163
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	134	1	1433	2	N	-0-					163
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	134	1	1748	2	N	-0-					163
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	134	1	2009	2	N	-0-					163
08	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	134	1	1332	2	N	-0-					163
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	134	1	2156	2	N	-0-					163
10	2139	N	1597	-0-	-542	-0-	134	1	1463	2	N	-0-					163
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	134	1	1215	2	N	-0-					163
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 15,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

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
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	72	1	1076	2	N	-0-					152
02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	72	1	1049	2	N	-0-					152
03	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	72	1	1171	2	N	-0-					152
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1126	2	N	9	144	1			17
							10	9									
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	72	1	1025	2	N	-0-					17
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	72	1	1047	2	N	-0-					17
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	72	1	975	2	N	-0-					17
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	72	1	940	2	N	-0-					17
09	1110	N	559	-0-	-551	-0-	72	1	487	2	N	-0-					17
10	1054	N	893	-0-	-161	-0-	72	1	821	2	N	-0-					17
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-					17
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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
01	1426	N	38	-0-	-1388	-0-	10	1	28	2	N	-0-					40
02	1736	N	202	-0-	-1534	-0-	10	1	192	2	N	-0-					40
03	1054	N	793	-0-	-261	-0-	10	1	783	2	N	-0-					40
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					40
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	10	1	1548	2	N	-0-					40
06	780	N	190	-0-	-590	-0-	10	1	180	2	N	-0-					40
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	10	1	1312	2	N	-0-					40
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	10	1	1873	2	N	-0-					40
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	2	N	-0-					40
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	2	N	-0-					40
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	10	1	1848	2	N	-0-					40
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 11,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	10	1	43	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	N	-0-					25
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-					25
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					25
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					25
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	N	-0-					25
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	10	1	136	2	N	-0-					25
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	10	1	87	2	N	-0-					25
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	N	-0-					25
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	2	N	-0-					25
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					25
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					25
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					108
02	1316	N	935	-0-	-381	-0-	935	2			N	-0-					108
03	1581	N	986	-0-	-595	-0-	986	2			N	-0-					108
04	1170	N	524	-0-	-646	-0-	524	2			N	-0-					108
05	1023	N	588	-0-	-435	-0-	588	2			N	-0-					108
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					108
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					108
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					108
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					108
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					108
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					108
12	1581	N	1039	-0-	-542	-0-	1039	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 13,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 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
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-
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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEM ENERGY, INC. 455126
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 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
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					104
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	1505	3			N	-0-					104
03	2418	N	1804	-0-	-614	-0-	1804	3			N	-0-					104
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					104
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					104
06	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	1441	3			N	-0-					104
07	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2262	3			N	-0-					104
08	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1951	3			N	-0-					104
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					104
10	2263	N	1587	-0-	-676	-0-	1587	3			N	-0-					104
11	1890	N	1632	-0-	-258	-0-	1632	3			N	-0-					104
12	1829	N	1232	-0-	-597	-0-	1232	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 21,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 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
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					67
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					67
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					67
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					67
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					67
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					67
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3			N	-0-					67
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					67
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 11,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					101
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					101
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					101
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					101
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					101
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					101
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					101
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					111
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					111
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					111
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					111
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					111
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					111
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					111
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					111
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					29
02	1400	N	798	-0-	-602	-0-	798	3			N	-0-					29
03	1488	N	389	-0-	-1099	-0-	389	3			N	-0-					29
04	1140	N	133	-0-	-1007	-0-	133	3			N	-0-					29
05	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	3			N	-0-					29
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					29
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					29
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					29
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					29
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					29
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					29
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 14,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	31	1	493	2	N	-0-					35
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	3					38
							3	9									
03	806	N	542	-0-	-264	-0-	30	1	508	2	N	4					42
							4	9									
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	14	1	471	2	N	-0-					42
05	868	N	358	-0-	-510	-0-	10	1	348	2	N	-0-					42
06	510	N	241	-0-	-269	-0-	12	1	229	2	N	-0-					42
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	N	6					48
							7	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	-0-					48
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1236	2	N	2					50
							2	9									
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	8					58
							9	9									
11	1230	N	918	-0-	-312	-0-	27	1	891	2	N	-0-					58
12	1302	N	626	-0-	-676	-0-	14	1	612	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	31	1	12	2	N	-0-					79
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	21	1	6	2	N	-0-					79
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	1	2	2	N	-0-					79
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	19	1	4	2	N	-0-					79
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					79
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					79
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					79
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					79
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	26	1	2	2	N	-0-					79
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					79
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					79
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	744	N	510	-0-	-234	-0-	17	1	485	2	N	7					92
							8	9									
02	756	N	360	-0-	-396	-0-	20	1	340	2	N	-0-					92
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	21	1	372	2	N	-0-					92
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	24	1	424	2	N	-0-					92
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	2	N	-0-					92
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-					92
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	20	1	389	2	N	-0-					92
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	24	1	358	2	N	-0-					92
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	21	1	348	2	N	-0-					92
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	2	N	-0-					92
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	17	1	265	2	N	-0-					92
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	806	N	567	-0-	-239	-0-	32	1	535	2	N	-0-					69
02	924	N	633	-0-	-291	-0-	28	1	605	2	N	-0-					69
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	27	1	673	2	N	-0-					69
04	540	N	463	-0-	-77	-0-	16	1	447	2	N	-0-					69
05	713	N	272	-0-	-441	-0-	10	1	262	2	N	-0-					69
06	690	N	299	-0-	-391	-0-	12	1	287	2	N	-0-					69
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	N	-0-					69
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	-0-					69
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-					69
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	31	1	976	2	N	-0-					69
11	1050	N	722	-0-	-328	-0-	28	1	694	2	N	-0-					69
12	930	N	446	-0-	-484	-0-	16	1	427	2	N	3					72
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

01	310	N	289	-0-	-21	-0-	31	1	258	2	N	-0-					106
02	588	N	241	-0-	-347	-0-	25	1	216	2	N	-0-					106
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	30	1	183	2	N	1					107
							1	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	1					108
							1	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	29	1	1273	2	N	-0-					108
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	8	1	86	2	N	-0-					108
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	16	1	205	2	N	5					113
							6	9									
08	1302	N	838	-0-	-464	-0-	26	1	812	2	N	-0-					113
09	3000	N	3464	-0-	464	464	30	1	3432	2	N	2					115
							2	9									
10	3100	N	3476	-0-	376	840	31	1	3435	2	N	9					124
							10	9									
11	2838	N	1998	-0-	-840	-0-	26	1	1963	2	N	8					132
							9	9									
12	3069	X	579	-0-	-2490	-0-	13	1	563	2	N	3					135
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

01	527	N	438	-0-	-89	-0-	31	1	407	2	N	-0-					141
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	28	1	407	2	N	-0-					141
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	28	1	437	2	N	-0-					141
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	-0-					141
05	496	N	161	-0-	-335	-0-	12	1	149	2	N	-0-					141
06	450	N	246	-0-	-204	-0-	19	1	227	2	N	-0-					141
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	31	1	222	2	N	-0-					141
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					141
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	-0-					141
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	N	-0-					141
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					141
*12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	53	1	672	2	N	-0-					180
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	44	1	508	2	N	-0-					180
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	50	1	749	2	N	-0-					180
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	2	N	-0-					180
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	N	-0-					180
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	860	2	N	-0-					180
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	61	1	922	2	N	-0-					180
08	806	N	384	-0-	-422	-0-	43	1	341	2	N	-0-					180
09	900	N	65	-0-	-835	-0-	15	1	50	2	N	-0-					180
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					180
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	N	-0-					180
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	73	1	1284	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	31	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1188	-0-	-100	-0-	27	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	2	N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	30	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	30	1	1379	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	31	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	31	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	30	1	1289	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	31	1	1319	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	30	1	1355	2	N	-0-					-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 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
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	31	1	301	2	N	1					48
							1	9									
02	616	N	361	-0-	-255	-0-	28	1	333	2	N	-0-					48
03	527	N	163	-0-	-364	-0-	31	1	128	2	N	4					52
							4	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	N	-0-					52
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	N	-0-					52
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	6	1	34	2	N	-0-					52
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	15	1	210	2	N	1					53
							1	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	28	1	1082	2	N	-0-					53
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	27	1	944	2	N	2					55
							2	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	3					58
							3	9									
11	1080	N	423	-0-	-657	-0-	25	1	396	2	N	2					60
							2	9									
12	992	N	122	-0-	-870	-0-	15	1	107	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

01	496	N	288	-0-	-208	-0-	31 11	1 9	246	2	N	10					87
02	812	N	395	-0-	-417	-0-	27	1	368	2	N	-0-					87
03	868	N	201	-0-	-667	-0-	31 7	1 9	163	2	N	6					93
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	2	N	-0-					93
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1137	2	N	9					102
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	4	1	26	2	N	-0-					102
07	1085	N	292	-0-	-793	-0-	6 3	1 9	283	2	N	3					105
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	1916	2	N	7					112
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	1635	2	N	5					117
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	2489	2	N	8					125
11	1890	N	956	-0-	-934	-0-	27 13	1 9	916	2	N	12					137
12	1736	N	266	-0-	-1470	-0-	14	1	252	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	129	1	1527	2	N	1					179
							1	9									
02	1596	N	1542	-0-	-54	-0-	122	1	1420	2	N	-0-					179
03	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	129	1	1338	2	N	2					181
							2	9									
04	1590	N	916	-0-	-674	-0-	59	1	857	2	N	-0-					181
05	1705	N	617	-0-	-1088	-0-	33	1	584	2	N	-0-					181
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	126	1	1820	2	N	3					184
							3	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	138	1	1772	2	N	4					188
							4	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	114	1	1543	2	N	1					189
							1	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	126	1	1922	2	N	-0-					189
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	138	1	2347	2	N	-0-					189
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	128	1	2430	2	N	-0-					189
12	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	152	1	1844	2	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 20,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	74	1	663	2	N	1					41
							1	9									
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	66	1	574	2	N	-0-					41
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	68	1	503	2	N	-0-					41
04	720	N	362	-0-	-358	-0-	32	1	330	2	N	-0-					41
05	713	N	230	-0-	-483	-0-	19	1	211	2	N	-0-					41
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	N	1					42
							1	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	71	1	654	2	N	-0-					42
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	72	1	743	2	N	-0-					42
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	793	2	N	-0-					42
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	887	2	N	-0-					42
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	956	2	N	-0-					42
12	899	N	740	-0-	-159	-0-	75	1	665	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	N	-0-					74
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	724	2	N	-0-					74
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	723	2	N	5					79
							6	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	29	1	1399	2	N	1					80
							1	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	27	1	1120	2	N	4					84
							4	9									
06	720	N	72	-0-	-648	-0-	4	1	68	2	N	-0-					84
07	1488	N	357	-0-	-1131	-0-	18	1	339	2	N	-0-					84
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	N	3					87
							3	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	29	1	1276	2	N	3					90
							3	9									
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					90
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					90
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-		31	1	3539	2	N	12					142
								13	9									
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-		28	1	3081	2	N	5					147
								6	9									
03	3503	X	3353	-0-	-150	-0-		31	1	3313	2	N	8					155
								9	9									
04	3450	X	2989	-0-	-461	-0-		30	1	2946	2	N	12					167
								13	9									
05	3565	X	3255	-0-	-310	-0-		31	1	3217	2	N	6					173
								7	9									
06	3450	X	2769	-0-	-681	-0-		30	1	2739	2	N	-0-					173
07	3441	X	2924	-0-	-517	-0-		31	1	2893	2	N	-0-					173
08	3348	X	2463	-0-	-885	-0-		25	1	2438	2	N	-0-					173
09	3150	X	2949	-0-	-201	-0-		20	1	2929	2	N	-0-					173
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-		31	1	3511	2	N	5					178
								6	9									
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-		30	1	2980	2	N	4					182
								4	9									
*12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-		31	1	3092	2	N	8					190
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	936	-0-	-180	-0-		31	1	905	2	N	-0-					102
02	924	N	844	-0-	-80	-0-		25	1	819	2	N	-0-					102
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-		28	1	1119	2	N	-0-					102
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		29	1	1143	2	N	-0-					102
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		26	1	1047	2	N	-0-					102
06	1110	N	802	-0-	-308	-0-		24	1	778	2	N	-0-					102
07	1209	N	828	-0-	-381	-0-		27	1	801	2	N	-0-					102
08	1085	N	801	-0-	-284	-0-		23	1	778	2	N	-0-					102
09	810	N	618	-0-	-192	-0-		14	1	604	2	N	-0-					102
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-		26	1	876	2	N	-0-					102
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-		29	1	910	2	N	-0-					102
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-		31	1	953	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-			8
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	27	1	413	2	N	-0-			8
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-			8
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	28	1	480	2	N	-0-			8
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	31	1	401	2	N	-0-			8
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	22	1	312	2	N	-0-			8
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-			8
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	27	1	404	2	N	-0-			8
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	11	1	832	2	N	-0-			8
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	2	N	5			13
							6	9							
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	2	N	-0-			13
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	31	1	818	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	N	1			188
							1	9							
02	728	N	577	-0-	-151	-0-	27	1	550	2	N	-0-			188
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	30	1	731	2	N	5			193
							6	9							
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	N	-0-			193
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	N	6			199
							7	9							
06	750	N	634	-0-	-116	-0-	30	1	600	2	N	4			203
							4	9							
07	837	N	709	-0-	-128	-0-	31	1	678	2	N	-0-			203
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	29	1	730	2	N	4			207
							4	9							
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	2	N	-0-			207
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	1			208
							1	9							
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	29	1	766	2	N	-0-			208
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	N	1			209
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 8,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MGE RESOURCES, INC. 563288
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					36
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					36
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					36
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					36
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					36
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					36
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			Y	-0-					36
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					36
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					36
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	660	N	23	-0-	-637	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	630	N	390	-0-	-240	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	N	816	-0-	-734	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2261	-0-	-229	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1401	-0-	-893	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1741	-0-	-509	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

01	14B DENY		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					127
02	952	N	897	-0-	-55	-0-	897	2			N	-0-					127
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					127
04	1020	N	499	-0-	-521	-0-	499	2			N	-0-					127
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					127
06	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					127
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					127
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					127
09	960	N	786	-0-	-174	-0-	786	2			N	-0-					127
10	1178	N	793	-0-	-385	-0-	793	2			N	-0-					127
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					127
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

01	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1674	-0-	-34	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	868	-0-	-682	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1199	-0-	-361	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	818	-0-	-1042	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	953	-0-	-783	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	990	N	665	-0-	-325	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	931	-0-	-557	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

01	744	N	743	-0-	-1	-0-	741	3	2	9	N	2					51
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	690	3	17	9	N	15					66
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	756	3	8	9	N	7					73
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					73
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	701	3	8	9	N	7					80
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					80
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					80
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					80
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					80
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	712	3	9	9	N	8					88
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	595	3	13	9	N	12					100
12	899	N	560	-0-	-339	-0-	552	3	8	9	N	7					107

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					52
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					52
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					52
04	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	2			N	-0-					52
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					52
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					52
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					52
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					52
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					52
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					52
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					52
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	24220	X	-0-	-0-	-24220	-0-					N	-0-					-0-
03	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					N	-0-					-0-
04	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-					-0-
05	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					N	-0-					-0-
06	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					-0-
07	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	-0-					-0-
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
09	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-					-0-
10	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					N	-0-					-0-
11	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-					-0-
12	26815	X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					15
02	868	N	644	-0-	-224	-0-	25	1	619	2	N	-0-					15
03	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					15
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	645	2	N	-0-					15
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					15
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	4	1	937	2	N	-0-					15
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	200	1	553	2	N	-0-					15
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					15
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					15
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					15
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-					15
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1140	-0-	-1240	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2273	-0-	-331	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

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
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	3	1	1628	2	N	-0-					22
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	3	1	1456	2	N	-0-					22
03	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	2	1	1158	2	N	-0-					22
04	1590	N	471	-0-	-1119	-0-	1	1	470	2	N	-0-					22
05	1612	N	341	-0-	-1271	-0-	1	1	340	2	N	-0-					22
06	1110	N	240	-0-	-870	-0-	1	1	239	2	N	-0-					22
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	2	N	-0-					22
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

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
01	3317	X	3238	-0-	-79	-0-	130	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2978	-0-	-18	-0-	130	1	2660	2	N	171	151	1			20
							188	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	130	1	3486	2	N	2					22
							2	9									
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	130	1	3170	2	N	-0-					22
05	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	130	1	2830	2	N	14					36
							15	9									
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	130	1	3121	2	N	14					50
							15	9									
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	130	1	3377	2	N	-0-					50
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	130	1	3269	2	N	2					52
							2	9									
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	130	1	3295	2	N	-0-					52
10	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	130	1	3158	2	N	-0-					52
11	3210	X	2706	-0-	-504	-0-	130	1	2576	2	N	-0-					52
12	3317	X	2425	-0-	-892	-0-	130	1	2278	2	N	15					67
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 38,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2460	-0-	-516	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1826	-0-	-1054	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	722	-0-	-2254	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1925	-0-	-925	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1553	-0-	-896	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1429	-0-	-491	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 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
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	130	1	1261	2	N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	130	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	130	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	2	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	130	1	793	2	N	-0-					-0-
06	600	N	307	-0-	-293	-0-	130	1	177	2	N	-0-					-0-
07	620	N	302	-0-	-318	-0-	130	1	172	2	N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	130	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	130	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	130	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	600	N	178	-0-	-422	-0-	130	1	48	2	N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1124	-0-	-192	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	110	-0-	-1240	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3					3
08	1395	N	921	-0-	-474	-0-	921	2			N	-0-					3
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					3
10	1550	N	654	-0-	-896	-0-	654	2			N	-0-					3
11	900	N	134	-0-	-766	-0-	134	2			N	-0-					3
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					2
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					2
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					2
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					2
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	744	2	1	9	N	1					3
06	840	N	598	-0-	-242	-0-	598	2			N	-0-					3
07	899	N	565	-0-	-334	-0-	565	2			N	-0-					3
08	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			N	-0-					3
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					3
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					3
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					3
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	644	N	478	-0-	-166	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	570	N	253	-0-	-317	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					4
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					4
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					4
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					4
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					4
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					4
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					4
08	527	N	173	-0-	-354	-0-	173	2			N	-0-					4
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					4
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					4
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					4
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					1
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					1
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					1
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					1
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					1
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					1
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					1
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					1
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	168	-0-	-168	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US PETRO LP 879302
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
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	899	-0-	-181	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC //CONT.// 891725
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3132	-0-	-309	-0-	3123	3	9	9	N	8					75
02	3108	X	2986	-0-	-122	-0-	2978	3	8	9	N	7					82
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3311	3	3	9	N	3					85
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3315	3	6	9	N	5					90
05	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3335	3			N	-0-					90
06	3210	X	3188	-0-	-22	-0-	3182	3	6	9	N	5					95
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3314	3	2	9	N	2					97
08	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	3298	3	22	9	N	20					117
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	3180	3	25	9	N	23					140
10	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	3259	3	10	9	N	9					149
11	3210	X	3078	-0-	-132	-0-	3067	3	11	9	N	10					159
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3383	3	7	9	N	6					165

TOTAL GAS PROD: 38,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					32
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	232	3			N	-0-					32
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					32
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					32
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					32
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					32
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					32
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					32
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					32
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					32
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					37
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					37
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					133
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	8					141
							9	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	132	1			10
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					10
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					10
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6	9	N	5					15
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	97	1	672	2	N	4					19
							4	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	196	1	350	2	N	-0-					19
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	203	1	421	2	N	2					21
							2	9									
11	750	N	556	-0-	-194	-0-	202	1	348	2	N	5					26
							6	9									
12	558	N	216	-0-	-342	-0-	64	1	152	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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
01	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-	64	1			7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					7
03	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					7
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					7
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					7
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					7
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					7
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	249	2	2	9	N	2					38
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	188	2			N	-0-					38
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					38
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-					38
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					39
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	85	2	3	9	N	3					42
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					42
08	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					42
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					42
11	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					42
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

01	2666	N	2273	-0-	-393	-0-	2270	2	3	9	N	3					27
02	2380	N	1935	-0-	-445	-0-	1926	2	9	9	N	8					35
03	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2430	2	15	9	N	14					49
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2558	2	4	9	N	4	39	1			14
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					14
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					14
07	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2574	2	2	9	N	2					16
08	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2540	2	4	9	N	4					20
09	2520	N	2489	-0-	-31	-0-	2488	2	1	9	N	1					21
10	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2512	2	6	9	N	5					26
11	2460	N	1758	-0-	-702	-0-	1758	2			N	-0-					26
12	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2361	2	6	9	N	5					31

TOTAL GAS PROD: 28,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

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
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					44
02	252	N	100	-0-	-152	-0-	99	2	1	9	N	1					45
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					45
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					46
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	N	3					49
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	84	2	1	9	N	1					50
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					50
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					50
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1					51
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					51
11	420	N	206	-0-	-214	-0-	205	2	1	9	N	1					52
12	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

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
01	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					26
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	334	2			N	-0-					26
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	280	2	1	9	N	1					27
04	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-					27
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					27
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	101	2	1	9	N	1					28
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					28
08	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	2			N	-0-					28
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					28
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					28
11	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	2			N	-0-					28
12	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
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-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

01	1240	N	541	-0-	-699	-0-	541	2			N	-0-					89
02	1092	N	1086	-0-	-6	-0-	1086	2			N	-0-					89
03	1178	N	400	-0-	-778	-0-	376	2	24	9	N	22					111
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					111
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					111
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	593	2	7	9	N	6					117
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					117
08	1426	N	1047	-0-	-379	-0-	1047	2			N	-0-					117
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					117
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					117
11	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					117
12	1147	N	517	-0-	-630	-0-	516	2	1	9	N	1					118

TOTAL GAS PROD: 10,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5					79
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					80
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	419	2	4	9	N	4					84
04	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	2			N	-0-					84
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7					91
06	420	N	90	-0-	-330	-0-	88	2	2	9	N	2					93
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					93
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					93
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					93
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					93
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					93
12	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					55
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					55
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					55
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1					56
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					56
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					56
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					56
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

01	899	N	790	-0-	-109	-0-	784	2	6	9	N	5					65
02	840	N	538	-0-	-302	-0-	536	2	2	9	N	2					67
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	N	7					74
04	750	N	360	-0-	-390	-0-	360	2			N	-0-	61	1			13
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1					14
06	630	N	292	-0-	-338	-0-	290	2	2	9	N	2					16
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					16
08	1271	N	826	-0-	-445	-0-	826	2			N	-0-					16
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					16
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					16
11	810	N	552	-0-	-258	-0-	549	2	3	9	N	3					19
12	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 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
01	403	N	154	-0-	-249	-0-	151	2	3	9	N	3					9
02	392	N	184	-0-	-208	-0-	183	2	1	9	N	1					10
03	496	N	22	-0-	-474	-0-	22	2			N	-0-					10
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	30	2	2	9	N	2					12
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					12
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	N	4					16
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					16
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					16
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					16
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					16
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					16
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	3			N	-0-					77
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	342	3	1	9	N	1					56
02	560	N	307	-0-	-253	-0-	307	3			N	-0-					56
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					56
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	176	3	7	9	N	6					62
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1112	3	8	9	N	7					69
06	420	N	192	-0-	-228	-0-	190	3	2	9	N	2					71
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					71
08	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					71
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					71
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					71
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					71
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1395	N	500	-0-	-895	-0-	500	3			N	-0-					68
02	1260	N	535	-0-	-725	-0-	533	3	2	9	N	2					70
03	992	N	154	-0-	-838	-0-	154	3			N	-0-					70
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	63	1			7
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					7
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					7
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					7
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					7
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					7
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					7
11	840	N	97	-0-	-743	-0-	97	3			N	-0-					7
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

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
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	N	3					95
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	315	3	6	9	N	5					100
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					100
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	2	67	1			35
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

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
01	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	164	1	2640	3	N	20					117
							22	9									
02	2520	X	2034	-0-	-486	-0-	148	1	1879	3	N	6					123
							7	9									
03	2945	X	135	-0-	-2810	-0-	16	1	119	3	N	-0-					123
04	2730	N	79	-0-	-2651	-0-	70	3	9	9	N	8	121	1			10
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					10
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5					15
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.		630	-0-	630	630	630	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					111
02	476	N	200	-0-	-276	-0-	200	3			N	-0-					111
03	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					111
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					111
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	3	4	9	N	4					115
06	240	N	71	-0-	-169	-0-	69	3	2	9	N	2					117
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					117
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					117
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	3	1	9	N	1					118
10	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	3			N	-0-					118
11	690	N	366	-0-	-324	-0-	365	3	1	9	N	1					119
12	930	N	250	-0-	-680	-0-	250	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					1
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					1
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					16
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					16
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					16
04	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	2			N	-0-					16
05	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					16
06	360	N	18	-0-	-342	-0-	18	2			N	-0-					16
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					16
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					16
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					16
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					16
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					104
02	616	N	458	-0-	-158	-0-	458	2			N	-0-					104
03	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					104
04	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	2			N	-0-					104
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					104
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					104
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					104
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					104
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			N	-0-					104
10	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					104
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					104
*12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					32
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1826	2	3	9	N	3					116
02	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					116
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					116
04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1720	2	10	9	N	9					125
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1783	2	8	9	N	7					132
06	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1645	2	4	9	N	4					136
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					136
08	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			N	-0-					136
09	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1582	2	1	9	N	1					137
10	1829	N	1239	-0-	-590	-0-	1239	2			N	-0-					137
11	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	1101	2			N	-0-					137
12	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 18,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
01	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	2			N	-0-					16
02	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					16
03	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					16
04	930	N	370	-0-	-560	-0-	370	2			N	-0-					16
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					16
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					16
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					16
08	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	2			N	-0-					16
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					16
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					16
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					16
12	1643	N	874	-0-	-769	-0-	874	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1042	2			N	-0-					5
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	1002	2			N	-0-					5
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					5
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					5
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					5
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					5
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					5
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					5
09	1050	N	734	-0-	-316	-0-	734	2			N	-0-					5
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					5
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					5
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	#	250	-0-	-370	-0-	250	2			N	-0-					48
02	560	#	6	-0-	-554	-0-	6	2			N	-0-					48
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					48
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					48
05	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					48
06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					48
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					48
08	372	#	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					48
09	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					48
10	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					48
11	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					48
12	403	#	214	-0-	-189	-0-	214	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	N	-0-					75
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	2	N	-0-					75
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-					75
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	-0-					75
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					75
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-					75
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-					75
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					75
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	30	1	46	2	N	-0-					75
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	-0-					75
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					75
*12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	X	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					316
02	476	X	5	-0-	-471	-0-	5	2			N	-0-					316
03	372	X	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					316
04	360	X	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					316
05	248	X	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					316
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					316
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					316
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					316
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					316
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					316
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					316
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					316

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: 1 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017 - PLUGGED 11/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	1	1	607	2	N	-0-					17
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	1	1	547	2	N	-0-					17
03	3100	N	3139	-0-	39	39	6	1	3133	2	N	-0-					17
04	1366	N	1327	-0-	-39	-0-	3	1	1324	2	N	-0-					17
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	2	1	1053	2	N	-0-					17
06	870		515	-0-	-355	-0-	1	1	514	2	N	-0-					17
07	2861		1880	-0-	-981	-0-	4	1	1876	2	N	-0-					17
08	1243		1071	-0-	-172	-0-	2	1	1069	2	N	-0-					17
09	870		712	-0-	-158	-0-	2	1	710	2	N	-0-					17
10	899		660	-0-	-239	-0-	2	1	658	2	N	-0-					17
11	870		586	-0-	-284	-0-	1	1	585	2	N	-0-					17
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	1	1	573	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 12,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	1099	X	1008	-0-	-91	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	80	-0-	-1480	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1321	-0-	-508	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1115	-0-	-565	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	1240	N	912	-0-	-328	-0-	912	2			N	-0-					105
02	1092	N	822	-0-	-270	-0-	822	2			N	-0-					105
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					105
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					105
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					105
06	1050	N	284	-0-	-766	-0-	284	2			N	-0-					105
07	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	1235	2			N	-0-					105
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					105
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					105
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					105
11	1500	N	722	-0-	-778	-0-	722	2			N	-0-					105
12	1519	N	503	-0-	-1016	-0-	503	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

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
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					207
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	2			N	-0-					207
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					207
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					207
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					207
06	720	N	415	-0-	-305	-0-	415	2			N	-0-					207
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					207
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					207
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					207
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					207
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	2			N	-0-					207
12	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

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
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					189
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	645	2			N	-0-					189
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					189
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					189
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					189
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					189
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					189
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					189
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					189
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					189
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					189
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

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
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	14	1	380	2	N	-0-					62
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	12	1	272	2	N	-0-					62
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	14	1	439	2	N	-0-					62
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					62
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					62
06	450	N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-					62
07	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	2			N	-0-					62
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					62
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					62
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					62
11	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	2			N	-0-					62
12	372	N	28	-0-	-344	-0-	14	1	14	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					70
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					70
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					70
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					70
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					70
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					70
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					70
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					70
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					70
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					70
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	190	1	349	2	N	-0-					44
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	270	1	461	2	N	20					64
							22	9									
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	250	1	466	2	N	-0-					64
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					64
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	629	2	7	9	N	6					70
06	690	N	232	-0-	-458	-0-	232	2			N	-0-					70
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					70
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					70
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	443	2	9	9	N	8					78
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					78
11	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	2			N	-0-					78
12	465	N	197	-0-	-268	-0-	197	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	10	1	4031	2	N	-0-					170
02	3836	X	3565	-0-	-271	-0-	10	1	3555	2	N	-0-					170
03	4185	X	4065	-0-	-120	-0-	10	1	4055	2	N	-0-					170
04	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	10	1	3895	2	N	25	169	1			26
							28	9									
05	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	10	1	4004	2	N	-0-					26
06	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	10	1	3735	2	N	-0-					26
07	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	10	1	3913	2	N	-0-					26
08	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	10	1	3883	2	N	-0-					26
09	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	10	1	3748	2	N	-0-					26
10	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	10	1	3912	2	N	-0-					26
11	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	10	1	3571	2	N	-0-					26
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 42,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

K & D OPERATING CO. A 448436
ODONNELL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 022172 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 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
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_____ 01/21/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

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
01	1457	N	946	-0-	-511	-0-	31	1	912	2	N	3					65
							3	9									
02	1148	N	977	-0-	-171	-0-	28	1	949	2	N	-0-					65
03	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	31	1	985	2	N	15					80
							17	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	29	1	1059	2	N	-0-					80
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	2	N	7					87
							8	9									
06	990	N	548	-0-	-442	-0-	23	1	523	2	N	2					89
							2	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1230	2	N	1					90
							1	9									
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	4					94
							4	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	30	1	1409	2	N	1					95
							1	9									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1400	2	N	5					100
							6	9									
11	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	29	1	1053	2	N	2					102
							2	9									
12	1488	N	896	-0-	-592	-0-	31	1	862	2	N	3					105
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US PETRO LP 879302
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					89
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	1081	2			N	-0-					89
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			N	-0-					89
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					89
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					89
06	1170	N	401	-0-	-769	-0-	401	2			N	-0-					89
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					89
08	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					89
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					89
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					89
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					89
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					8
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					8
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					8
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					8
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					8
06	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-					8
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					8
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					8
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					8
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					8
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					8
12	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	145	2	3	9	N	3					11
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	151	2	2	9	N	2					13
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					13
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	69	2	4	9	N	4					17
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					17
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	54	2	3	9	N	3					20
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					20
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					20
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					20
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					20
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					20
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	490	-0-	-316	-0-	490	3			N	-0-					40
02	560	N	282	-0-	-278	-0-	282	3			N	-0-					40
03	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	3			N	-0-					40
04	480	N	183	-0-	-297	-0-	182	3	1	9	N	1					41
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					41
06	330	N	53	-0-	-277	-0-	53	3			N	-0-					41
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					41
08	837	N	152	-0-	-685	-0-	152	3			N	-0-					41
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					41
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					41
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					41
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	137	-0-	-18	B -0-	137	2			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	B -0-	81	2			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	B -0-	106	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B -0-	203	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B -0-	279	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	B -0-	53	2			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	B -0-	170	2			N	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	B -0-	138	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	B -0-	192	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	B -0-	208	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	B -0-	193	2			N	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	B -0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					50
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	105	2			N	-0-					50
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					50
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					50
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					50
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					50
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					50
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					50
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					50
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					50
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					50
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	722	-0-	-797	-0-	722	2			N	-0-					196
02	1400	N	1188	-0-	-212	-0-	1188	2			N	-0-					196
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					196
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					196
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					196
06	1260	N	340	-0-	-920	-0-	340	2			N	-0-					196
07	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	1384	2			N	-0-					196
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					196
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					196
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					196
11	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	1234	2			N	-0-					196
12	1705	N	789	-0-	-916	-0-	789	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					20
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					20
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					20
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					20
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					20
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					20
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					20
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					20
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					20
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					20
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	13	1	2382	3	N	-0-					5
02	2016	N	1974	-0-	-42	-0-	12	1	1962	3	N	-0-					5
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	13	1	2271	3	N	-0-					5
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					5
05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					5
06	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	1980	3			N	-0-					5
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					5
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					5
09	1980	N	818	-0-	-1162	-0-	818	3			N	-0-					5
10	2232	N	1890	-0-	-342	-0-	1890	3			N	-0-					5
11	2160	N	1255	-0-	-905	-0-	1255	3			N	-0-					5
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	13	1	838	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	672	N	486	-0-	-186	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	130	1	195	2	N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	130	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	113	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	N	-0-					-0-
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	130	1	2960	2	N	-0-					-0-
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	130	1	2669	2	N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	130	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	130	1	2610	2	N	-0-					-0-
*12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	130	1	2259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

01	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					15
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			Y	-0-					15
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					15
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					15
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					15
06	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2			Y	-0-					15
07	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			Y	-0-					15
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					15
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					15
10	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					15
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					15
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	155	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	140	1	899	2	N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	155	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	150	1	939	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	136	1	896	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	133	1	869	2	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	155	1	1079	2	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	145	1	979	2	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	150	1	974	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	155	1	936	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	936	-0-	-211	-0-	103	1	833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	642	-0-	-450	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	470	-0-	-970	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	600	N	297	-0-	-303	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					156
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					156
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					156
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					156
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	198	2	21	9	N	19					175
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					175
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					175
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					175
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					175
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					175
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					175
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
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
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 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
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	50	-0-	-174	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3993	-0-	993	993	3993	2			N	-0-					-0-
05	3077	N	2084	-0-	-993	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	223	-0-	-1487	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1511	-0-	-199	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	62 6	1 9	75	2	N	5					112
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	129	2	N	6					118
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	62 4	1 9	104	2	N	4					122
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	60 1	1 9	53	2	N	1					123
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	62	1	43	2	N	-0-					123
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	36	1	25	2	N	-0-					123
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					123
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	2	N	-0-					123
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
01	7750		17490	-0-	9740 B	29738	17490	3			N	-0-					-0-
02	7000		11498	-0-	4498 B	34236	11498	3			N	-0-					-0-
03	7750		16594	-0-	8844 B	43080	16594	3			N	-0-					-0-
04	7500		15769	-0-	8269 B	51349	15769	3			N	-0-					-0-
05	7750		11298	-0-	3548 B	54897	11298	3			N	-0-					-0-
06	7500		-0-	-0-	-7500 B	47397					N	-0-					-0-
07	7750		12957	-0-	5207 B	52604	12957	3			N	-0-					-0-
08	7750		15483	-0-	7733 B	60337	15483	3			N	-0-					-0-
09	7500		14933	-0-	7433 B	67770	14933	3			N	-0-					-0-
10	7750		15310	-0-	7560 B	75330	15310	3			N	-0-					-0-
11	7500		14527	-0-	7027 B	82357	14527	3			N	-0-					-0-
12	7750		14797	-0-	7047 B	89404	14797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
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
01	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-50392					N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512 B	-50392					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-50392					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-50392					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-50392					N	-0-					-0-
06	0	N	5	-0-	5 B	-50387	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	1984	-0-	1984 B	-48403	1984	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-48403					N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2 B	-48403	3	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-48403					N	-0-					-0-
11	0	N	987	-0-	987 B	-47416	987	3			N	-0-					-0-
12	3	N	877	-0-	874 B	-46542	877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MCCRORY WELL #: 1 RRCID -> 133219 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3498 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2019 - P/A 07/30/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
DEEN WELL #: 1 RRCID -> 137326 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3442 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILBERBERG WELL #: 1 RRCID -> 137328 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	644	N	392	-0-	-252	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	211	-0-	-440	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2501	-0-	-467	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2803	-0-	-437	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1430	-0-	-1918	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	1986	-0-	-1238	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1860	-0-	-930	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	831	-0-	-1153	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1364	-0-	-1996	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
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
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	476	N	317	-0-	-159	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	540	N	123	-0-	-417	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	840	N	248	-0-	-592	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	570	N	337	-0-	-233	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MGE RESOURCES, INC. 563288
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

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
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	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-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

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
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

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
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	540	N	310	-0-	-230	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
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
01	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	728	N	32	-0-	-696	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	60	1	527	2	N	-0-					145
02	532 N	473	-0-	-59 B	-0-	48	1	425	2	N	-0-					145
03	527 N	301	-0-	-226 B	-0-	42	1	259	2	N	-0-					145
04	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	60	1	583	2	N	-0-					145
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	62	1	563	2	N	-0-					145
06	300 N	209	-0-	-91 B	-0-	18	1	191	2	N	-0-					145
07	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	62	1	515	2	N	-0-					145
08	620 N	467	-0-	-153 B	-0-	54	1	413	2	N	-0-					145
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	42	1	254	2	N	-0-					145
10	589 N	337	-0-	-252 B	-0-	44	1	287	2	N	5					150
						6	9									
11	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	60	1	549	2	N	2					152
						2	9									
*12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	62	1	387	2	N	2					154
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1363	3	44	9	N	40					147
02	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1220	3	52	9	N	47					194
03	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1370	3	3	9	N	3					197
04	1350 N	1314	-0-	-36 B	-0-	1275	3	39	9	N	35	180	1			52
05	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1385	3	6	9	N	5					57
06	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1329	3	25	9	N	23					80
07	1364 N	1098	-0-	-266 B	-0-	1086	3	12	9	N	11					91
08	1395 N	600	-0-	-795 B	-0-	600	3			N	-0-					91
09	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1492	3	19	9	N	17	49	1			59
10	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1466	3	30	9	N	27					86
*11	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1383	3	7	9	N	6					92
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 14,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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
01	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					95
02	308	N	293	-0-	-15 B	-0-	293	2			N	-0-					95
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					95
04	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					95
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					95
06	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					95
07	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			N	-0-					95
08	341	N	49	-0-	-292 B	-0-	49	2			N	-0-					95
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					95
10	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					95
11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-530					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
KINDER WELL #: 19 RRCID -> 225021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7682 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	88	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09675 02/17/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1239	3	84	9	N	76					242
02	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1089	3	26	9	N	24					266
03	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1191	3	68	9	N	62					328
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1130	3	11	9	N	10	182	1			156
05	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1245	3	63	9	N	57					213
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1153	3	39	9	N	35					248
07	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1182	3	23	9	N	21					269
08	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1132	3	6	9	N	5					274
09	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					274
10	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-	174	1			100
11	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-	56	1			44
*12	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 13,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 160747 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7506 - 7522

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - P/A 02/27/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

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
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	690	2	12	9	Y	11					311
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			Y	-0-					311
03	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			Y	-0-					311
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	925	2	3	9	Y	3					314
05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	705	2	13	9	Y	12					326
06	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	588	2	10	9	Y	9					335
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	758	2	39	9	Y	35					370
08	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	845	2	13	9	Y	12					382
09	600	N	306	-0-	-294 B	-0-	303	2	3	9	Y	3					385
10	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					385
11	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					385
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					385

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

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
01	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	300	N	31	-0-	-269 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	310	N	70	-0-	-240 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	300	N	26	-0-	-274 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	534	-0-	534	534	534	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	201	-0-	201	735	201	2			N	-0-					-0-
09		418	590	-0-	172	907	590	2			N	-0-					-0-
10		590	421	-0-	-169	738	421	2			N	-0-					-0-
11	1142	N	404	-0-	-738	-0-	26	1	378	2	N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	241	2	13	9	N	12					119
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	109	2	3	9	N	3					122
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	209	2	22	9	N	20					142
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	157	2	9	9	N	8	112	1			38
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	215	2	13	9	N	12					50
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	181	2	11	9	N	10					60
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	254	2	17	9	N	15					75
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	216	2	11	9	N	10					85
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	232	2	17	9	N	15					100
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	278	2	13	9	N	12					112
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12	111	1			13
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	N	14					27

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	12	1	1588	2	N	-0-			90
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	11	1	1396	2	N	-0-			90
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	12	1	1459	2	N	-0-			90
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-			90
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-			90
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	N	14			104
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			N	-0-			104
08	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	1136	2			N	-0-			104
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	N	13			117
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			117
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			117
12	1581	N	1260	-0-	-321	-0-	12	1	1248	2	N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 17,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					18
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	3			N	-0-					18
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					18
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					18
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					18
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					18
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					18
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					18
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					18
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					18
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					18
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	13	1	364	3	N	-0-					48
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	11	1	568	3	N	-0-					48
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	N	-0-					48
							7	4									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	534	3	71	4	N	-0-					48
05	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	3			N	-0-	3	5			45
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	3			N	-0-					45
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					45
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					45
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			N	-0-					45
10	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					45
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	349	3	14	4	N	-0-					45
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	3					48
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	372	3	371	4	N	-0-			20
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	364	3	496	4	N	-0-			20
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	362	3	16	4	N	-0-			20
04	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	3			N	-0-			20
05	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3			N	-0-			20
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			20
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-			20
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			20
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			20
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	419	1	1383	3	N	-0-					177
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1751	3	52	9	N	47	197	1			27
03	1922	N	784	-0-	-1138	-0-	784	3			N	-0-					27
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2031	3	40	9	N	36					63
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1846	3	11	9	N	10					73
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	3	6	9	N	5					78
07	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1740	3	6	9	N	5					83
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	3	2	9	N	2					85
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	3	6	9	N	5					90
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1580	3	3	9	N	3					93
11	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	1545	3	11	9	N	10					103
12	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	1479	3	7	9	N	6					109

TOTAL GAS PROD: 20,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	390	1	1199	3	N	-0-	93	1			134
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-	90	7			44
03	1240	N	762	-0-	-478	-0-	762	3			N	-0-					44
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					44
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					44
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	3	2	9	N	2					46
07	1240	N	885	-0-	-355	-0-	884	3	1	9	N	1					47
08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	972	3	7	9	N	6					53
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	821	3	4	9	N	4					57
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1097	3	7	9	N	6					63
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	3	9	9	N	8					71
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	N	8					79

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 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
01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1210	2	19	9	N	17					77
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20					97
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1224	2	26	9	N	24	7	8			114
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1159	2	10	9	N	9	3	8			120
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1179	2	31	9	N	28	9	8			139
06	1200	N	872	-0-	-328	-0-	866	2	6	9	N	5	5	8			139
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					139
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					139
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					139
10	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1065	2	11	9	N	10	10	8			139
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1200	2	12	9	N	11					150
12	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1210	2	26	9	N	24	9	8			165

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	815	2	26	9	N	24					102
02	392	N	131	-0-	-261	-0-	129	2	2	9	N	2	82	1			22
03	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-					22
04	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-					22
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	446	2	20	9	N	18					40
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	665	2	29	9	N	26	17	1			49
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	2	9	9	N	8					57
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	594	2	24	9	N	22					79
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	491	2	15	9	N	14					93
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	191	2	9	9	N	8					101
11	420	N	164	-0-	-256	-0-	158	2	6	9	N	5					106
12	434	N	207	-0-	-227	-0-	190	2	17	9	N	15	86	1			35

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1199	2	24	9	N	22					62
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	945	2	17	9	N	15					77
03	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1038	2	18	9	N	16					93
04	1170	N	1007	-0-	-163	-0-	994	2	13	9	N	12					105
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	N	14					119
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	N	5					124
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1187	2	13	9	N	12					136
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	N	6					142
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	N	10					152
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1159	2	7	9	N	6					158
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	2	9	9	N	8					166
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 12,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	766	2	9	9	N	8					187
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10					197
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	708	2	11	9	N	10					207
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	537	2			N	-0-	184	1			23
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	695	2	2	9	N	2					25
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					25
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					25
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	N	5					30
09	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					30
10	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					30
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					30
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	51	1	1709	2	Y	2	102	1			21
							2	9									
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	51	1	1533	2	Y	10					31
							11	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	52	1	1735	2	Y	5					36
							6	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	Y	5					41
							6	9									
05	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	49	1	1557	2	Y	2					43
							2	9									
06	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	48	1	1536	2	Y	-0-					43
07	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	50	1	1682	2	Y	-0-					43
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	52	1	1751	2	Y	2					45
							2	9									
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	53	1	1777	2	Y	-0-					45
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	54	1	1786	2	Y	-0-					45
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	53	1	1689	2	Y	-0-					45
12	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	55	1	1734	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 20,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	298	1	349	2	Y	-0-					25
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	269	1	412	2	Y	-0-					25
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	298	1	241	2	Y	-0-					25
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	288	1	442	2	Y	-0-					25
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	298	1	430	2	Y	-0-					25
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	288	1	179	2	Y	-0-					25
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	298	1	479	2	Y	-0-					25
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	298	1	291	2	Y	-0-					25
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	288	1	336	2	Y	-0-					25
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	148	1	449	2	Y	-0-					25
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	288	1	293	2	Y	-0-					25
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	298	1	478	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	72	1			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					68
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					68
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					68
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			Y	-0-					68
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					68
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			Y	-0-					68
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					68
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					68
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			Y	-0-					68
10	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	1			Y	-0-					68
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					68
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

	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
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	133	1	263	2	Y	-0-					27
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	120	1	337	2	Y	-0-					27
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	133	1	405	2	Y	-0-					27
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	129	1	255	2	Y	-0-					27
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	133	1	295	2	Y	-0-					27
06	510	N	355	-0-	-155	-0-	129	1	226	2	Y	-0-					27
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	133	1	243	2	Y	-0-					27
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	133	1	133	2	Y	-0-					27
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	129	1	250	2	Y	-0-					27
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	86	1	197	2	Y	-0-					27
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	116	1	52	2	Y	-0-					27
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	133	1	302	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	264	-0-	264	264	264	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	89	-0-	89	353	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	267	1	141	2	Y	-0-					20
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	241	1	124	2	Y	-0-					20
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	267	1	99	2	Y	-0-					20
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	258	1	52	2	Y	-0-					20
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	267	1	43	2	Y	-0-					20
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	258	1	44	2	Y	-0-					20
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	267	1	42	2	Y	-0-					20
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	267	1	65	2	Y	-0-					20
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	258	1	49	2	Y	-0-					20
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	267	1	22	2	Y	-0-					20
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			Y	-0-					20
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

01	558	N	448	-0-	-110	-0-	223	1	184	2	Y	37	163	1			27
							41	9									
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	202	1	196	2	Y	13					40
							14	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	223	1	164	2	Y	25					65
							28	9									
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	216	1	129	2	Y	-0-					65
05	465	N	258	-0-	-207	-0-	223	1	35	2	Y	-0-					65
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	216	1	309	2	Y	141	172	1			34
							155	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	223	1	248	2	Y	30	1	8			63
							33	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	223	1	138	2	Y	40					103
							44	9									
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	216	1	315	2	Y	31	92	1			42
							34	9									
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	137	1	212	2	Y	36	11	1			67
							40	9									
11	390	N	152	-0-	-238	-0-	133	1	19	2	Y	-0-					67
12	589	N	224	-0-	-365	-0-	223	1	1	9	Y	1	1	1			67

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	112	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	101	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	112	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	108	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	112	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	123	2	63	9	Y	57	43	1			14
08	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-	14	1			-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	112	1	504	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	101	1	230	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	112	1	553	2	Y	-0-					23
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	108	1	535	2	Y	-0-					23
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	112	1	497	2	Y	-0-					23
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	108	1	370	2	Y	-0-					23
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	112	1	460	2	Y	14					37
							15	9									
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	112	1	412	2	Y	-0-					37
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	108	1	376	2	Y	-0-					37
10	589	N	413	-0-	-176	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					37
11	510	N	244	-0-	-266	-0-	97	1	147	2	Y	-0-					37
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	112	1	226	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 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
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			Y	-0-					47
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	1			Y	-0-					47
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	1			Y	-0-					47
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			Y	-0-					47
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			Y	-0-					47
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	1			Y	-0-					47
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	25	54	1			18
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					14
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					14
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					14
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					14
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					14
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					14
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					14
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					14
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					14
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					14
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					14
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1367	2	31	9	N	28					142
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1175	2	28	9	N	25	77	1			90
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1284	2	11	9	N	10					100
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1271	2	13	9	N	12					112
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1363	2	13	9	N	12					124
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1223	2	15	9	N	14					138
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	N	14					152
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1266	2	14	9	N	13					165
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1305	2	17	9	N	15					180
10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-					180
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1160	2	2	9	N	2					182
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	N	6					188

TOTAL GAS PROD: 15,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	2	9	9	N	8					51
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1556	2	10	9	N	9					60
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	N	10					70
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1807	2	11	9	N	10					80
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1875	2	11	9	N	10					90
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1803	2	9	9	N	8					98
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	2	4	9	N	4					102
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	N	2					104
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1					105
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					105
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2					107
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	2	7	9	N	6					113

TOTAL GAS PROD: 22,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					23
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	2			N	-0-					23
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					23
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					23
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					23
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					23
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					23
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					23
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					23
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					23
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					23
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			38
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			38
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			38
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			38
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	N	10					128
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13	113	1			28
03	1364	N	902	-0-	-462	-0-	895	2	7	9	N	6					34
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	939	2	9	9	N	8					42
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1301	2	10	9	N	9					51
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1251	2	7	9	N	6					57
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	N	2					59
08	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1224	2	1	9	N	1					60
09	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1087	2	4	9	N	4					64
10	1271	N	890	-0-	-381	-0-	890	2			N	-0-					64
11	1200	N	772	-0-	-428	-0-	772	2			N	-0-					64
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 12,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3					53
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	3	2	6	9	N	5					58
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					63
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4					67
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	5	2	3	9	N	3					70
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	4	2	3	9	N	3					73
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					78
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	N	5					83
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					83
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					83
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	3	2	2	9	N	2					85
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					88

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 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
01	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-					135
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					135
03	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	1796	2			N	-0-					135
04	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	2			N	-0-					135
05	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			N	-0-					135
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					135
07	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			N	-0-					135
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					135
09	1920	N	1549	-0-	-371	-0-	1549	2			N	-0-					135
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					135
11	1980	N	1806	-0-	-174	-0-	1806	2			N	-0-					135
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 22,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4550	2	15	9	N	14					142
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4028	2	67	9	N	61					203
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4376	2	73	9	N	66	194	1			75
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4347	2	17	9	N	15					90
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4332	2	13	9	N	12					102
06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4144	2	13	9	N	12					114
07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4187	2	14	9	N	13					127
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4244	2	29	9	N	26					153
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4076	2	23	9	N	21					174
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					174
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4496	2	6	9	N	5					179
*12	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4483	2	30	9	N	27	166	1			40

TOTAL GAS PROD: 51,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4780	2	43	9	N	39					162
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4205	2	44	9	N	40					202
03	4619 X	4404	-0-	-215	-0-	4348	2	56	9	N	51					253
04	4470 X	3789	-0-	-681	-0-	3741	2	48	9	N	44	190	1			107
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4654	2	25	9	N	23					130
06	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4764	2	47	9	N	43					173
07	4619 X	4530	-0-	-89	-0-	4496	2	34	9	N	31					204
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4585	2	56	9	N	51					255
09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4679	2	22	9	N	20	192	1			83
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5309	2	35	9	N	32					115
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5041	2	53	9	N	48					163
*12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4944	2	48	9	N	44					207

TOTAL GAS PROD: 56,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2809	2	64	9	N	58	200	1			23
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2184	2	19	9	N	17					40
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2449	2	33	9	N	30					70
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2023	2	29	9	N	26					96
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2135	2	23	9	N	21					117
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	N	20					137
07	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	1227	2	10	9	N	9					146
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1857	2	14	9	N	13					159
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	N	16					175
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1965	2	6	9	N	5					180
11	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1238	2	14	9	N	13					193
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	N	6					199

TOTAL GAS PROD: 23,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2216	-0-	-80	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 4015 RRCID -> 176579 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7825 - 8030

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2		N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	2		N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1998	2	45	9	N	41					200
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1718	2	22	9	N	20					220
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1888	2	33	9	N	30					250
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1836	2	21	9	N	19	170	1			99
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1854	2	19	9	N	17					116
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1759	2	21	9	N	19					135
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					135
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					135
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	N	24					159
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1738	2	19	9	N	17					176
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1618	2	34	9	N	31					207
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1682	2	47	9	N	43	191	1			59

TOTAL GAS PROD: 21,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	897	-0-	-436	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	873	-0-	-460	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	891	-0-	-189	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1727	2	33	9	N	30	191	1			48
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	N	13					61
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1736	2	15	9	N	14					75
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1644	2	13	9	N	12					87
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1404	2	25	9	N	23					110
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	N	17					127
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1613	2	18	9	N	16					143
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1495	2	12	9	N	11					154
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	2	14	9	N	13					167
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1503	2	9	9	N	8					175
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	N	15					190
*12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1403	2	17	9	N	15					205

TOTAL GAS PROD: 18,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	N	9					28
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	N	10					38
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1142	2	11	9	N	10					48
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1127	2	13	9	N	12					60
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1219	2	9	9	N	8					68
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3					71
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	N	5					76
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3					79
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	985	2	3	9	N	3					82
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1028	2	11	9	N	10					92
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1005	2	9	9	N	8					100
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	5					105

TOTAL GAS PROD: 13,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	694	2	76	9	N	69					237
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	443	2	43	9	N	39	153	1			123
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	744	2	72	9	N	65					188
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	811	2	178	9	N	162	185	1			165
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	624	2	77	9	N	70					235
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	778	2	143	9	N	130	171	1			194
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	684	2	91	9	N	83	177	1			100
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	631	2	101	9	N	92					192
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	585	2	110	9	N	100	183	1			109
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	636	2	109	9	N	99					208
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	620	2	78	9	N	71	184	1			95
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	636	2	119	9	N	108					203

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

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
01	2201	N	1640	-0-	-561	-0-	1628	2	12	9	N	11					128
02	1568	N	1430	-0-	-138	-0-	1424	2	6	9	N	5					133
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			N	-0-					133
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1912	2	23	9	N	21					154
05	1581	N	752	-0-	-829	-0-	742	2	10	9	N	9					163
06	1590	N	323	-0-	-1267	-0-	323	2			N	-0-					163
07	2015	N	456	-0-	-1559	-0-	456	2			N	-0-					163
08	744	N	488	-0-	-256	-0-	488	2			N	-0-					163
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					163
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					163
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					163
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

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
01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					137
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4648	2	29	9	N	26	137	1	1	8	25
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					25
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					25
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					25
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					25
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					25
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					25
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					25
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					25
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					25
*12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 46,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

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
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	657	2	88	9	N	80					295
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	572	2	53	9	N	48	140	1			203
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	676	2	87	9	N	79					282
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	N	4	172	1			114
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	657	2	48	9	N	44					158
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	753	2	55	9	N	50					208
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	764	2	114	9	N	104					312
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	767	2	52	9	N	47	190	1			169
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	756	2	86	9	N	78					247
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	741	2	84	9	N	76	189	1			134
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	666	2	63	9	N	57					191
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	670	2	92	9	N	84	185	1			90

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 189608 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 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
*01	279	N	214	-0-	-65	-0-	208	2	6	9	N	5					179
*02	280	N	66	-0-	-214	-0-	66	2			N	-0-					179
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5	184	1			-0-
*04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*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	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-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					37
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6	9	N	5	5	8			37
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2	2	8			37
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3	3	8			37
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					37
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					37
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					37
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					37
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					37
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					146
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					146
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					146
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					146
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					146
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					146
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					146
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					146
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					146
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					146
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					146
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	X	21	-0-	-568	-0-	19	2	2	9	N	2					98
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3160	2	18	9	N	16	1	8			113
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3515	2	8	9	N	7					120
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3284	2	13	9	N	12					132
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3291	2	6	9	N	5					137
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	2	1	9	N	1					138
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					138
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3094	2	8	9	N	7					145
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2781	2	45	9	N	41					186
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2361	2	3	9	N	3					189
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2228	2	8	9	N	7					196
*12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2196	2	21	9	N	19					215

TOTAL GAS PROD: 32,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		1694	-0-	1694	1694	1684	2	10	9	N	9					78
04	14B2 EXT		7879	-0-	7879	9573	7844	2	35	9	N	32					110
05	14B2 EXT		9390	-0-	9390	18963	9293	2	97	9	N	88					198
06	27885	X	8922	-0-	-18963	-0-	8855	2	67	9	N	61	174	1			85
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7843	2	53	9	N	48					133
08	8742	X	6785	-0-	-1957	-0-	6759	2	26	9	N	24					157
09	8460	X	6822	-0-	-1638	-0-	6799	2	23	9	N	21					178
10	8742	X	6831	-0-	-1911	-0-	6810	2	21	9	N	19					197
11	8460	X	2761	-0-	-5699	-0-	2743	2	18	9	N	16					213
12	7905	X	2829	-0-	-5076	-0-	2796	2	33	9	N	30					243

TOTAL GAS PROD: 61,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	1149	2	4	9	N	4					165
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1150	2	6	9	N	5					170
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5					175
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	N	9					184
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1249	2	11	9	N	10					194
06	1680	N	1268	-0-	-412	-0-	1262	2	6	9	N	5					199
07	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1292	2	3	9	N	3					202
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5					207
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					207
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					207
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					207
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 18,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	178	1			124
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	126	2	4	9	N	4					128
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					136
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	2	13	9	N	12					148
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	N	2					150
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	158	2	39	9	N	35					185
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	96	2	9	9	N	8					193
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					195
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	N	4					199
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					199
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					199
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	247	2	7	9	N	6					205

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					176
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					176
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					176
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					176
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					176
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					176
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					176
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					176
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					176
10	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					176
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					176
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FLOWERS "D" WELL #: 2021 RRCID -> 229357 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7813 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6230	-0-	-652	-0-	6054	2	176	9	N	160	172	1			154
02	6048	X	5709	-0-	-339	-0-	5467	2	242	9	N	220	177	1	6	8	191
03	6665	X	6006	-0-	-659	-0-	5806	2	200	9	N	182	174	1	3	8	196
04	6180	X	5674	-0-	-506	-0-	5546	2	128	9	N	116					312
05	6324	X	5867	-0-	-457	-0-	5680	2	187	9	N	170	171	1			311
06	6120	X	5511	-0-	-609	-0-	5332	2	179	9	N	163	343	1			131
07	6324	X	5612	-0-	-712	-0-	5454	2	158	9	N	144	169	1			106
08	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	5464	2	174	9	N	158	159	1			105
09	5670	X	5439	-0-	-231	-0-	5276	2	163	9	N	148					253
10	5859	X	5642	-0-	-217	-0-	5463	2	179	9	N	163	180	1			236
11	5520	X	4883	-0-	-637	-0-	4743	2	140	9	N	127	171	1			192
12	5642	X	5154	-0-	-488	-0-	5027	2	127	9	N	115	183	1			124

TOTAL GAS PROD: 67,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,866

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10189	-0-	-1095	-0-	9858	2	331	9	N	301	323	1			224
02	9688	X	8572	-0-	-1116	-0-	8393	2	179	9	N	163	170	1	1	8	216
03	10478	X	9435	-0-	-1043	-0-	9150	2	285	9	N	259	176	1	1	8	298
04	9900	X	8658	-0-	-1242	-0-	8368	2	290	9	N	264	360	1	1	8	201
05	10199	X	9011	-0-	-1188	-0-	8765	2	246	9	N	224	189	1			236
06	9870	X	8817	-0-	-1053	-0-	8572	2	245	9	N	223	172	1			287
07	9486	X	9063	-0-	-423	-0-	8847	2	216	9	N	196	168	1			315
08	9424	X	8860	-0-	-564	-0-	8596	2	264	9	N	240	323	1			232
09	8820	X	8500	-0-	-320	-0-	8267	2	233	9	N	212	169	1			275
10	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9391	2	287	9	N	261	177	1			359
11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	8871	2	240	9	N	218	348	1			229
12	9052	X	8802	-0-	-250	-0-	8556	2	246	9	N	224	178	1			275

TOTAL GAS PROD: 108,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,785

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7448	-0-	-1170	-0-	7302	2	146	9	N	133	184	1			213
02	7588	X	6509	-0-	-1079	-0-	6388	2	121	9	N	110	3	8			320
03	8277	X	7337	-0-	-940	-0-	7226	2	111	9	N	101	184	1	1	8	236
04	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	17145	2	138	9	N	125	8	8			353
05	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	19247	2	231	9	N	210	334	1			229
06	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18316	2	206	9	N	187	187	1			229
07	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	18820	2	178	9	N	162					391
08	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	18036	2	146	9	N	133	176	1			348
09	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16666	2	124	9	N	113	186	1			275
10	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16661	2	169	9	N	154	184	1			245
11	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15547	2	150	9	N	136					381
*12	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15267	2	166	9	N	151					532

TOTAL GAS PROD: 178,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	6758	X	5092	-0-	-1666	-0-	5046	2	46	9	N	42					286
02	6104	X	4298	-0-	-1806	-0-	4226	2	72	9	N	65	197	1			154
03	6758	X	872	-0-	-5886	-0-	865	2	7	9	N	6					160
04	5970	X	2448	-0-	-3522	-0-	2446	2	2	9	N	2					162
05	6045	X	4479	-0-	-1566	-0-	4399	2	80	9	N	73					235
06	4920	X	4797	-0-	-123	-0-	4776	2	21	9	N	19					254
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5368	2	24	9	N	22					276
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7716	2	99	9	N	90					366
09	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7598	2	39	9	N	35	187	1			214
10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5954	2	26	9	N	24					238
11	7560	X	5530	-0-	-2030	-0-	5480	2	50	9	N	45					283
12	7812	X	5597	-0-	-2215	-0-	5483	2	114	9	N	104					387

TOTAL GAS PROD: 59,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8295	-0-	-354	-0-	8190	2	105	9	N	95					257
02	7700	X	7409	-0-	-291	-0-	7334	2	75	9	N	68	193	1			132
03	8525	X	7117	-0-	-1408	-0-	7056	2	61	9	N	55					187
04	8040	X	7543	-0-	-497	-0-	7454	2	89	9	N	81	1	8			267
05	8308	X	7257	-0-	-1051	-0-	7181	2	76	9	N	69	195	1			141
06	8040	X	6997	-0-	-1043	-0-	6987	2	10	9	N	9					150
07	8215	X	7501	-0-	-714	-0-	7473	2	28	9	N	25					175
08	7781	X	7608	-0-	-173	-0-	7533	2	75	9	N	68					243
09	7530	X	7259	-0-	-271	-0-	7198	2	61	9	N	55	178	1			120
10	7502	X	7024	-0-	-478	-0-	6978	2	46	9	N	42					162
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7334	2	23	9	N	21					183
*12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7670	2	150	9	N	136					319

TOTAL GAS PROD: 89,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2295	-0-	-2014	-0-	2088	2	207	9	N	188	380	1			176
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4539	2	220	9	N	200	9	8			367
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3751	2	201	9	N	183	187	1	4	8	359
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2928	2	212	9	N	193	372	1	3	8	177
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6801	2	198	9	N	180					357
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6732	2	110	9	N	100	192	1			265
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	6841	2	283	9	N	257	192	1			330
08	7006	X	5429	-0-	-1577	-0-	5276	2	153	9	N	139	185	1			284
09	6840	X	5902	-0-	-938	-0-	5610	2	292	9	N	265	191	1			358
10	7130	X	6836	-0-	-294	-0-	6639	2	197	9	N	179	360	1			177
11	6900	X	5869	-0-	-1031	-0-	5679	2	190	9	N	173	178	1			172
12	7130	X	6511	-0-	-619	-0-	6309	2	202	9	N	184	186	1			170

TOTAL GAS PROD: 65,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6960	-0-	-914	-0-		6728	2	232	9	N	211	199	1			137
02	6832	X	5977	-0-	-855	-0-		5791	2	186	9	N	169	197	1	7	8	102
03	7285	X	6276	-0-	-1009	-0-		6098	2	178	9	N	162	174	1	3	8	87
04	7050	X	6242	-0-	-808	-0-		6055	2	187	9	N	170	2	8			255
05	7068	X	6115	-0-	-953	-0-		5929	2	186	9	N	169	182	1			242
06	6750	X	6047	-0-	-703	-0-		5882	2	165	9	N	150	188	1			204
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-		6475	2	194	9	N	176	186	1			194
08	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-		6431	2	183	9	N	166	195	1			165
09	6240	X	6199	-0-	-41	-0-		6006	2	193	9	N	175	186	1			154
10	6665	X	6178	-0-	-487	-0-		6023	2	155	9	N	141	176	1			119
11	6450	X	5875	-0-	-575	-0-		5690	2	185	9	N	168					287
12	6665	X	5847	-0-	-818	-0-		5698	2	149	9	N	135	193	1			229

TOTAL GAS PROD: 74,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	13186	-0-	-2500	-0-		12575	2	611	9	N	555	517	1			444
02	13664	X	11569	-0-	-2095	-0-		11054	2	515	9	N	468	342	1	3	8	567
03	14632	X	12501	-0-	-2131	-0-		11943	2	558	9	N	507	521	1	1	8	552
04	13140	X	11699	-0-	-1441	-0-		11181	2	518	9	N	471	541	1	3	8	479
05	13578	X	11874	-0-	-1704	-0-		11338	2	536	9	N	487	527	1			439
06	12750	X	11318	-0-	-1432	-0-		10854	2	464	9	N	422	511	1			350
07	12803	X	11475	-0-	-1328	-0-		10995	2	480	9	N	436	331	1			455
08	12493	X	11284	-0-	-1209	-0-		10844	2	440	9	N	400	505	1			350
09	11700	X	10889	-0-	-811	-0-		10452	2	437	9	N	397	328	1			419
10	11873	X	11520	-0-	-353	-0-		11026	2	494	9	N	449	530	1			338
11	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-		10919	2	413	9	N	375	361	1			352
12	11470	X	10912	-0-	-558	-0-		10508	2	404	9	N	367	351	1			368

TOTAL GAS PROD: 139,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,334

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-		3814	2	487	9	N	443	588	1			324
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-		3532	2	383	9	N	348	198	1			474
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-		3804	2	494	9	N	449	595	1			328
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-		3888	2	408	9	N	371	381	1			318
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-		3940	2	439	9	N	399	564	1			153
06	4080	X	3946	-0-	-134	-0-		3469	2	477	9	N	434	198	1			389
07	4216	X	3942	-0-	-274	-0-		3566	2	376	9	N	342	394	1			337
08	4216	X	3520	-0-	-696	-0-		3160	2	360	9	N	327	369	1			295
09	4080	X	3443	-0-	-637	-0-		3096	2	347	9	N	315	188	1			422
10	4216	X	3672	-0-	-544	-0-		3280	2	392	9	N	356	194	1			584
11	3960	X	3884	-0-	-76	-0-		3535	2	349	9	N	317	391	1			510
12	3937	X	3889	-0-	-48	-0-		3578	2	311	9	N	283	377	1			416

TOTAL GAS PROD: 47,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,384

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	6975	X	6231	-0-	-744	-0-	6164	2	67	9	N	61					181
02	6300	X	5774	-0-	-526	-0-	5711	2	63	9	N	57					238
03	6758	X	6191	-0-	-567	-0-	6136	2	55	9	N	50	192	1	1	8	95
04	6330	X	5914	-0-	-416	-0-	5885	2	29	9	N	26	1	8			120
05	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6401	2	51	9	N	46					166
06	6180	X	5998	-0-	-182	-0-	5942	2	56	9	N	51					217
07	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	6024	2	52	9	N	47	181	1			83
08	6448	X	5851	-0-	-597	-0-	5797	2	54	9	N	49					132
09	6240	X	5772	-0-	-468	-0-	5718	2	54	9	N	49					181
10	6448	X	5262	-0-	-1186	-0-	5237	2	25	9	N	23					204
11	6000	X	5400	-0-	-600	-0-	5358	2	42	9	N	38					242
12	6076	X	5621	-0-	-455	-0-	5579	2	42	9	N	38	192	1			88

TOTAL GAS PROD: 70,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3064	2	312	9	N	284	369	1			553
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2612	2	256	9	N	233	184	1	3	8	599
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2712	2	256	9	N	233	364	1	1	8	467
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2777	2	299	9	N	272	195	1			544
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2912	2	326	9	N	296	369	1			471
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	2999	2	194	9	N	176	179	1			468
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3110	2	436	9	N	396	370	1			494
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3126	2	309	9	N	281	356	1			419
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2746	2	339	9	N	308	186	1			541
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2827	2	321	9	N	292	367	1			466
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2812	2	287	9	N	261	178	1			549
*12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2842	2	308	9	N	280	330	1			499

TOTAL GAS PROD: 38,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

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
01	1674	X	1545	-0-	-129	-0-	1325	2	220	9	N	200	186	1			312
02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1349	2	197	9	N	179	159	1	3	8	329
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1491	2	227	9	N	206	179	1	1	8	355
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1323	2	211	9	N	192	180	1			367
05	1705	X	1430	-0-	-275	-0-	1301	2	129	9	N	117	184	1			300
06	1650	N	1171	-0-	-479	-0-	1063	2	108	9	N	98	182	1			216
07	1581	N	994	-0-	-587	-0-	861	2	133	9	N	121	191	1			146
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1248	2	190	9	N	173					319
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1264	2	107	9	N	97	195	1			221
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1213	2	106	9	N	96					317
11	1380	N	1124	-0-	-256	-0-	1045	2	79	9	N	72	180	1			209
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1093	2	228	9	N	207	187	1			229

TOTAL GAS PROD: 16,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	5301	X	4385	-0-	-916	-0-	3966	2	419	9	N	381	382	1			314
02	4564	X	4270	-0-	-294	-0-	3906	2	364	9	N	331	359	1			286
03	5208	X	4657	-0-	-551	-0-	4242	2	415	9	N	377	353	1			310
04	5040	X	4764	-0-	-276	-0-	4404	2	360	9	N	327	185	1			452
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5921	2	355	9	N	323	529	1			246
06	4590	X	4518	-0-	-72	-0-	4198	2	320	9	N	291	189	1			348
07	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	4272	2	377	9	N	343	496	1			195
08	4929	X	4167	-0-	-762	-0-	3852	2	315	9	N	286	314	1			167
09	5280	X	3654	-0-	-1626	-0-	3335	2	319	9	N	290	165	1			292
10	5456	X	3989	-0-	-1467	-0-	3631	2	358	9	N	325	351	1			266
11	4530	X	3941	-0-	-589	-0-	3666	2	275	9	N	250	179	1			337
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					337

TOTAL GAS PROD: 49,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,524

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
01	9827	X	8362	-0-	-1465	-0-	8230	2	132	9	N	120	199	1			266
02	8456	X	7305	-0-	-1151	-0-	7165	2	140	9	N	127	194	1	7	8	192
03	9052	X	7511	-0-	-1541	-0-	7312	2	199	9	N	181	186	1	2	8	185
04	8730	X	7489	-0-	-1241	-0-	7329	2	160	9	N	145	199	1	3	8	128
05	8680	X	3280	-0-	-5400	-0-	3164	2	116	9	N	105					233
06	8100	X	3855	-0-	-4245	-0-	3746	2	109	9	N	99	197	1			135
07	8091	X	7404	-0-	-687	-0-	7213	2	191	9	N	174	187	1			122
08	7750	X	6855	-0-	-895	-0-	6690	2	165	9	N	150					272
09	7500	X	7018	-0-	-482	-0-	6879	2	139	9	N	126	190	1			208
10	7409	X	6241	-0-	-1168	-0-	6096	2	145	9	N	132	190	1			150
11	7170	X	5351	-0-	-1819	-0-	5224	2	127	9	N	115					265
12	7409	X	6289	-0-	-1120	-0-	6158	2	131	9	N	119	190	1			194

TOTAL GAS PROD: 76,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,593

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
01	8866	X	8261	-0-	-605	-0-	8007	2	254	9	N	231	183	1			239
02	7924	X	7308	-0-	-616	-0-	7131	2	177	9	N	161	191	1			209
03	8773	X	7671	-0-	-1102	-0-	7451	2	220	9	N	200	188	1			221
04	8400	X	6167	-0-	-2233	-0-	5976	2	191	9	N	174	184	1			211
05	8525	X	6928	-0-	-1597	-0-	6723	2	205	9	N	186	189	1			208
06	7980	X	7162	-0-	-818	-0-	6989	2	173	9	N	157	183	1			182
07	8091	X	6931	-0-	-1160	-0-	6753	2	178	9	N	162	177	1			167
08	7657	X	7483	-0-	-174	-0-	7298	2	185	9	N	168					335
09	7170	X	6762	-0-	-408	-0-	6585	2	177	9	N	161	189	1			307
10	7409	X	6901	-0-	-508	-0-	6759	2	142	9	N	129	190	1			246
11	7230	X	6688	-0-	-542	-0-	6535	2	153	9	N	139					385
12	7471	X	7051	-0-	-420	-0-	6869	2	182	9	N	165					550

TOTAL GAS PROD: 85,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

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
01	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	3549	2	502	9	N	456	580	1			234
02	3948	X	3945	-0-	-3	-0-	3470	2	475	9	N	432	188	1	15	8	463
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4140	2	541	9	N	492	551	1	7	8	397
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	3792	2	439	9	N	399	371	1	5	8	420
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	3924	2	458	9	N	416	368	1			468
06	4530	X	3564	-0-	-966	-0-	3256	2	308	9	N	280	551	1			197
07	4681	X	3725	-0-	-956	-0-	3330	2	395	9	N	359	186	1			370
08	4681	X	4097	-0-	-584	-0-	3704	2	393	9	N	357	550	1			177
09	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	3486	2	377	9	N	343	356	1			164
10	4371	X	3731	-0-	-640	-0-	3324	2	407	9	N	370	370	1			164
11	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	3248	2	348	9	N	316	187	1			293
12	4092	X	3328	-0-	-764	-0-	2974	2	354	9	N	322	380	1			235

TOTAL GAS PROD: 47,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,542

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

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
01	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	3586	2	417	9	N	379	384	1			263
02	3892	X	3621	-0-	-271	-0-	3249	2	372	9	N	338	386	1	13	8	202
03	4309	X	3565	-0-	-744	-0-	3200	2	365	9	N	332	195	1	5	8	334
04	4170	X	3526	-0-	-644	-0-	3190	2	336	9	N	305	380	1	6	8	253
05	3999	X	3376	-0-	-623	-0-	3016	2	360	9	N	327	193	1			387
06	3870	X	3301	-0-	-569	-0-	2941	2	360	9	N	327	559	1			155
07	3999	X	3193	-0-	-806	-0-	2881	2	312	9	N	284	187	1			252
08	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	2858	2	292	9	N	265	377	1			140
09	3540	X	3059	-0-	-481	-0-	2730	2	329	9	N	299	297	1			142
10	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2583	2	296	9	N	269	193	1			218
11	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	2953	2	271	9	N	246	186	1			278
12	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2658	2	285	9	N	259	384	1			153

TOTAL GAS PROD: 39,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,630

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

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
01	5239	X	4858	-0-	-381	-0-	4557	2	301	9	N	274	340	1			78
02	4592	X	4436	-0-	-156	-0-	4169	2	267	9	N	243	177	1	12	8	132
03	4960	X	4734	-0-	-226	-0-	4456	2	278	9	N	253	334	1	5	8	46
04	4800	X	4160	-0-	-640	-0-	3911	2	249	9	N	226	166	1			106
05	4960	X	4486	-0-	-474	-0-	4244	2	242	9	N	220	173	1			153
06	4740	X	4450	-0-	-290	-0-	4226	2	224	9	N	204	176	1			181
07	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	4202	2	282	9	N	256	336	1			101
08	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	4302	2	226	9	N	205	174	1			132
09	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	4184	2	201	9	N	183	173	1			142
10	4588	X	4512	-0-	-76	-0-	4339	2	173	9	N	157	167	1			132
11	4440	X	3932	-0-	-508	-0-	3727	2	205	9	N	186	173	1			145
12	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	3823	2	193	9	N	175	157	1			163

TOTAL GAS PROD: 52,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	8091	X	7342	-0-	-749	-0-	6580	2	762	9	N	693	589	1			402
02	7084	X	6880	-0-	-204	-0-	6203	2	677	9	N	615	761	1	2	8	254
03	7285	X	7095	-0-	-190	-0-	6380	2	715	9	N	650	564	1			340
04	7110	X	7085	-0-	-25	-0-	6325	2	760	9	N	691	750	1	71	8	210
05	7626	X	7030	-0-	-596	-0-	6358	2	672	9	N	611	566	1			255
06	7380	X	6448	-0-	-932	-0-	5841	2	607	9	N	552	550	1			257
07	7626	X	7187	-0-	-439	-0-	6521	2	666	9	N	605	542	1			320
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7176	2	606	9	N	551	564	1			307
09	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	6662	2	616	9	N	560	567	1			300
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	6842	2	617	9	N	561	572	1			289
11	7530	X	7202	-0-	-328	-0-	6608	2	594	9	N	540	562	1			267
12	7781	X	7221	-0-	-560	-0-	6636	2	585	9	N	532	571	1			228

TOTAL GAS PROD: 86,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,161

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
01	20026	X	14493	-0-	-5533	-0-	13305	2	1188	9	N	1080	1117	1			373
02	18088	X	12383	-0-	-5705	-0-	11302	2	1081	9	N	983	886	1	29	8	441
03	19716	X	12797	-0-	-6919	-0-	11718	2	1079	9	N	981	943	1	12	8	467
04	17250	X	11964	-0-	-5286	-0-	10937	2	1027	9	N	934	892	1	6	8	503
05	15469	X	11732	-0-	-3737	-0-	10774	2	958	9	N	871	750	1			624
06	14040	X	11830	-0-	-2210	-0-	10961	2	869	9	N	790	954	1			460
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	10329	2	837	9	N	761	761	1			460
08	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10066	2	886	9	N	805	954	1			311
09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	9764	2	788	9	N	716	491	1			536
10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9533	2	825	9	N	750	765	1			521
11	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	8568	2	721	9	N	655	585	1			591
*12	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	9270	2	789	9	N	717	775	1			533

TOTAL GAS PROD: 137,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,043

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
01	11377	X	8409	-0-	-2968	-0-	7625	2	784	9	N	713	540	1			583
02	9632	X	6931	-0-	-2701	-0-	6257	2	674	9	N	613	1004	1	12	8	180
03	10106	X	7360	-0-	-2746	-0-	6754	2	606	9	N	551	402	1	4	8	325
04	8970	X	7702	-0-	-1268	-0-	7014	2	688	9	N	625	711	1	6	8	233
05	8773	X	7504	-0-	-1269	-0-	6868	2	636	9	N	578	524	1			287
06	8130	X	7505	-0-	-625	-0-	6887	2	618	9	N	562	671	1			178
07	7967	X	7559	-0-	-408	-0-	6975	2	584	9	N	531	489	1			220
08	7967	X	7591	-0-	-376	-0-	6990	2	601	9	N	546	505	1			261
09	7710	X	6709	-0-	-1001	-0-	6182	2	527	9	N	479	504	1			236
10	7750	X	6100	-0-	-1650	-0-	5601	2	499	9	N	454	357	1			333
11	7500	X	6579	-0-	-921	-0-	6023	2	556	9	N	505	516	1			322
12	7595	X	6478	-0-	-1117	-0-	5954	2	524	9	N	476	524	1			274

TOTAL GAS PROD: 86,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,633

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

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
01	12462	X	11066	-0-	-1396	-0-	10505	2	561	9	N	510	523	1			218
02	11088	X	10798	-0-	-290	-0-	10303	2	495	9	N	450	527	1	2	8	139
03	12276	X	10356	-0-	-1920	-0-	9843	2	513	9	N	466	339	1			266
04	11880	X	9205	-0-	-2675	-0-	8724	2	481	9	N	437	498	1			205
05	11966	X	8731	-0-	-3235	-0-	8257	2	474	9	N	431	338	1			298
06	11580	X	8644	-0-	-2936	-0-	8197	2	447	9	N	406	503	1			201
07	11966	X	8739	-0-	-3227	-0-	8313	2	426	9	N	387	327	1			261
08	10354	X	8412	-0-	-1942	-0-	8019	2	393	9	N	357	496	1			122
09	9210	X	8095	-0-	-1115	-0-	7682	2	413	9	N	375	343	1			154
10	8928	X	8017	-0-	-911	-0-	7625	2	392	9	N	356	338	1			172
11	8640	X	8262	-0-	-378	-0-	7877	2	385	9	N	350	342	1			180
12	8742	X	7753	-0-	-989	-0-	7404	2	349	9	N	317	340	1			157

TOTAL GAS PROD: 108,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,842

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

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
01	930	N	763	-0-	-167	-0-	602	2	161	9	N	146	192	1			218
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	495	2	182	9	N	165	185	1	22	8	176
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	629	2	165	9	N	150	183	1	9	8	134
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	638	2	207	9	N	188					322
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	657	2	152	9	N	138	183	1			277
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	647	2	146	9	N	133	185	1			225
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	584	2	155	9	N	141	194	1			172
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	657	2	154	9	N	140	183	1			129
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	601	2	165	9	N	150					279
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	473	2	161	9	N	146	184	1			241
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	550	2	153	9	N	139	198	1			182
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	649	2	182	9	N	165					347

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

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
01	29512	X	26525	-0-	-2987	-0-	25507	2	1018	9	N	925	1049	1			325
02	26068	X	23164	-0-	-2904	-0-	22329	2	835	9	N	759	869	1	2	8	213
03	27776	X	24158	-0-	-3618	-0-	23281	2	877	9	N	797	677	1			333
04	26280	X	23086	-0-	-3194	-0-	22276	2	810	9	N	736	866	1			203
05	27156	X	23463	-0-	-3693	-0-	22660	2	803	9	N	730	690	1			243
06	25680	X	22263	-0-	-3417	-0-	21526	2	737	9	N	670	690	1			223
07	25637	X	22358	-0-	-3279	-0-	21651	2	707	9	N	643	681	1			185
08	24149	X	21592	-0-	-2557	-0-	20904	2	688	9	N	625	491	1			319
09	23100	X	20130	-0-	-2970	-0-	19494	2	636	9	N	578	671	1			226
10	23467	X	20085	-0-	-3382	-0-	19471	2	614	9	N	558	500	1			284
11	22260	X	19006	-0-	-3254	-0-	18384	2	622	9	N	565	515	1			334
12	22351	X	19265	-0-	-3086	-0-	18648	2	617	9	N	561	678	1			217

TOTAL GAS PROD: 265,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,147

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	13206	X	11091	-0-	-2115	-0-	10222	2	869	9	N	790	1028	1			237
02	11424	X	9221	-0-	-2203	-0-	8484	2	737	9	N	670	687	1	2	8	218
03	12617	X	9835	-0-	-2782	-0-	9026	2	809	9	N	735	681	1			272
04	11430	X	9662	-0-	-1768	-0-	8925	2	737	9	N	670	686	1			256
05	11470	X	9902	-0-	-1568	-0-	9121	2	781	9	N	710	677	1			289
06	10740	X	9477	-0-	-1263	-0-	8758	2	719	9	N	654	691	1			252
07	10199	X	9465	-0-	-734	-0-	8787	2	678	9	N	616	683	1			185
08	9982	X	8966	-0-	-1016	-0-	8313	2	653	9	N	594	487	1			292
09	9660	X	8008	-0-	-1652	-0-	7421	2	587	9	N	534	506	1			320
10	9889	X	8615	-0-	-1274	-0-	7951	2	664	9	N	604	691	1			233
11	9480	X	8999	-0-	-481	-0-	8361	2	638	9	N	580	515	1			298
12	9455	X	9078	-0-	-377	-0-	8496	2	582	9	N	529	520	1			307

TOTAL GAS PROD: 112,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,686

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
01	6324	X	5556	-0-	-768	-0-	4867	2	689	9	N	626	574	1			414
02	5628	X	4821	-0-	-807	-0-	4219	2	602	9	N	547	543	1	20	8	398
03	6231	X	5949	-0-	-282	-0-	5292	2	657	9	N	597	367	1	9	8	619
04	6030	X	5038	-0-	-992	-0-	4456	2	582	9	N	529	559	1	5	8	584
05	6045	X	4847	-0-	-1198	-0-	4253	2	594	9	N	540	739	1			385
06	5760	X	5342	-0-	-418	-0-	4744	2	598	9	N	544	548	1			381
07	5952	X	4981	-0-	-971	-0-	4385	2	596	9	N	542	740	1			183
08	5952	X	4785	-0-	-1167	-0-	4298	2	487	9	N	443	553	1			73
09	5340	X	4508	-0-	-832	-0-	4003	2	505	9	N	459	182	1			350
10	5518	X	4594	-0-	-924	-0-	4023	2	571	9	N	519	371	1			498
11	5340	X	4336	-0-	-1004	-0-	3906	2	430	9	N	391	564	1			325
12	4991	X	4207	-0-	-784	-0-	3738	2	469	9	N	426	393	1			358

TOTAL GAS PROD: 58,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,163

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
01	6262	X	5110	-0-	-1152	-0-	4479	2	631	9	N	574	744	1			180
02	5656	X	4252	-0-	-1404	-0-	3647	2	605	9	N	550	363	1	12	8	355
03	6262	X	3335	-0-	-2927	-0-	2797	2	538	9	N	489	564	1	4	8	276
04	5790	X	4640	-0-	-1150	-0-	4071	2	569	9	N	517	579	1	3	8	211
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	6774	2	634	9	N	576	528	1			259
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5025	2	590	9	N	536	551	1			244
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	4736	2	568	9	N	516	557	1			203
08	7192	X	5762	-0-	-1430	-0-	5204	2	558	9	N	507	378	1			332
09	6960	X	5505	-0-	-1455	-0-	4940	2	565	9	N	514	569	1			277
10	7192	X	4154	-0-	-3038	-0-	3741	2	413	9	N	375	369	1			283
11	5610	X	5039	-0-	-571	-0-	4498	2	541	9	N	492	545	1			230
*12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6593	2	546	9	N	496	382	1			344

TOTAL GAS PROD: 63,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,142

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4867	X	4440	-0-	-427	-0-	3715	2	725	9	N	659	562	1			276
02	4396	X	3998	-0-	-398	-0-	3474	2	524	9	N	476	562	1	13	8	177
03	4867	X	3636	-0-	-1231	-0-	2997	2	639	9	N	581	386	1	5	8	367
04	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	3363	2	627	9	N	570	744	1			193
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4370	2	590	9	N	536	521	1			208
06	4290	X	3353	-0-	-937	-0-	2872	2	481	9	N	437	372	1			273
07	4433	X	3179	-0-	-1254	-0-	2524	2	655	9	N	595	562	1			306
08	4960	X	2738	-0-	-2222	-0-	2269	2	469	9	N	426	370	1			362
09	4800	X	3753	-0-	-1047	-0-	3245	2	508	9	N	462	387	1			437
10	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	3569	2	590	9	N	536	742	1			231
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	4548	2	605	9	N	550	551	1			230
*12	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6025	2	671	9	N	610	584	1			256

TOTAL GAS PROD: 50,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,438

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
01	10509	X	8349	-0-	-2160	-0-	7955	2	394	9	N	358	393	1			752
02	9492	X	8139	-0-	-1353	-0-	7779	2	360	9	N	327	382	1	13	8	684
03	10509	X	8566	-0-	-1943	-0-	8204	2	362	9	N	329	562	1	4	8	447
04	9660	X	7644	-0-	-2016	-0-	7301	2	343	9	N	312	183	1	2	8	574
05	9145	X	6970	-0-	-2175	-0-	6649	2	321	9	N	292	560	1			306
06	8730	X	7925	-0-	-805	-0-	7606	2	319	9	N	290	186	1			410
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7274	2	267	9	N	243	188	1			465
08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7668	2	303	9	N	275	187	1			553
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7102	2	353	9	N	321	179	1			695
10	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6709	2	311	9	N	283	562	1			416
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6691	2	287	9	N	261	189	1			488
*12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	7988	2	244	9	N	222	371	1			339

TOTAL GAS PROD: 92,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

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
01	4433	X	3922	-0-	-511	-0-	3171	2	751	9	N	683	559	1			383
02	3920	X	3373	-0-	-547	-0-	2795	2	578	9	N	525	552	1	22	8	334
03	4340	X	3892	-0-	-448	-0-	3184	2	708	9	N	644	729	1	9	8	240
04	3930	X	3726	-0-	-204	-0-	3096	2	630	9	N	573	545	1	7	8	261
05	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	2994	2	623	9	N	566	366	1			461
06	3810	X	3219	-0-	-591	-0-	2676	2	543	9	N	494	544	1			411
07	3906	X	3330	-0-	-576	-0-	2759	2	571	9	N	519	755	1			175
08	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	2680	2	572	9	N	520	559	1			136
09	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	2510	2	554	9	N	504	377	1			263
10	3627	X	2822	-0-	-805	-0-	2274	2	548	9	N	498	568	1			193
11	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	2272	2	499	9	N	454	383	1			264
12	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	2315	2	524	9	N	476	360	1			380

TOTAL GAS PROD: 39,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,456

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	5704	X	4473	-0-	-1231	-0-	3761	2	712	9	N	647	734	1			367
02	4760	X	3776	-0-	-984	-0-	3170	2	606	9	N	551	579	1			339
03	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	4191	2	686	9	N	624	552	1			411
04	4800	X	4251	-0-	-549	-0-	3638	2	613	9	N	557	544	1			424
05	4836	X	4164	-0-	-672	-0-	3542	2	622	9	N	565	743	1			246
06	4710	X	3794	-0-	-916	-0-	3218	2	576	9	N	524	558	1			212
07	4867	X	3818	-0-	-1049	-0-	3286	2	532	9	N	484	382	1			314
08	4867	X	4482	-0-	-385	-0-	3875	2	607	9	N	552	551	1			315
09	4260	X	4007	-0-	-253	-0-	3482	1	525	9	N	477	571	1			221
10	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3293	2	497	9	N	452					673
11	4350	X	3539	-0-	-811	-0-	3054	2	485	9	N	441	922	1			192
12	4495	X	3296	-0-	-1199	-0-	2786	2	510	9	N	464	374	1			282

TOTAL GAS PROD: 48,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,338

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
01	11191	X	9190	-0-	-2001	-0-	8170	2	1020	9	N	927	1120	1			256
02	9744	X	8086	-0-	-1658	-0-	7185	2	901	9	N	819	774	1	15	8	286
03	10199	X	8557	-0-	-1642	-0-	7610	2	947	9	N	861	775	1	6	8	366
04	9510	X	7721	-0-	-1789	-0-	6877	2	844	9	N	767	749	1			384
05	9486	X	7522	-0-	-1964	-0-	6668	2	854	9	N	776	743	1			417
06	8880	X	7586	-0-	-1294	-0-	6816	2	770	9	N	700	754	1			363
07	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	7196	2	859	9	N	781	765	1			379
08	8556	X	7641	-0-	-915	-0-	6885	2	756	9	N	687	769	1			297
09	7710	X	7149	-0-	-561	-0-	6404	2	745	9	N	677	578	1			396
10	8060	X	6697	-0-	-1363	-0-	5980	2	717	9	N	652	585	1			463
11	7800	X	6421	-0-	-1379	-0-	5731	2	690	9	N	627	579	1			511
12	8060	X	6726	-0-	-1334	-0-	5991	2	735	9	N	668	787	1			392

TOTAL GAS PROD: 91,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,942

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
01	8649	X	7756	-0-	-893	-0-	7026	2	730	9	N	664	514	1			389
02	7532	X	6849	-0-	-683	-0-	6211	2	638	9	N	580	748	1			221
03	8246	X	7327	-0-	-919	-0-	6760	2	567	9	N	515	291	1			445
04	7710	X	6954	-0-	-756	-0-	6318	2	636	9	N	578	703	1			320
05	7750	X	6445	-0-	-1305	-0-	5897	2	548	9	N	498	511	1			307
06	7500	X	6243	-0-	-1257	-0-	5640	2	603	9	N	548	519	1			336
07	7595	X	6649	-0-	-946	-0-	6073	2	576	9	N	524	501	1			359
08	7316	X	6745	-0-	-571	-0-	6178	2	567	9	N	515	510	1			364
09	6960	X	5992	-0-	-968	-0-	5485	2	507	9	N	461	505	1			320
10	6634	X	5994	-0-	-640	-0-	5456	2	538	9	N	489	524	1			285
11	6540	X	5498	-0-	-1042	-0-	5022	2	476	9	N	433	347	1			371
12	6758	X	3849	-0-	-2909	-0-	3511	2	338	9	N	307	340	1			338

TOTAL GAS PROD: 76,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,112

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

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
01	10199	X	7057	-0-	-3142	-0-	6369	2	688	9	N	625	582	1			497
02	9212	X	6159	-0-	-3053	-0-	5636	2	523	9	N	475	381	1	4	8	587
03	8680	X	5748	-0-	-2932	-0-	5332	2	416	9	N	378	554	1	2	8	409
04	7830	X	6111	-0-	-1719	-0-	5623	2	488	9	N	444	371	1	2	8	480
05	7409	X	6378	-0-	-1031	-0-	5820	2	558	9	N	507	372	1			615
06	6840	X	6278	-0-	-562	-0-	5843	2	435	9	N	395	558	1			452
07	6820	X	6393	-0-	-427	-0-	5858	2	535	9	N	486	544	1			394
08	6386	X	5269	-0-	-1117	-0-	4832	2	437	9	N	397	543	1			248
09	6270	X	3203	-0-	-3067	-0-	2707	2	496	9	N	451	367	1			332
10	6479	X	3100	-0-	-3379	-0-	2613	2	487	9	N	443	560	1			215
11	6270	X	836	-0-	-5434	-0-	488	2	348	9	N	316	372	1			159
12	6386	X	663	-0-	-5723	-0-	359	2	304	9	N	276	182	1			253

TOTAL GAS PROD: 57,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,193

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

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
01	21917	X	18849	-0-	-3068	-0-	18176	2	673	9	N	612	582	1			382
02	19796	X	16260	-0-	-3536	-0-	15667	2	593	9	N	539	572	1	2	8	347
03	21669	X	16366	-0-	-5303	-0-	15809	2	557	9	N	506	570	1			283
04	19410	X	14841	-0-	-4569	-0-	14360	2	481	9	N	437	564	1			156
05	19561	X	14556	-0-	-5005	-0-	14063	2	493	9	N	448	376	1			228
06	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18232	2	715	9	N	650	562	1			316
07	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	20000	2	670	9	N	609	557	1			368
08	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	19723	2	611	9	N	555	742	1			181
09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	18623	2	568	9	N	516	373	1			324
10	20677	X	19386	-0-	-1291	-0-	18874	2	512	9	N	465	567	1			222
11	20010	X	17820	-0-	-2190	-0-	17348	2	472	9	N	429	381	1			270
12	20677	X	17402	-0-	-3275	-0-	16959	2	443	9	N	403	377	1			296

TOTAL GAS PROD: 214,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,169

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

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
01	7099	X	6186	-0-	-913	-0-	5443	2	743	9	N	675	377	1			411
02	6132	X	5790	-0-	-342	-0-	5119	2	671	9	N	610	755	1	12	8	254
03	6789	X	6163	-0-	-626	-0-	5473	2	690	9	N	627	576	1	5	8	300
04	6390	X	5762	-0-	-628	-0-	5143	2	619	9	N	563	377	1	4	8	482
05	6417	X	6072	-0-	-345	-0-	5434	2	638	9	N	580	567	1			495
06	6210	X	4937	-0-	-1273	-0-	4406	2	531	9	N	483	560	1			418
07	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	4551	2	541	9	N	492	575	1			335
08	6169	X	4734	-0-	-1435	-0-	4204	2	530	9	N	482	375	1			442
09	5880	X	4994	-0-	-886	-0-	4475	2	519	9	N	472	380	1			534
10	6076	X	5122	-0-	-954	-0-	4586	2	536	9	N	487	584	1			437
11	4950	X	4659	-0-	-291	-0-	4143	2	516	9	N	469	376	1			530
12	5084	X	4816	-0-	-268	-0-	4287	2	529	9	N	481	590	1			421

TOTAL GAS PROD: 64,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,421

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2813	-0-	-535	-0-	2655	2	158	9	N	144	188	1			141
02	2772	X	2764	-0-	-8	-0-	2611	2	153	9	N	139	11	8			269
03	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	2669	2	129	9	N	117	185	1	4	8	197
04	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	2558	2	102	9	N	93	6	8			284
05	3069	X	2639	-0-	-430	-0-	2534	2	105	9	N	95	192	1			187
06	2970	X	2304	-0-	-666	-0-	2234	2	70	9	N	64					251
07	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	2237	2	80	9	N	73	188	1			136
08	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	2154	2	92	9	N	84					220
09	2670	X	1929	-0-	-741	-0-	1840	2	89	9	N	81	187	1			114
10	2635	X	1300	-0-	-1335	-0-	1220	2	80	9	N	73					187
11	2310	X	1248	-0-	-1062	-0-	1180	2	68	9	N	62					249
12	2325	X	1700	-0-	-625	-0-	1614	2	86	9	N	78					327

TOTAL GAS PROD: 26,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2656	-0-	-1250	-0-	2413	2	243	9	N	221	188	1			308
02	3220	X	2054	-0-	-1166	-0-	1867	2	187	9	N	170	358	1	15	8	105
03	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	2308	2	223	9	N	203	177	1	5	8	126
04	2700	X	2581	-0-	-119	-0-	2375	2	206	9	N	187	8	8			305
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2650	2	189	9	N	172	184	1			293
06	2580	X	2453	-0-	-127	-0-	2320	2	133	9	N	121	189	1			225
07	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	2154	2	176	9	N	160	187	1			198
08	2852	X	2326	-0-	-526	-0-	2181	2	145	9	N	132	188	1			142
09	2760	X	2059	-0-	-701	-0-	1906	2	153	9	N	139					281
10	2852	X	1637	-0-	-1215	-0-	1506	2	131	9	N	119	192	1			208
11	2460	X	1701	-0-	-759	-0-	1603	2	98	9	N	89					297
12	2325	X	1640	-0-	-685	-0-	1502	2	138	9	N	125	188	1			234

TOTAL GAS PROD: 26,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	5862	2	1148	9	N	1044	1147	1			233
02	6524	X	6240	-0-	-284	-0-	5261	2	979	9	N	890	763	1	17	8	343
03	7285	X	6551	-0-	-734	-0-	5448	2	1103	9	N	1003	1146	1	5	8	195
04	7050	X	6087	-0-	-963	-0-	5133	2	954	9	N	867	751	1	6	8	305
05	7285	X	5663	-0-	-1622	-0-	4742	2	921	9	N	837	944	1			198
06	6780	X	5797	-0-	-983	-0-	4895	2	902	9	N	820	739	1			279
07	6913	X	5962	-0-	-951	-0-	5092	2	870	9	N	791	729	1			341
08	6541	X	5932	-0-	-609	-0-	5052	2	880	9	N	800	926	1			215
09	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	4685	2	817	9	N	743	557	1			401
10	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	4423	2	789	9	N	717	932	1			186
11	5790	X	4955	-0-	-835	-0-	4215	2	740	9	N	673	729	1			130
12	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	4173	2	714	9	N	649	553	1			226

TOTAL GAS PROD: 69,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,834

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

	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
01	5084	X	3569	-0-	-1515	-0-	3249	2	320	9	N	291	188	1			375
02	4564	X	4487	-0-	-77	-0-	4172	2	315	9	N	286	380	1	15	8	266
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4280	2	315	9	N	286	384	1	6	8	162
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3824	2	273	9	N	248	186	1	4	8	220
05	4960	X	3957	-0-	-1003	-0-	3679	2	278	9	N	253	187	1			286
06	4800	X	3217	-0-	-1583	-0-	3000	2	217	9	N	197	187	1			296
07	4960	X	2902	-0-	-2058	-0-	2656	2	246	9	N	224	376	1			144
08	4588	X	2974	-0-	-1614	-0-	2730	2	244	9	N	222	186	1			180
09	4110	X	2926	-0-	-1184	-0-	2698	2	228	9	N	207	194	1			193
10	3968	X	2307	-0-	-1661	-0-	2089	2	218	9	N	198	188	1			203
11	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	2875	2	221	9	N	201	189	1			215
*12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3172	2	234	9	N	213	190	1			238

TOTAL GAS PROD: 41,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

	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
01	13702	X	10471	-0-	-3231	-0-	9591	2	880	9	N	800	1068	1			198
02	11956	X	8135	-0-	-3821	-0-	7377	2	758	9	N	689	703	1	3	8	181
03	12741	X	9828	-0-	-2913	-0-	9021	2	807	9	N	734	696	1	1	8	218
04	10350	X	9928	-0-	-422	-0-	9168	2	760	9	N	691	690	1			219
05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	10537	2	799	9	N	726	681	1			264
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10096	2	700	9	N	636	682	1			218
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10257	2	694	9	N	631	687	1			162
08	11346	X	10460	-0-	-886	-0-	9800	2	660	9	N	600	518	1			244
09	10980	X	10165	-0-	-815	-0-	9542	2	623	9	N	566	671	1			139
10	11346	X	10081	-0-	-1265	-0-	9465	2	616	9	N	560	524	1			175
11	10800	X	9057	-0-	-1743	-0-	8456	2	601	9	N	546	526	1			195
12	10943	X	8951	-0-	-1992	-0-	8350	2	601	9	N	546	504	1			237

TOTAL GAS PROD: 120,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,725

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 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
01	9889	X	6155	-0-	-3734	-0-	5425	2	730	9	N	664	751	1			157
02	7672	X	5912	-0-	-1760	-0-	5322	2	590	9	N	536	375	1	13	8	305
03	6231	X	5592	-0-	-639	-0-	4974	2	618	9	N	562	546	1	5	8	316
04	6030	X	5783	-0-	-247	-0-	5255	2	528	9	N	480	549	1	4	8	243
05	6541	X	5287	-0-	-1254	-0-	4797	2	490	9	N	445	561	1			127
06	6330	X	5601	-0-	-729	-0-	5103	2	498	9	N	453	377	1			203
07	6541	X	5426	-0-	-1115	-0-	4956	2	470	9	N	427	384	1			246
08	5983	X	4960	-0-	-1023	-0-	4505	2	455	9	N	414	383	1			277
09	5790	X	4789	-0-	-1001	-0-	4376	2	413	9	N	375	385	1			267
10	5797	X	3688	-0-	-2109	-0-	3345	2	343	9	N	312	194	1			385
11	5610	X	3700	-0-	-1910	-0-	3241	2	459	9	N	417	393	1			409
12	5425	X	3419	-0-	-2006	-0-	3020	2	399	9	N	363	589	1			183

TOTAL GAS PROD: 60,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,448

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 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
01	11284	X	9016	-0-	-2268	-0-	8017	2	999	9	N	908	689	1			520
02	10192	X	8054	-0-	-2138	-0-	7256	2	798	9	N	725	1030	1	22	8	193
03	11284	X	9120	-0-	-2164	-0-	8264	2	856	9	N	778	738	1	9	8	224
04	9870	X	8430	-0-	-1440	-0-	7802	2	628	9	N	571	546	1	6	8	243
05	9734	X	8785	-0-	-949	-0-	8000	2	785	9	N	714	742	1			215
06	8820	X	7663	-0-	-1157	-0-	6935	2	728	9	N	662	552	1			325
07	9114	X	7751	-0-	-1363	-0-	7045	2	706	9	N	642	767	1			200
08	9114	X	7003	-0-	-2111	-0-	6377	2	626	9	N	569	370	1			399
09	8490	X	6387	-0-	-2103	-0-	5742	2	645	9	N	586	578	1			407
10	8773	X	6783	-0-	-1990	-0-	6122	2	661	9	N	601	584	1			424
11	7650	X	6939	-0-	-711	-0-	6327	2	612	9	N	556	587	1			393
12	7750	X	6701	-0-	-1049	-0-	6121	2	580	9	N	527	391	1			529

TOTAL GAS PROD: 92,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,839

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61969	X	44519	-0-	-17450	-0-	42951	2	1568	9	N	1425	1644	1			138
02	52808	X	36706	-0-	-16102	-0-	35401	2	1305	9	N	1186	1141	1	30	8	153
03	55676	X	36605	-0-	-19071	-0-	35347	2	1258	9	N	1144	1119	1	10	8	168
04	50910	X	33420	-0-	-17490	-0-	32303	2	1117	9	N	1015	1079	1	14	8	90
05	48329	X	32972	-0-	-15357	-0-	31919	2	1053	9	N	957	746	1			301
06	43080	X	32037	-0-	-11043	-0-	31017	2	1020	9	N	927	925	1			303
07	40641	X	32492	-0-	-8149	-0-	31514	2	978	9	N	889	926	1			266
08	36611	X	30877	-0-	-5734	-0-	29969	2	908	9	N	825	938	1			153
09	33420	X	29504	-0-	-3916	-0-	28635	2	869	9	N	790	747	1			196
10	33108	X	30096	-0-	-3012	-0-	29237	2	859	9	N	781	566	1			411
11	32040	X	27947	-0-	-4093	-0-	27155	2	792	9	N	720	932	1			199
12	32488	X	28304	-0-	-4184	-0-	27489	2	815	9	N	741	585	1			355

TOTAL GAS PROD: 395,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,400

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12555	X	9210	-0-	-3345	-0-	8173	2	1037	9	N	943	930	1			319
02	11340	X	7659	-0-	-3681	-0-	6762	2	897	9	N	815	745	1	13	8	376
03	11067	X	8001	-0-	-3066	-0-	7129	2	872	9	N	793	762	1	5	8	402
04	9660	X	7872	-0-	-1788	-0-	7047	2	825	9	N	750	559	1	4	8	589
05	9548	X	7890	-0-	-1658	-0-	7151	2	739	9	N	672	922	1			339
06	8910	X	7269	-0-	-1641	-0-	6587	2	682	9	N	620	556	1			403
07	8494	X	7470	-0-	-1024	-0-	6721	2	749	9	N	681	950	1			134
08	8122	X	7498	-0-	-624	-0-	6842	2	656	9	N	596	561	1			169
09	7860	X	7024	-0-	-836	-0-	6382	2	642	9	N	584	386	1			367
10	7905	X	7154	-0-	-751	-0-	6508	2	646	9	N	587	585	1			369
11	7260	X	7055	-0-	-205	-0-	6480	2	575	9	N	523	589	1			303
12	7502	X	7417	-0-	-85	-0-	6824	2	593	9	N	539	589	1			253

TOTAL GAS PROD: 91,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,103

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
01	31713	X	26152	-0-	-5561	-0-	24326	2	1826	9	N	1660	1355	1			566
02	28168	X	22554	-0-	-5614	-0-	20934	2	1620	9	N	1473	1699	1	2	8	338
03	30132	X	23785	-0-	-6347	-0-	22138	2	1647	9	N	1497	1307	1			528
04	27750	X	22664	-0-	-5086	-0-	21142	2	1522	9	N	1384	1687	1			225
05	27218	X	22943	-0-	-4275	-0-	21432	2	1511	9	N	1374	1290	1			309
06	25320	X	21669	-0-	-3651	-0-	20302	2	1367	9	N	1243	1110	1			442
07	24986	X	22053	-0-	-2933	-0-	20692	2	1361	9	N	1237	1291	1			388
08	23777	X	21402	-0-	-2375	-0-	20112	2	1290	9	N	1173	1292	1			269
09	22650	X	19994	-0-	-2656	-0-	18751	2	1243	9	N	1130	1123	1			276
10	22940	X	20017	-0-	-2923	-0-	18840	2	1177	9	N	1070	1095	1			251
11	21660	X	18848	-0-	-2812	-0-	17720	2	1128	9	N	1025	931	1			345
12	22041	X	18946	-0-	-3095	-0-	17844	2	1102	9	N	1002	935	1			412

TOTAL GAS PROD: 261,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,268

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	35154	X	27741	-0-	-7413	-0-	26719	2	1022	9	N	929	954	1			294
02	31612	X	25104	-0-	-6508	-0-	24209	2	895	9	N	814	764	1	2	8	342
03	33635	X	26223	-0-	-7412	-0-	25340	2	883	9	N	803	757	1			388
04	31080	X	24526	-0-	-6554	-0-	23754	2	772	9	N	702	930	1			160
05	29760	X	23903	-0-	-5857	-0-	23138	2	765	9	N	695	561	1			294
06	26910	X	22130	-0-	-4780	-0-	21463	2	667	9	N	606	563	1			337
07	27807	X	22251	-0-	-5556	-0-	21607	2	644	9	N	585	552	1			370
08	26226	X	21136	-0-	-5090	-0-	20589	2	547	9	N	497	548	1			319
09	24540	X	19671	-0-	-4869	-0-	19115	2	556	9	N	505	543	1			281
10	23901	X	19742	-0-	-4159	-0-	19170	2	572	9	N	520	557	1			244
11	22140	X	17866	-0-	-4274	-0-	17385	2	481	9	N	437	367	1			314
12	22258	X	17753	-0-	-4505	-0-	17238	2	515	9	N	468	570	1			212

TOTAL GAS PROD: 268,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,561

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
01	31620	X	23875	-0-	-7745	-0-	22852	2	1023	9	N	930	754	1			579
02	27748	X	21056	-0-	-6692	-0-	20150	2	906	9	N	824	1123	1	1	8	279
03	30721	X	21906	-0-	-8815	-0-	21020	2	886	9	N	805	746	1			338
04	27540	X	20692	-0-	-6848	-0-	19901	2	791	9	N	719	744	1			313
05	25823	X	21025	-0-	-4798	-0-	20242	2	783	9	N	712	752	1			273
06	23100	X	19429	-0-	-3671	-0-	18771	2	658	9	N	598	563	1			308
07	23312	X	19320	-0-	-3992	-0-	18676	2	644	9	N	585	557	1			336
08	21917	X	18826	-0-	-3091	-0-	18192	2	634	9	N	576	543	1			369
09	20700	X	17733	-0-	-2967	-0-	17122	2	611	9	N	555	751	1			173
10	21018	X	17928	-0-	-3090	-0-	17342	2	586	9	N	533	573	1			133
11	19440	X	16780	-0-	-2660	-0-	16226	2	554	9	N	504	387	1			250
12	19313	X	16401	-0-	-2912	-0-	15899	2	502	9	N	456	380	1			326

TOTAL GAS PROD: 234,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,797

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
01	19871	X	19606	-0-	-265	-0-	18474	2	1132	9	N	1029	1181	1			227
02	17948	X	16758	-0-	-1190	-0-	15789	2	969	9	N	881	851	1	2	8	255
03	19871	X	17618	-0-	-2253	-0-	16630	2	988	9	N	898	854	1	1	8	298
04	19230	X	16586	-0-	-2644	-0-	15693	2	893	9	N	812	856	1			254
05	19871	X	16457	-0-	-3414	-0-	15593	2	864	9	N	785	830	1			209
06	18960	X	15284	-0-	-3676	-0-	14527	2	757	9	N	688	676	1			221
07	18569	X	15074	-0-	-3495	-0-	14341	2	733	9	N	666	675	1			212
08	17608	X	14569	-0-	-3039	-0-	13898	2	671	9	N	610	661	1			161
09	16590	X	13395	-0-	-3195	-0-	12767	2	628	9	N	571	506	1			226
10	16461	X	13852	-0-	-2609	-0-	13212	2	640	9	N	582	509	1			299
11	15270	X	12746	-0-	-2524	-0-	12203	2	543	9	N	494	505	1			288
12	15066	X	12430	-0-	-2636	-0-	11910	2	520	9	N	473	502	1			259

TOTAL GAS PROD: 184,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,489

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	26040	-0-	-0-	-0-		24808	2	1232	9	N	1120	965	1			390
02	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-		22438	2	1052	9	N	956	956	1	2	8	388
03	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-		23694	2	1049	9	N	954	936	1			406
04	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-		22071	2	922	9	N	838	937	1			307
05	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-		21428	2	890	9	N	809	931	1			185
06	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-		19967	2	762	9	N	693	564	1			314
07	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-		19796	2	744	9	N	676	734	1			256
08	20212	X	19698	-0-	-514	-0-		19009	2	689	9	N	626	547	1			335
09	19560	X	18293	-0-	-1267	-0-		17652	2	641	9	N	583	566	1			352
10	20212	X	18333	-0-	-1879	-0-		17682	2	651	9	N	592	754	1			190
11	19560	X	17089	-0-	-2471	-0-		16502	2	587	9	N	534	374	1			350
12	20212	X	16267	-0-	-3945	-0-		15719	2	548	9	N	498	569	1			279

TOTAL GAS PROD: 250,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,879

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	24694	-0-	-7422	-0-		23458	2	1236	9	N	1124	1206	1			336
02	27916	X	20833	-0-	-7083	-0-		19781	2	1052	9	N	956	1021	1	3	8	268
03	29357	X	21863	-0-	-7494	-0-		20803	2	1060	9	N	964	853	1			379
04	26190	X	20712	-0-	-5478	-0-		19748	2	964	9	N	876	1031	1			224
05	25637	X	20598	-0-	-5039	-0-		19677	2	921	9	N	837	684	1			377
06	23910	X	19257	-0-	-4653	-0-		18440	2	817	9	N	743	848	1			272
07	23064	X	19233	-0-	-3831	-0-		18428	2	805	9	N	732	688	1			316
08	21855	X	18631	-0-	-3224	-0-		17880	2	751	9	N	683	673	1			326
09	20700	X	17277	-0-	-3423	-0-		16596	2	681	9	N	619	665	1			280
10	20584	X	17693	-0-	-2891	-0-		17015	2	678	9	N	616	688	1			208
11	19260	X	16588	-0-	-2672	-0-		15962	2	626	9	N	569	510	1			267
12	19220	X	16444	-0-	-2776	-0-		15846	2	598	9	N	544	513	1			298

TOTAL GAS PROD: 233,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,263

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65658	X	54609	-0-	-11049	-0-		51564	2	3045	9	N	2768	2853	1			333
02	59304	X	46582	-0-	-12722	-0-		44121	2	2461	9	N	2237	2083	1	47	8	440
03	62899	X	53637	-0-	-9262	-0-		50945	2	2692	9	N	2447	2276	1	16	8	595
04	58230	X	49529	-0-	-8701	-0-		47178	2	2351	9	N	2137	2263	1	25	8	444
05	58187	X	45731	-0-	-12456	-0-		43640	2	2091	9	N	1901	2057	1			288
06	52860	X	36339	-0-	-16521	-0-		34631	2	1708	9	N	1553	1503	1			338
07	53630	X	32207	-0-	-21423	-0-		30659	2	1548	9	N	1407	1483	1			262
08	53630	X	30490	-0-	-23140	-0-		28971	2	1519	9	N	1381	1310	1			333
09	49530	X	28411	-0-	-21119	-0-		26997	2	1414	9	N	1285	1309	1			309
10	45725	X	27101	-0-	-18624	-0-		25745	2	1356	9	N	1233	1314	1			228
11	36330	X	26183	-0-	-10147	-0-		24842	2	1341	9	N	1219	1147	1			300
12	32209	X	27617	-0-	-4592	-0-		26169	2	1448	9	N	1316	1353	1			263

TOTAL GAS PROD: 458,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,884

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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	EOM BALANCE
01	111858	X	48139	-0-	-63719	-0-	42908	2	5231	9	N	4755	4540	1	585
02	38590	X	38590	-0-	-0-	-0-	35247	2	3343	9	N	3039	2826	1	798
03	39897	X	32884	-0-	-7013	-0-	30311	2	2573	9	N	2339	2620	1	517
04	38610	X	26177	-0-	-12433	-0-	24144	2	2033	9	N	1848	2041	1	324
05	39897	X	29419	-0-	-10478	-0-	27306	2	2113	9	N	1921	2015	1	230
06	38610	X	27911	-0-	-10699	-0-	26090	2	1821	9	N	1655	1477	1	408
07	39897	X	20515	-0-	-19382	-0-	19238	2	1277	9	N	1161	1287	1	282
08	32891	X	23078	-0-	-9813	-0-	21700	2	1378	9	N	1253	1312	1	223
09	28470	X	20386	-0-	-8084	-0-	19278	2	1108	9	N	1007	925	1	305
10	29419	X	18577	-0-	-10842	-0-	17531	2	1046	9	N	951	946	1	310
11	27900	X	14418	-0-	-13482	-0-	13586	2	832	9	N	756	757	1	309
12	23064	X	15774	-0-	-7290	-0-	14902	2	872	9	N	793	741	1	361

TOTAL GAS PROD: 315,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,478

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	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	5472	X	NO RPT	-0-	-5472	-0-					N	NO RPT			-0-
10	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					N	NO RPT			-0-
11	27360	X	NO RPT	-0-	-27360	-0-					N	NO RPT			-0-
12	28272	X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

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
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1725	1	365	3	N	-0-					188
02	1904	N	1869	-0-	-35	-0-	1558	1	311	3	N	-0-					188
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	1725	1	301	3	N	-0-					188
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1669	1	265	3	N	-0-					188
05	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1725	1	191	3	N	-0-					188
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1669	1	290	3	N	-0-					188
07	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1725	1	162	3	N	-0-					188
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1725	1	222	3	N	99	184	1			103
							109	9									
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					103
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	103	1			-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

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
01	26412	X	24441	-0-	-1971	-0-	21627	2	2814	9	N	2558	2766	1			419
02	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	19399	2	2492	9	N	2265	2228	1			456
03	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	21169	2	2665	9	N	2423	2366	1			513
04	23640	X	23501	-0-	-139	-0-	21082	2	2419	9	N	2199	2431	1			281
05	24428	X	22597	-0-	-1831	-0-	20251	2	2346	9	N	2133	2063	1			351
06	23640	X	20477	-0-	-3163	-0-	18336	2	2141	9	N	1946	1886	1			411
07	24273	X	19885	-0-	-4388	-0-	17821	2	2064	9	N	1876	2001	1			286
08	24273	X	19461	-0-	-4812	-0-	17463	2	1998	9	N	1816	1500	1			602
09	23490	X	17857	-0-	-5633	-0-	16017	2	1840	9	N	1673	1900	1			375
10	22599	X	17701	-0-	-4898	-0-	15905	2	1796	9	N	1633	1512	1			496
11	20490	X	16356	-0-	-4134	-0-	14632	2	1724	9	N	1567	1699	1			364
12	19871	X	16234	-0-	-3637	-0-	14607	2	1627	9	N	1479	1530	1			313

TOTAL GAS PROD: 244,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,568

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					12
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	1					13
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					13
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					13
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					13
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					14
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					14
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	55	2	1	9	N	1					15
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					15
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					15
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	2645	3	N	-0-	18
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3	N	-0-	18
03	2511	N	2138	-0-	-373	-0-	2138	3	N	-0-	18
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-	18
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-	18
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3	N	-0-	18
07	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	3	N	-0-	18
08	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2659	3	N	-0-	18
09	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	2544	3	N	-0-	18
10	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	3	N	-0-	18
11	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	2525	3	N	-0-	18
12	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2563	3	N	-0-	18

TOTAL GAS PROD: 30,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 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
01	558	N	-0-	-0-	-558	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1570	2	2	9	N	2					123
02	1596	N	1036	-0-	-560	-0-	1034	2	2	9	N	2					125
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1					126
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					126
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					126
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					126
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					126
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					126
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					126
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					126
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					126
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4					130

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					70
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	2			N	-0-					70
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					70
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					70
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					70
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					70
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					70
08	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					70
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					70
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3					73
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					76
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	N	4					80

TOTAL GAS PROD: 9,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	899	N	809	-0-	-90	-0-	801	2	8	9	N	7					262
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	687	2	3	9	N	3					265
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	841	2	28	9	N	25					290
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	831	2	33	9	N	30					320
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	N	8	1	1			327
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	795	2	7	9	N	6					333
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	818	2	19	9	N	17					350
08	837	N	831	-0-	-6	-0-	818	2	13	9	N	12					362
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	801	2	7	9	N	6					368
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					368
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			N	-0-					368
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	751	2	21	9	N	19					303

TOTAL GAS PROD: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

01	2511	N	2082	-0-	-429	-0-	2082	2			N	-0-					122
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					122
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					122
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2664	2	86	9	N	78					200
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8	2	1			206
06	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2363	2	20	9	N	18					224
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2622	2	52	9	N	47					271
08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-	185	1			86
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2610	2	3	9	N	3					89
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2803	2	39	9	N	35					124
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2516	2	6	9	N	5					129
12	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	2233	2	2	9	N	2					131

TOTAL GAS PROD: 30,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

01	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					4
02	1484	N	1207	-0-	-277	-0-	1207	2			N	-0-					4
03	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					4
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1338	2			N	-0-					4
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1278	2	124	9	N	113	113	1			4
06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			N	-0-					4
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					4
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					4
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					4
*10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1373	2	205	9	N	186					190
11	1410	N	819	-0-	-591	-0-	775	2	44	9	N	40					230
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2					232

TOTAL GAS PROD: 15,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					112
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	1	7			111
*03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					111
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					111
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					111
*06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					111
*07	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					111
*08	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					111
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	1	7			111
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					111
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					111
12	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	358	2	19	9	N	17					234
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	309	2	11	9	N	10					244
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	354	2	37	9	N	34	195	1			83
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	351	2	22	9	N	20					103
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	349	2	19	9	N	17					120
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	333	2	19	9	N	17					137
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	325	2	24	9	N	22					159
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	335	2	18	9	N	16					175
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	327	2	17	9	N	15					190
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	341	2	17	9	N	15					205
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	340	2	37	9	N	34	189	1			50
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	339	2	25	9	N	23					73

TOTAL GAS PROD: 4,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8	1			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	623	1	1598	2	N	10					182
							11	9									
02	2912	X	2724	-0-	-188	-0-	563	1	2135	2	N	24					206
							26	9									
03	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	623	1	2364	2	N	-0-					206
04	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	603	1	2251	2	N	16					222
							18	9									
05	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	623	1	2361	2	N	35	28	1			229
							39	9									
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	603	1	2311	2	N	59	193	1			95
							65	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	623	1	2598	2	N	18					113
							20	9									
08	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	623	1	2310	2	N	34					147
							37	9									
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	603	1	2361	2	N	25					172
							28	9									
10	3255	X	2566	-0-	-689	-0-	623	1	1908	2	N	32					204
							35	9									
11	3150	X	1931	-0-	-1219	-0-	1869	2	62	9	N	56					260
12	3255	X	2337	-0-	-918	-0-	2245	2	92	9	N	84	197	1			147

TOTAL GAS PROD: 32,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2602	-0-	-250	-0-	748	1	1835	2	N	17					165
							19	9									
02	2548	N	2146	-0-	-402	-0-	676	1	1448	2	N	20					185
							22	9									
03	2852	N	2553	-0-	-299	-0-	748	1	1781	2	N	22					207
							24	9									
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	724	1	1876	2	N	23					230
							25	9									
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	748	1	2022	2	N	100	10	1			320
							110	9									
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	724	1	1967	2	N	22	191	1			151
							24	9									
07	2728	N	2563	-0-	-165	-0-	748	1	1801	2	N	13					164
							14	9									
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	748	1	2064	2	N	67					231
							74	9									
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	724	1	2035	2	N	60					291
							66	9									
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	748	1	2000	2	N	40					331
							44	9									
11	2790	N	1810	-0-	-980	-0-	1781	2	29	9	N	26					357
12	2883	N	2078	-0-	-805	-0-	2068	2	10	9	N	9	184	1			143

TOTAL GAS PROD: 30,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	166	2	9	9	N	8					175
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	152	2	6	9	N	5					180
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	177	2	8	9	N	7					187
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	170	2	6	9	N	5					192
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	2	6	9	N	5					197
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	N	1					198
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	155	2	2	9	N	2					200
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					200
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					200
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	89	2	2	9	N	2					202
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					202
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	389	2	23	9	N	21					138
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	331	2	15	9	N	14					152
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	410	2	17	9	N	15					167
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	N	10					177
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	12	9	N	11	7	1			181
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	373	2	15	9	N	14					195
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	382	2	13	9	N	12					207
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	390	2	12	9	N	11					218
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	364	2	10	9	N	9					227
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	374	2	18	9	N	16					243
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	397	2	14	9	N	13	190	1			66
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	387	2	23	9	N	21					87

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 3090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	3909	X	819	-0-	-3090	-0-	312	1	363	2	N	131					131
							144	9									
08	1612	X	686	-0-	-926	-0-	312	1	374	2	N	-0-					131
09	1560	X	610	-0-	-950	-0-	302	1	308	2	N	-0-					131
10	1612	X	719	-0-	-893	-0-	312	1	407	2	N	-0-					131
11	1560	N	346	-0-	-1214	-0-	346	2			N	-0-					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

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
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	12	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	12	1	382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	12 31	1 9	1099	2	N	28					150
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	11	1	1049	2	N	-0-					150
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	12 35	1 9	1112	2	N	32					182
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	2			N	-0-					182
05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1053	2	23	9	N	21	180	1			23
06	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-	6	5			17
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					17
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					17
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	874	2	53	9	N	48					65
10	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	2			N	-0-					65
11	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-					65
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	12	1	1099	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

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-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	57240					N	-0-					52
02	SWR 10	668	-0-	668	57908	17	1	651	2	N	-0-					52
03	SWR 10	602	-0-	602	58510	22	1	570	2	N	9					61
						10	9									
04	SWR 10	591	-0-	591	59101	591	2			N	-0-					61
05	SWR 10	690	-0-	690	59791	690	2			N	-0-					61
06	SWR 10	598	-0-	598	60389	598	2			N	-0-					61
07	SWR 10	581	-0-	581	60970	575	2	6	9	N	5					66
08	SWR 10	578	-0-	578	61548	578	2			N	-0-					66
09	SWR 10	504	-0-	504	62052	495	2	9	9	N	8					74
10	SWR 10	446	-0-	446	62498	446	2			N	-0-					74
11	SWR 10	405	-0-	405	62903	405	2			N	-0-					74
12	SWR 10	377	-0-	377	63280	22	1	355	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					22
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					22
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					22
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	77	2	31	4	N	-0-					22
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					22
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					12
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					12
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					12
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					12
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					12
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					12
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					12
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					12
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	4	5			8
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					8
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					8
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	264	-0-	-46	-0-	12	1	252	3	N	-0-					133
02	252	N	89	-0-	-163	-0-	11	1	78	3	N	-0-					133
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	12	1	233	3	N	-0-					133
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					133
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					133
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					133
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					133
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					133
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					133
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					133
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	136	3	12	9	N	11					144
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

01	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					127
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	3			N	-0-					127
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					127
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					127
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					127
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					127
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	605	3	11	4	N	-0-					127
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	541	3	7	4	N	-0-					127
09	660	N	471	-0-	-189	-0-	461	3	10	4	N	-0-					127
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	485	3	10	4	N	-0-					127
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					127
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 6,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 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
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	11	1	405	3	N	-0-					127
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	10	1	354	3	N	-0-					127
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	11	1	386	3	N	-0-					127
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					127
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					127
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					127
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					127
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	342	3	6	4	N	-0-					127
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					127
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					127
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					127
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	11	1	349	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 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
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	11	1	557	3	N	-0-					33
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	3	N	-0-					33
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	11	1	529	3	N	-0-					33
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					33
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					33
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					33
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	519	3	11	9	N	10					43
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
10	527	N	313	-0-	-214	-0-	313	3			N	-0-					43
11	510	N	221	-0-	-289	-0-	212	3	9	4	N	-0-					43
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	12	1	1001	3	N	13					52
							14	9									
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	10	1	848	3	N	-0-					52
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	12	1	917	3	N	-0-					52
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	984	3			N	-0-					52
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	3	21	4	N	-0-					52
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					52
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1180	3	83	9	N	75					127
08	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	3			N	-0-					127
09	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1014	3	52	9	N	47					174
10	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	3			N	-0-					174
11	1080	N	906	-0-	-174	-0-	886	3	20	9	N	18					192
12	1116	N	909	-0-	-207	-0-	12	1	889	3	N	7	182	1			17
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-					79
							109	4									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	N	-0-					79
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	12	1	493	3	N	-0-					79
							8	4									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					79
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					79
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	466	3	13	4	N	-0-					79
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	570	3	28	4	N	-0-					79
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					79
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					79
10	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					79
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	3			N	-0-					79
12	465	N	193	-0-	-272	-0-	12	1	170	3	N	-0-					79
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 5,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	12	1	1007	3	N	-0-					18
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	11	1	910	3	N	-0-					18
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	12	1	958	3	N	-0-					18
04	990	N	843	-0-	-147	-0-	843	3			N	-0-					18
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					18
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					18
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					18
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					18
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	3			N	-0-					18
10	930	N	666	-0-	-264	-0-	634	3	32	4	N	-0-					18
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					18
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	17342	-0-	-2188	-0-	11	1	16598	3	N	666	400	1	405
							733	9							
02	17136	X	14812	-0-	-2324	-0-	10	1	14777	3	N	23	186	1	242
							25	9							
03	18569	X	16046	-0-	-2523	-0-	11	1	15921	3	N	104	171	1	175
							114	9							
04	17370	X	15675	-0-	-1695	-0-	15249	3	426	9	N	387	376	1	186
05	17360	X	15620	-0-	-1740	-0-	15435	3	185	9	N	168	173	1	181
06	16770	X	14698	-0-	-2072	-0-	14579	3	119	9	N	108	194	1	95
07	16399	X	14890	-0-	-1509	-0-	14716	3	174	9	N	158			253
08	16213	X	14608	-0-	-1605	-0-	14573	3	35	9	N	32	191	1	94
09	15690	X	13835	-0-	-1855	-0-	13669	3	23	4	N	130			224
							143	9							
10	15624	X	13613	-0-	-2011	-0-	13473	3	140	9	N	127			351
11	14700	X	12901	-0-	-1799	-0-	12702	3	199	9	N	181	388	1	144
12	14880	X	13022	-0-	-1858	-0-	11	1	12733	3	N	253	198	1	199
							278	9							

TOTAL GAS PROD: 177,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	243	-0-	-1865	-0-	12	1	230	3	N	1			150
							1	9							
02	1232	N	884	-0-	-348	-0-	11	1	612	3	N	-0-			150
							261	4							
03	1612	N	763	-0-	-849	-0-	12	1	751	3	N	-0-			150
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-			150
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1528	3	41	9	N	37			187
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-			187
07	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1542	3	32	9	N	29	192	1	24
08	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1418	3	42	9	N	38			62
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-			62
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			62
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1503	3	119	9	N	108			170
12	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	12	1	1564	3	N	41	196	1	15
							45	9							

TOTAL GAS PROD: 15,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

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
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	36	1	7895	2	N	134					321
							147	9									
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	32	1	7105	2	N	85					406
							94	9									
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	36	1	7257	2	N	35	192	1			249
							18	4	39	9							
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7753	2	157	9	N	143					392
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7705	2	140	9	N	127	365	1			154
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7330	2	22	4	N	92					246
							101	9									
07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7528	2	83	9	N	75					321
08	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7473	2	61	9	N	55	184	1			192
09	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7107	2	90	9	N	82					274
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6907	2	136	9	N	124					398
11	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6679	2	53	4	N	264	193	1			469
							290	9									
*12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	36	1	5445	2	N	-0-	92	5			377

TOTAL GAS PROD: 87,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

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
01	13950	X	12947	-0-	-1003	-0-	35	1	12568	2	N	313	185	1			330
							344	9									
02	12544	X	11437	-0-	-1107	-0-	32	1	11164	2	N	219	178	1			371
							241	9									
03	13609	X	12452	-0-	-1157	-0-	35	1	12109	2	N	280	379	1			272
							308	9									
04	13080	X	11709	-0-	-1371	-0-	11629	2	80	9	N	73	184	1			161
05	13175	X	11906	-0-	-1269	-0-	11613	2	293	9	N	266	195	1			232
06	12540	X	11382	-0-	-1158	-0-	11017	2	365	9	N	332	195	1			369
07	12648	X	11439	-0-	-1209	-0-	11229	2	210	9	N	191	191	1			369
08	12462	X	11634	-0-	-828	-0-	11591	2	43	9	N	39	191	1			217
09	11700	X	11280	-0-	-420	-0-	11128	2	152	9	N	138	195	1			160
10	11904	X	10601	-0-	-1303	-0-	10479	2	122	9	N	111					271
11	11370	X	10893	-0-	-477	-0-	10614	2	279	9	N	254	381	1			144
12	11656	X	10973	-0-	-683	-0-	35	1	10632	2	N	278	200	1			222
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 138,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,494

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	36	1	4810	2	N	222	194	1			228
							244	9									
02	4060	X	3685	-0-	-375	-0-	33	1	3617	2	N	32					260
							35	9									
03	4371	X	3968	-0-	-403	-0-	36	1	3841	2	N	83					343
							91	9									
04	4920	X	3170	-0-	-1750	-0-	3006	2	112	4	N	47					390
							52	9									
05	5084	X	4328	-0-	-756	-0-	4278	2	50	9	N	45	191	1			244
06	4920	X	3713	-0-	-1207	-0-	3713	2			N	-0-					244
07	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	3817	2	204	9	N	185	192	1			237
08	4340	X	3687	-0-	-653	-0-	3687	2			N	-0-	117	5			120
09	4200	X	3435	-0-	-765	-0-	3361	2	74	9	N	67					187
10	4340	X	3036	-0-	-1304	-0-	2955	2	81	9	N	74					261
11	3900	X	2298	-0-	-1602	-0-	2298	2			N	-0-					261
12	4030	X	2439	-0-	-1591	-0-	36	1	2282	2	N	110	194	1			177
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 42,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	749	-0-	-863	-0-	37	1	558	2	N	140					282
							154	9									
02	1456	X	816	-0-	-640	-0-	33	1	753	2	N	27					309
							30	9									
03	1612	X	943	-0-	-669	-0-	37	1	876	2	N	27	173	1			163
							30	9									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	946	2	32	9	N	29					192
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-	44	5			148
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1487	2	44	9	N	40					188
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2628	2	61	9	N	55					243
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2442	2	78	9	N	71					314
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2491	2	128	9	N	116	192	1			238
10	2480	N	2127	-0-	-353	-0-	2119	2	8	9	N	7					245
11	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					245
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	37	1	2444	2	N	132					377
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 20,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	9300	X	8073	-0-	-1227	-0-	35	1	7919	3	N	108	192	1			119
							119	9									
02	8400	X	7221	-0-	-1179	-0-	31	1	7190	3	N	-0-					119
03	9207	X	8169	-0-	-1038	-0-	35	1	7719	3	N	377	365	1			131
							415	9									
04	8400	X	7773	-0-	-627	-0-	7500	3	273	9	N	248	199	1			180
05	8215	X	7675	-0-	-540	-0-	7453	3	222	9	N	202	195	1			187
06	7920	X	7275	-0-	-645	-0-	7210	3	65	9	N	59					246
07	8184	X	6857	-0-	-1327	-0-	6713	3	144	9	N	131	196	1			181
08	8184	X	7530	-0-	-654	-0-	7389	3	141	9	N	128					309
09	7770	X	7106	-0-	-664	-0-	7017	3	89	9	N	81					390
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7308	3	454	9	N	413	379	1			424
11	7290	X	6060	-0-	-1230	-0-	5847	3	213	9	N	194	194	1			424
12	7533	X	6490	-0-	-1043	-0-	35	1	6363	3	N	84					508
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 87,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

01	4464	X	2984	-0-	-1480	-0-	11	1	2734	2	N	217	203	1			115
							239	9									
02	3388	X	2058	-0-	-1330	-0-	10	1	1913	2	N	123					238
							135	9									
03	3317	X	2300	-0-	-1017	-0-	11	1	2232	2	N	52	190	1			100
							57	9									
04	2880	X	2355	-0-	-525	-0-	2217	2	138	9	N	125					225
05	2976	X	2231	-0-	-745	-0-	2122	2	109	9	N	99	191	1			133
06	2880	X	2234	-0-	-646	-0-	2100	2	134	9	N	122					255
07	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	2077	2	91	9	N	83	193	1			145
08	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	2138	2			N	-0-					145
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2572	2	186	9	N	169					314
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	2996	2	296	9	N	269	179	1			404
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2663	2	7	9	N	6	202	1	8	5	200
12	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	11	1	2751	2	N	42					242
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 29,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

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
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	178	1	58	3	N	58					256
							64	9									
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	160	1	67	3	N	35	183	1			108
							39	9									
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	178	1	60	3	N	-0-					108
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	172	1	61	3	N	97					205
							107	9									
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	178	1	98	3	N	-0-					205
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	172	1	216	3	N	-0-					205
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	178	1	224	3	N	-0-					205
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	178	1	194	3	N	-0-					205
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	172	1	150	3	N	-0-					205
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	178	1	225	3	N	26					231
							29	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	172	1	223	3	N	-0-					231
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	178	1	215	3	N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	750	3	57	9	N	52					150
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					150
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					150
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	596	3	12	9	N	11					161
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	594	3	29	9	N	26					187
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	562	3	18	9	N	16					203
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	3	14	9	N	13	183	1			33
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	N	2					35
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					35
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	532	3	15	9	N	14					49
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	505	3	14	9	N	13					62
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	535	3	19	9	N	17					79

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13	7			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	12	7			97
02	168	N	31	-0-	-137	-0-	31	3			N	-0-					97
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					97
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					97
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	N	10					107
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					107
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					107
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					107
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	536	3	55	9	N	50					157
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	N	5					162
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					162
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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
01	3038	X	1383	-0-	-1655	-0-	1282	3	101	9	N	92	136	7			317
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					317
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3179	3	58	9	N	53	186	1			184
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					184
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2598	3	63	9	N	57	188	1			53
06	3360	X	2454	-0-	-906	-0-	2423	3	31	9	N	28					81
07	3472	X	1960	-0-	-1512	-0-	1934	3	26	9	N	24					105
08	3224	X	1874	-0-	-1350	-0-	1865	3	9	9	N	8					113
09	2730	X	1932	-0-	-798	-0-	1908	3	24	9	N	22					135
10	2666	X	1597	-0-	-1069	-0-	1597	3			N	-0-					135
11	2460	X	2001	-0-	-459	-0-	1932	3	69	9	N	63					198
*12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2008	3	32	9	N	29					227

TOTAL GAS PROD: 27,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1971	-0-	-1842	-0-	1971	3			N	-0-	193	1			38
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4132	3	76	9	N	69					107
03	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	3511	3	42	9	N	38					145
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2014	3	19	9	N	17					162
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1674	3	36	9	N	33	180	1			15
06	4500	X	2375	-0-	-2125	-0-	2317	3	58	9	N	53					68
07	4650	X	2266	-0-	-2384	-0-	2222	3	44	9	N	40					108
08	3565	X	2927	-0-	-638	-0-	2910	3	17	9	N	15					123
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3423	3	94	9	N	85	191	1			17
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3003	3	73	9	N	66					83
11	2820	X	2038	-0-	-782	-0-	2006	3	32	9	N	29					112
12	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	3385	3	55	9	N	50					162

TOTAL GAS PROD: 33,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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
01	4681	X	388	-0-	-4293	-0-	202	3	186	9	N	169	186	1			281
02	3640	X	3582	-0-	-58	-0-	3541	3	41	9	N	37					318
03	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3771	3	68	9	N	62					380
04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4610	3	120	9	N	109	371	1			118
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4678	3	151	9	N	137	183	1			72
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4595	3	166	9	N	151					223
07	4867	X	4481	-0-	-386	-0-	4343	3	138	9	N	125	180	1			168
08	4867	X	4273	-0-	-594	-0-	4160	3	113	9	N	103	187	1			84
09	4710	X	4120	-0-	-590	-0-	4018	3	102	9	N	93					177
10	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	4370	3	132	9	N	120	189	1			108
11	4710	X	4281	-0-	-429	-0-	4159	3	122	9	N	111					219
12	4495	X	4298	-0-	-197	-0-	4178	3	120	9	N	109	190	1			138

TOTAL GAS PROD: 48,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

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
01	5518	X	5479	-0-	-39	-0-	5290	3	189	9	Y	172	200	1			152
02	4984	X	4612	-0-	-372	-0-	4447	3	165	9	Y	150	180	1			122
03	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	5131	3	88	9	Y	80					202
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5307	3	86	9	Y	78					280
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5398	3	127	9	Y	115	197	1			198
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5220	3	260	9	Y	236	185	1			249
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5468	3	97	9	Y	88					337
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5419	3	89	9	Y	81					418
09	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	5217	3	94	9	Y	85	187	1			316
10	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	3			Y	-0-					316
11	5400	X	5062	-0-	-338	-0-	5062	3			Y	-0-	193	1			123
12	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5210	3	80	9	Y	73					196

TOTAL GAS PROD: 63,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
01	8463	X	4841	-0-	-3622	-0-	4535	3	306	9	N	278					287
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8264	3	77	9	N	70	197	1			160
03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7338	3	102	9	N	93					253
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7120	3	176	9	N	160	191	1			222
05	7285	X	6400	-0-	-885	-0-	6309	3	91	9	N	83	193	1			112
06	8940	X	6999	-0-	-1941	-0-	6896	3	103	9	N	94					206
07	9238	X	7253	-0-	-1985	-0-	7167	3	86	9	N	78	189	1			95
08	7533	X	7192	-0-	-341	-0-	7102	3	90	9	N	82					177
09	7290	X	6826	-0-	-464	-0-	6731	3	95	9	N	86					263
10	7254	X	6776	-0-	-478	-0-	6679	3	97	9	N	88	181	1			170
11	7020	X	6210	-0-	-810	-0-	6130	3	80	9	N	73					243
12	7254	X	6332	-0-	-922	-0-	6233	3	99	9	N	90	193	1			140

TOTAL GAS PROD: 81,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

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
01	6076	X	4661	-0-	-1415	-0-	4538	3	123	9	N	112					345
02	4872	X	4030	-0-	-842	-0-	3815	3	215	9	N	195	365	1			175
03	4836	X	4422	-0-	-414	-0-	4400	3	22	9	N	20					195
04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	4552	3	44	9	N	40	182	1			53
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4630	3	110	9	N	100					153
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4477	3	83	9	N	75					228
07	4743	X	281	-0-	-4462	-0-	192	3	89	9	N	81	192	1			117
08	4743	X	4735	-0-	-8	-0-	4648	3	87	9	N	79					196
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4475	3	125	9	N	114					310
10	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4490	3	74	9	N	67	189	1			188
11	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	4342	3	101	9	N	92					280
12	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4468	3	67	9	N	61	191	1			150

TOTAL GAS PROD: 50,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

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
01	8308	X	65	-0-	-8243	-0-	48	3	17	9	N	15	47	7			243
02	7504	X	5804	-0-	-1700	-0-	5704	3	100	9	N	91	186	1			148
03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7800	3	186	9	N	169	197	1			120
04	7020	X	6351	-0-	-669	-0-	6219	3	132	9	N	120	187	1			53
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	5943	3	114	9	N	104					157
06	7740	X	5632	-0-	-2108	-0-	5489	3	143	9	N	130	193	1			94
07	7998	X	5310	-0-	-2688	-0-	5207	3	103	9	N	94					188
08	7998	X	4321	-0-	-3677	-0-	4284	3	37	9	N	34	180	1			42
09	6360	X	4232	-0-	-2128	-0-	4190	3	42	9	N	38					80
10	6045	X	4264	-0-	-1781	-0-	4150	3	114	9	N	104					184
11	5640	X	4186	-0-	-1454	-0-	4182	3	4	9	N	4					188
12	5301	X	4373	-0-	-928	-0-	4250	3	123	9	N	112	192	1			108

TOTAL GAS PROD: 58,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
01	2294	X	857	-0-	-1437	-0-	822	3	35	9	N	32	42	7			241
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2448	3	53	9	N	48	189	1			100
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5120	3	76	9	N	69					169
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3525	3	43	9	N	39					208
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3373	3	39	9	N	35	185	1			58
06	4560	X	2975	-0-	-1585	-0-	2945	3	30	9	N	27					85
07	4712	X	3090	-0-	-1622	-0-	3058	3	32	9	N	29					114
08	4712	X	2844	-0-	-1868	-0-	2818	3	26	9	N	24					138
09	3570	X	2051	-0-	-1519	-0-	2023	3	28	9	N	25					163
10	3410	X	2511	-0-	-899	-0-	2474	3	37	9	N	34					197
11	3000	X	2246	-0-	-754	-0-	2176	3	70	9	N	64	183	1			78
12	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2279	3	37	9	N	34					112

TOTAL GAS PROD: 33,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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
01	3689	X	289	-0-	-3400	-0-	158	3	131	9	N	119	150	7			288
02	3304	X	2865	-0-	-439	-0-	2771	3	94	9	N	85	188	1			185
03	3627	X	2986	-0-	-641	-0-	2951	3	35	9	N	32					217
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3607	3	100	9	N	91	195	1			113
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3660	3	96	9	N	87					200
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3596	3	105	9	N	95	188	1			107
07	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	3398	3	88	9	N	80					187
08	3813	X	3311	-0-	-502	-0-	3255	3	56	9	N	51					238
09	3690	X	3190	-0-	-500	-0-	3144	3	46	9	N	42					280
10	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	3419	3	110	9	N	100	190	1			190
11	3690	X	3330	-0-	-360	-0-	3254	3	76	9	N	69					259
12	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3269	3	64	9	N	58	190	1			127

TOTAL GAS PROD: 37,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

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
01	10881	X	5647	-0-	-5234	-0-	5573	3	74	9	N	67	218	7			206
02	9828	X	9494	-0-	-334	-0-	9377	3	117	9	N	106	190	1			122
03	10602	X	10137	-0-	-465	-0-	9976	3	161	9	N	146	197	1			71
04	10140	X	9927	-0-	-213	-0-	9793	3	134	9	N	122					193
05	10416	X	9473	-0-	-943	-0-	9370	3	103	9	N	94	182	1			105
06	10170	X	8781	-0-	-1389	-0-	8711	3	70	9	N	64					169
07	10509	X	8534	-0-	-1975	-0-	8428	3	106	9	N	96	192	1			73
08	10261	X	7629	-0-	-2632	-0-	7583	3	46	9	N	42					115
09	9930	X	8419	-0-	-1511	-0-	8295	3	124	9	N	113					228
10	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9720	3	180	9	N	164	189	1			203
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8770	3	171	9	N	155	190	1			168
*12	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9636	3	211	9	N	192	193	1			167

TOTAL GAS PROD: 106,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851

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
01	6696	X	3758	-0-	-2938	-0-	3613	3	145	9	N	132					495
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6069	3	290	9	N	264	199	1			560
03	6851	X	6540	-0-	-311	-0-	6487	3	53	9	N	48	192	1			416
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6566	3	138	9	N	125	187	1			354
05	6665	X	6361	-0-	-304	-0-	6282	3	79	9	N	72	183	1			243
06	6810	X	6055	-0-	-755	-0-	5899	3	156	9	N	142	191	1			194
07	7037	X	5839	-0-	-1198	-0-	5758	3	81	9	N	74					268
08	6913	X	5674	-0-	-1239	-0-	5599	3	75	9	N	68	185	1			151
09	6690	X	4574	-0-	-2116	-0-	4485	3	89	9	N	81					232
10	6355	X	4027	-0-	-2328	-0-	3927	3	100	9	N	91					323
11	6060	X	3193	-0-	-2867	-0-	3080	3	113	9	N	103	192	1			234
12	5828	X	4403	-0-	-1425	-0-	4306	3	97	9	N	88					322

TOTAL GAS PROD: 63,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

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
01	10168	X	5593	-0-	-4575	-0-	5362	3	231	9	N	210	197	1			268
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9322	3	144	9	N	131	186	1			213
03	10013	X	8327	-0-	-1686	-0-	8152	3	175	9	N	159	201	1			171
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9349	3	131	9	N	119	192	1			98
05	9734	X	9187	-0-	-547	-0-	8945	3	242	9	N	220					318
06	10140	X	8725	-0-	-1415	-0-	8603	3	122	9	N	111	368	1			61
07	10478	X	8828	-0-	-1650	-0-	8709	3	119	9	N	108					169
08	9796	X	8372	-0-	-1424	-0-	8238	3	134	9	N	122	184	1			107
*09	9480	X	8128	-0-	-1352	-0-	7976	3	152	9	N	138					245
10	9176	X	8835	-0-	-341	-0-	8662	3	173	9	N	157	190	1			212
11	8730	X	8208	-0-	-522	-0-	8035	3	173	9	N	157	189	1			180
12	8835	X	8545	-0-	-290	-0-	8371	3	174	9	N	158	190	1			148

TOTAL GAS PROD: 101,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

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
01	3503	X	1315	-0-	-2188	-0-	1170	3	145	9	N	132	188	1			316
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3018	3	239	9	N	217	368	1			165
03	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2539	3	215	9	N	195	190	1			170
04	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	2626	3	161	9	N	146	183	1			133
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2513	3	261	9	N	237	193	1			177
06	3480	X	2674	-0-	-806	-0-	2491	3	183	9	N	166	182	1			161
07	3596	X	2599	-0-	-997	-0-	2439	3	160	9	N	145	183	1			123
08	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	2231	3	158	9	N	144	182	1			85
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2409	3	165	9	N	150					235
10	2759	X	2330	-0-	-429	-0-	2330	3			N	-0-					235
11	2670	X	1943	-0-	-727	-0-	1851	3	92	9	N	84	191	1			128
12	2666	X	2656	-0-	-10	-0-	2474	3	182	9	N	165					293

TOTAL GAS PROD: 30,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

01	1550	N	1039	-0-	-511	-0-	87	1	952	3	N	-0-					197
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	85	1	1329	3	N	-0-					197
03	1457	N	784	-0-	-673	-0-	69	1	715	3	N	-0-					197
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81	1	1269	3	N	-0-	156	1			41
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	93	1	1397	3	N	-0-					41
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1319	3	N	-0-					41
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	87	1	1272	3	N	-0-					41
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	94	1	1309	3	N	-0-					41
09	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	86	1	1160	3	N	-0-					41
10	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	87	1	1163	3	N	-0-					41
11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	87	1	1121	3	N	-0-					41
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	89	1	1283	3	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 15,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	927	-0-	-406	-0-	78	1	849	3	N	-0-					256
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	3	N	25					281
							28	9									
03	1271	N	821	-0-	-450	-0-	73	1	748	3	N	-0-	195	1			86
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	83	1	1298	3	N	-0-					86
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	84	1	1259	3	N	-0-					86
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1196	3	N	-0-					86
07	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	79	1	1146	3	N	38					124
							42	9									
08	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	82	1	1139	3	N	-0-					124
09	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	80	1	1071	3	N	-0-					124
10	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	85	1	1132	3	N	-0-					124
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	80	1	1022	3	N	-0-					124
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	176	1	1919	3	N	-0-					205
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	154	1	2417	3	N	-0-					205
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	199	1	2050	3	N	-0-					205
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	166	1	2617	3	N	-0-					205
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	163	1	2449	3	N	-0-					205
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	161	1	2409	3	N	-0-					205
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	175	1	2546	3	N	-0-					205
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	165	1	2297	3	N	-0-					205
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	164	1	2199	3	N	-0-					205
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	168	1	2234	3	N	-0-					205
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	163	1	2093	3	N	-0-					205
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	166	1	2389	3	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 29,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 11080

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					15
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					15
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					15
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					15
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	N	9	9	8			15
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			N	-0-					15
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					15
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					15
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					15
10	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1009	2	11	9	N	10	10	8			15
11	1110	N	975	-0-	-135	-0-	975	2			N	-0-					15
12	1147	N	675	-0-	-472	-0-	675	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2261	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2072	N	1917	-0-	-155	-0-	1906	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2074	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2104	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2164	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2069	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2214	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2181	3	12	9	N	11	11	8			-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2133	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2227	3	12	9	N	11	11	8			-0-
11	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2102	3	12	9	N	11	11	8			-0-
12	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2072	3	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1702	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1596	N	1420	-0-	-176	-0-	1406	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1596	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	1449	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1581	N	743	-0-	-838	-0-	739	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1560	N	480	-0-	-1080	-0-	478	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1519	N	381	-0-	-1138	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1479	3	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	3	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1440	N	1001	-0-	-439	-0-	990	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	1395	N	785	-0-	-610	-0-	767	3	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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
01	2790	X	2476	-0-	-314	-0-	2476	3			N	-0-					18
02	2520	X	2013	-0-	-507	-0-	2013	3			N	-0-					18
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					18
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3250	3	1	9	N	1	1	8			18
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					18
06	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	2312	3	1	9	N	1	1	8			18
07	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	2128	3	1	9	N	1	1	8			18
08	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	2418	3	3	9	N	3	3	8			18
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2704	3	7	9	N	6	6	8			18
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2910	3	8	9	N	7	7	8			18
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2560	3	11	9	N	10	10	8			18
*12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2978	3	9	9	N	8	8	8			18

TOTAL GAS PROD: 31,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					12
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					12
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					12
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					12
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					12
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					12
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					12
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					12
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					12
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					12
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					12
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1506	3	3	9	N	3	3	8			42
02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-	1217	3	4	9	N	4	4	8			42
03	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	1211	3	2	9	N	2	2	8			42
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	3	3	9	N	3	3	8			42
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	3	3	9	N	3	3	8			42
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	3	6	9	N	5	4	8			43
07	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1442	3	2	9	N	2	2	8			43
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1485	3	4	9	N	4	4	8			43
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1444	3	4	9	N	4	4	8			43
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	3	6	9	N	5	5	8			43
11	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1343	3	4	9	N	4	4	8			43
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1443	3	4	9	N	4	4	8			43

TOTAL GAS PROD: 16,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1186	-0-	-102	-0-	1175	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1444	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1434	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	3	11	9	N	10	10	8			-0-
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
01	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1083	-0-	-121	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1437	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1283	3	10	9	N	9	9	8			-0-
11	1290	N	805	-0-	-485	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	635	-0-	-698	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	383	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	318	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	322	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	353	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	403	N	253	-0-	-150	-0-	252	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOBART RANCH WELL #: 168 RRCID -> 075866 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 15219 PERF.10847 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	6	8			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2019 - P/A 05/30/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	420	N	277	-0-	-143	-0-	275	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1006	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	451	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	353	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	331	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	299	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	403	N	258	-0-	-145	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	173	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	188	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 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
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	272	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 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
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1096	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	912	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	949	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	913	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1096	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1037	3	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1029	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	1020	N	941	-0-	-79	-0-	934	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1054	N	973	-0-	-81	-0-	969	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
01	1488	N	234	-0-	-1254	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	234	-0-	-774	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	773	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	832	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1492	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1894	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 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
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	665	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	728	N	621	-0-	-107	-0-	608	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	663	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	619	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	720	3	13	9	N	12	12	8			-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	744	N	637	-0-	-107	-0-	633	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	654	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	608	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	530	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	563	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	904	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	916	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	915	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

01	744	N	385	-0-	-359	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	588	N	311	-0-	-277	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOBART RANCH WELL #: 769 RRCID -> 183262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 11152

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019 - P/A 06/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		100	-0-	100	1034	100	3			N	-0-					-0-
02	1112	X	78	-0-	-1034	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	341	X	87	-0-	-254	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	150	X	106	-0-	-44	-0-	77	3	29	9	N	26	26	8			-0-
05	124	X	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 668 RRCID -> 185985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10848 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2195	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1916	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2207	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	2087	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2210	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2173	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2244	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2226	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	2159	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2221	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	2076	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	2042	3	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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
01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1867	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1792	N	1650	-0-	-142	-0-	1642	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1789	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1843	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1931	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1866	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1917	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1914	3	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1849	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	3	11	9	N	10	10	8			-0-
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1808	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1769	3	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1650	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1512	N	1475	-0-	-37	-0-	1454	3	21	9	N	19	19	8			-0-
03	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	1437	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1400	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1448	3	15	9	N	14	14	8			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1478	3	18	9	N	16	16	8			-0-
09	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1367	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1491	3	17	9	N	15	15	8			-0-
11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1304	3	15	9	N	14	14	8			-0-
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1420	3	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	463	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	462	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	241	-0-	-224	-0-	237	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	708	-0-	-67	-0-	35	1	673	3	N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	32	1	599	3	N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	33	1	625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	32	1	619	3	N	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	3	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	3	N	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	30	1	591	3	N	-0-					-0-
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	29	1	562	3	N	-0-					-0-
09	660	N	596	-0-	-64	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	34	1	552	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	5	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	434	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	663	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	654	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	649	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1918	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1848	N	1733	-0-	-115	-0-	1708	3	25	9	N	23	23	8			-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1818	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1724	3	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1922	N	1337	-0-	-585	-0-	1318	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	1653	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2091	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2127	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1914	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2222	3	15	9	N	14	14	8			-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2168	3	18	9	N	16	16	8			-0-
*12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2056	3	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 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
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2612	3	15	9	N	14	14	8			-0-
02	2380	N	2325	-0-	-55	-0-	2299	3	26	9	N	24	24	8			-0-
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2899	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2550	N	2063	-0-	-487	-0-	2049	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	2551	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	2820	N	2485	-0-	-335	-0-	2467	3	18	9	N	16	16	8			-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2592	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2586	3	29	9	N	26	26	8			-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2531	3	25	9	N	23	23	8			-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2628	3	30	9	N	27	27	8			-0-
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2502	3	32	9	N	29	29	8			-0-
12	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	2514	3	32	9	N	29	29	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 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
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1288	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1270	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1330	3	12	9	N	11	11	8			-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	3	17	9	N	15	15	8			-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	3	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2769	3	21	9	N	19	19	8			-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2370	3	36	9	N	33	33	8			-0-
03	2697	N	2437	-0-	-260	-0-	2423	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	2610	N	2561	-0-	-49	-0-	2527	3	34	9	N	31	31	8			-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2675	3	37	9	N	34	34	8			-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	3	26	9	N	24	24	8			-0-
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2675	3	14	9	N	13	13	8			-0-
08	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	2655	3	36	9	N	33	33	8			-0-
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2579	3	31	9	N	28	28	8			-0-
10	2697	N	2689	-0-	-8	-0-	2650	3	39	9	N	35	35	8			-0-
11	2610	N	2564	-0-	-46	-0-	2532	3	32	9	N	29	29	8			-0-
12	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2564	3	32	9	N	29	29	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	794	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	3	10	9	N	9	9	8			-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	N	10	10	8			-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	983	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1958	3	63	9	N	57	57	8			-0-
02	1932	N	1892	-0-	-40	-0-	1779	3	113	9	N	103	103	8			-0-
03	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	1756	3	73	9	N	66	66	8			-0-
04	1950	N	1777	-0-	-173	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	1892	3	143	9	N	130	130	8			-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2290	3	165	9	N	150	150	8			-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2187	3	59	9	N	54	54	8			-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2247	3	147	9	N	134	134	8			-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2086	3	99	9	N	90	90	8			-0-
10	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1527	-0-	-603	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1432	-0-	-769	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

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
01	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3043	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2684	3	20	9	N	18	18	8			-0-
03	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	2808	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3150	X	2302	-0-	-848	-0-	2293	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	2932	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	2970	X	2913	-0-	-57	-0-	2895	3	18	9	N	16	16	8			-0-
07	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2967	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2909	3	23	9	N	21	21	8			-0-
09	2910	X	2878	-0-	-32	-0-	2858	3	20	9	N	18	18	8			-0-
10	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2919	3	26	9	N	24	24	8			-0-
11	2910	X	2783	-0-	-127	-0-	2760	3	23	9	N	21	21	8			-0-
12	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2777	3	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	1003	1	2646	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
02	3892	X	3091	-0-	-801	-0-	891	1	2156	3	N	40	40	8			-0-
							44	9									
03	4309	X	3406	-0-	-903	-0-	964	1	2419	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
04	4170	X	3416	-0-	-754	-0-	971	1	2417	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
05	4309	X	3460	-0-	-849	-0-	1019	1	2401	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									
06	3540	X	3438	-0-	-102	-0-	889	1	2520	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									
07	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	986	1	2339	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1026	1	2722	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1090	1	2666	3	N	31	31	8			-0-
							34	9									
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	1238	1	2767	3	N	40	40	8			-0-
							44	9									
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1197	1	2843	3	N	51	51	8			-0-
							56	9									
*12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	1439	1	2912	3	N	73	73	8			-0-
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 43,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2450	-0-	-61	-0-	460	1	1990	3	N	-0-					-0-
02	2296	X	2124	-0-	-172	-0-	417	1	1706	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	436	1	1784	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	438	1	1781	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	465	1	1850	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	452	1	1734	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	452	1	1758	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	1604	-0-	-721	-0-	446	1	1157	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2190	N	382	-0-	-1808	-0-	200	1	182	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	736	1	1613	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
02	2184	N	2132	-0-	-52	-0-	669	1	1418	3	N	41	41	8			-0-
							45	9									
03	2356	N	2140	-0-	-216	-0-	692	1	1419	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									
04	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	701	1	1500	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									
05	2356	N	1474	-0-	-882	-0-	698	1	734	3	N	38	38	8			-0-
							42	9									
06	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	700	1	944	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	727	1	1562	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	704	1	1632	3	N	40	40	8			-0-
							44	9									
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	732	1	1521	3	N	33	33	8			-0-
							36	9									
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	817	1	1519	3	N	45	45	8			-0-
							50	9									
11	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	777	1	1439	3	N	41	41	8			-0-
							45	9									
12	2356	N	1961	-0-	-395	-0-	614	1	1322	3	N	23	23	8			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 25,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	1512	N	1413	-0-	-99	-0-	1391	3	22	9	N	20	20	8			-0-
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1434	3	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1409	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1460	3	20	9	N	18	18	8			-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1441	3	22	9	N	20	20	8			-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	3	17	9	N	15	15	8			-0-
10	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1432	3	24	9	N	22	22	8			-0-
11	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1340	3	23	9	N	21	21	8			-0-
12	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1341	3	17	9	N	15	15	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

01	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1043	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	940	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1162	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	852	-0-	-357	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	838	-0-	-278	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	810	N	772	-0-	-38	-0-	771	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1324	-0-	-76	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1342	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1805	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1740	3	23	9	N	21	21	8			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1733	3	23	9	N	21	21	8			-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1630	3	22	9	N	20	20	8			-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1667	3	19	9	N	17	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

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
01	1891	N	1874	-0-		-17	-0-	1861	3	13	9	N	12	12	8			-0-
02	1708	N	1583	-0-		-125	-0-	1563	3	20	9	N	18	18	8			-0-
03	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	1842	3	18	9	N	16	16	8			-0-
04	1800	N	1762	-0-		-38	-0-	1747	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	1878	3	21	9	N	19	19	8			-0-
06	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	1823	3	17	9	N	15	15	8			-0-
07	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	1902	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	1906	3	23	9	N	21	21	8			-0-
09	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	1847	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	1891	N	1888	-0-		-3	-0-	1864	3	24	9	N	22	22	8			-0-
11	1830	N	1822	-0-		-8	-0-	1801	3	21	9	N	19	19	8			-0-
12	1891	N	1820	-0-		-71	-0-	1799	3	21	9	N	19	19	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

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
01	1891	N	1811	-0-		-80	-0-	1801	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1736	N	1492	-0-		-244	-0-	1474	3	18	9	N	16	16	8			-0-
03	1860	N	1749	-0-		-111	-0-	1735	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	1740	N	1643	-0-		-97	-0-	1630	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	1668	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	1737	3	15	9	N	14	14	8			-0-
07	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	1801	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	1786	3	18	9	N	16	16	8			-0-
09	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	1734	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	1853	3	20	9	N	18	18	8			-0-
11	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-	1739	3	17	9	N	15	15	8			-0-
12	1798	N	1763	-0-		-35	-0-	1743	3	20	9	N	18	18	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HOBART RANCH WELL #: 2868 RRCID -> 237527 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10869 - 12513

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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2588	3	15	9	N	14	14	8			-0-
02	2464	X	2255	-0-	-209	-0-	2233	3	22	9	N	20	20	8			-0-
03	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	2483	3	29	9	N	26	26	8			-0-
04	2640	X	2476	-0-	-164	-0-	2455	3	21	9	N	19	19	8			-0-
05	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	2543	3	28	9	N	25	25	8			-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2428	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2536	3	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2536	3	21	9	N	19	19	8			-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2447	3	25	9	N	23	23	8			-0-
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2543	3	33	9	N	30	30	8			-0-
11	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2381	3	29	9	N	26	26	8			-0-
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2390	3	26	9	N	24	24	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2048	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1779	3	18	9	N	16	16	8			-0-
03	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1905	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1924	3	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	1922	3	15	9	N	14	14	8			-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1980	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1974	3	15	9	N	14	14	8			-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1901	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1979	3	19	9	N	17	17	8			-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1837	3	17	9	N	15	15	8			-0-
12	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1880	3	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

01	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1461	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	1287	3	15	9	N	14	14	8			-0-
03	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1315	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1379	3	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1438	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1354	3	23	9	N	21	21	8			-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1302	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1282	3	24	9	N	22	22	8			-0-
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1270	3	21	9	N	19	19	8			-0-
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1278	3	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1148	N	911	-0-	-237	-0-	898	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1144	3	28	9	N	25	25	8			-0-
04	1410	N	1183	-0-	-227	-0-	1171	3	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1235	3	13	9	N	12	12	8			-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1118	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1172	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1190	3	21	9	N	19	19	8			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1051	3	25	9	N	23	23	8			-0-
11	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	995	3	20	9	N	18	18	8			-0-
12	1240	N	969	-0-	-271	-0-	958	3	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HOBART RANCH WELL #: 3068 RRCID -> 244134 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11205 - 12648

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1211	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1068	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1215	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1129	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1407	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1133	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1231	3	21	9	N	19	19	8			-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1240	3	24	9	N	22	22	8			-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1269	3	33	9	N	30	30	8			-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	3	25	9	N	23	23	8			-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1209	3	31	9	N	28	28	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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
01	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	2603	3	18	9	N	16	16	8			-0-
02	2492	X	2293	-0-	-199	-0-	2263	3	30	9	N	27	27	8			-0-
03	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2480	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2640	X	2458	-0-	-182	-0-	2438	3	20	9	N	18	18	8			-0-
05	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	2529	3	30	9	N	27	27	8			-0-
06	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	2394	3	21	9	N	19	19	8			-0-
07	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2514	3	11	9	N	10	10	8			-0-
08	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2483	3	28	9	N	25	25	8			-0-
09	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	2407	3	22	9	N	20	20	8			-0-
10	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2461	3	32	9	N	29	29	8			-0-
11	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	2344	3	32	9	N	29	29	8			-0-
12	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2349	3	28	9	N	25	25	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2556	3	25	9	N	23	23	8			-0-
02	2464	N	2155	-0-	-309	-0-	2115	3	40	9	N	36	36	8			-0-
03	2604	N	2229	-0-	-375	-0-	2207	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2473	3	41	9	N	37	37	8			-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2320	3	31	9	N	28	28	8			-0-
07	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2430	3	17	9	N	15	15	8			-0-
08	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2405	3	42	9	N	38	38	8			-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2319	3	33	9	N	30	30	8			-0-
10	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	2392	3	11	9	N	10	10	8			-0-
11	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2255	3	35	9	N	32	32	8			-0-
12	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	2234	3	46	9	N	42	42	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	3027	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2856	X	2770	-0-	-86	-0-	2742	3	28	9	N	25	25	8			-0-
03	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2908	3	25	9	N	23	23	8			-0-
04	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	2947	3	29	9	N	26	26	8			-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3103	3	36	9	N	33	33	8			-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2949	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	3	14	9	N	13	13	8			-0-
08	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	2999	3	34	9	N	31	31	8			-0-
09	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	2978	3	31	9	N	28	28	8			-0-
10	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3071	3	39	9	N	35	35	8			-0-
11	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2896	3	40	9	N	36	36	8			-0-
12	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	2874	3	40	9	N	36	36	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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
01	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2227	3	17	9	N	15	15	8			-0-
02	2044	N	1969	-0-	-75	-0-	1944	3	25	9	N	23	23	8			-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	31	3112	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	2065	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2108	3	20	9	N	18	18	8			-0-
06	2670	X	2036	-0-	-634	-0-	2021	3	15	9	N	14	14	8			-0-
07	2759	X	2134	-0-	-625	-0-	2125	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2759	X	2110	-0-	-649	-0-	2088	3	22	9	N	20	20	8			-0-
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2085	3	20	9	N	18	18	8			-0-
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2180	3	32	9	N	29	29	8			-0-
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2051	3	24	9	N	22	22	8			-0-
12	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2029	3	31	9	N	28	28	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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
01	5146	X	4309	-0-	-837	-0-	928	1	3348	3	N	30	30	8			-0-
							33	9									
02	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	848	1	2947	3	N	55	55	8			-0-
							61	9									
03	4774	X	3487	-0-	-1287	-0-	847	1	2604	3	N	33	33	8			-0-
							36	9									
04	4620	X	4136	-0-	-484	-0-	894	1	3201	3	N	37	37	8			-0-
							41	9									
05	4774	X	4328	-0-	-446	-0-	946	1	3326	3	N	51	51	8			-0-
							56	9									
06	4170	X	3957	-0-	-213	-0-	910	1	3010	3	N	34	34	8			-0-
							37	9									
07	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	911	1	3085	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
08	4340	X	4217	-0-	-123	-0-	945	1	3221	3	N	46	46	8			-0-
							51	9									
09	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	976	1	3049	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									
10	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	1057	1	3196	3	N	45	45	8			-0-
							50	9									
11	4080	X	3069	-0-	-1011	-0-	887	1	2118	3	N	58	58	8			-0-
							64	9									
*12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	1030	1	4663	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2662	3	23	9	N	21	21	8			-0-
02	2520	X	2282	-0-	-238	-0-	2247	3	35	9	N	32	32	8			-0-
03	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	2328	3	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2640	X	2506	-0-	-134	-0-	2481	3	25	9	N	23	23	8			-0-
05	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	2525	3	34	9	N	31	31	8			-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2481	3	25	9	N	23	23	8			-0-
07	2604	N	2513	-0-	-91	-0-	2500	3	13	9	N	12	12	8			-0-
08	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2475	3	33	9	N	30	30	8			-0-
09	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2424	3	29	9	N	26	26	8			-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2489	3	40	9	N	36	36	8			-0-
11	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2374	3	29	9	N	26	26	8			-0-
12	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	2404	3	36	9	N	33	33	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70	70	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

01	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3134	3	30	9	N	27	27	8			-0-
02	2968	X	2733	-0-	-235	-0-	2686	3	47	9	N	43	43	8			-0-
03	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	3036	3	29	9	N	26	26	8			-0-
04	3180	X	2900	-0-	-280	-0-	2867	3	33	9	N	30	30	8			-0-
05	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	2904	3	43	9	N	39	39	8			-0-
06	3060	X	2804	-0-	-256	-0-	2770	3	34	9	N	31	31	8			-0-
07	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2885	3	19	9	N	17	17	8			-0-
08	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2879	3	45	9	N	41	41	8			-0-
09	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	2773	3	37	9	N	34	34	8			-0-
10	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	2803	3	40	9	N	36	36	8			-0-
11	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2647	3	35	9	N	32	32	8			-0-
12	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	2699	3	35	9	N	32	32	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 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
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	583	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	812	N	398	-0-	-414	-0-	395	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	775	N	405	-0-	-370	-0-	404	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	570	N	415	-0-	-155	-0-	414	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	422	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	399	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2377	3	18	9	N	16	16	8			-0-
02	2296	N	2005	-0-	-291	-0-	1974	3	31	9	N	28	28	8			-0-
03	2356	N	2052	-0-	-304	-0-	2032	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2184	3	19	9	N	17	17	8			-0-
05	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2206	3	24	9	N	22	22	8			-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2057	3	15	9	N	14	14	8			-0-
07	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2122	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2116	3	30	9	N	27	27	8			-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2060	3	26	9	N	24	24	8			-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2160	3	39	9	N	35	35	8			-0-
11	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2000	3	32	9	N	29	29	8			-0-
12	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	1983	3	33	9	N	30	30	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	2473	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	2232	3	30	9	N	27	27	8			-0-
03	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	2314	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2610	X	795	-0-	-1815	-0-	784	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2511	X	4	-0-	-2507	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	126	-0-	-2124	-0-	120	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1160	3	13	9	N	12	12	8			-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1277	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1695	3	28	9	N	25	25	8			-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1653	3	33	9	N	30	30	8			-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1731	3	28	9	N	25	25	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	2879	3	21	9	N	19	19	8			-0-
02	2688	X	2592	-0-	-96	-0-	2557	3	35	9	N	32	32	8			-0-
03	2945	X	2544	-0-	-401	-0-	2522	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2663	3	28	9	N	25	25	8			-0-
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	2743	3	34	9	N	31	31	8			-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2610	3	26	9	N	24	24	8			-0-
07	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	2738	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	2716	3	40	9	N	36	36	8			-0-
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2608	3	32	9	N	29	29	8			-0-
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2759	3	41	9	N	37	37	8			-0-
11	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	2514	3	39	9	N	35	35	8			-0-
12	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2642	3	34	9	N	31	31	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2787	-0-	-158		-0-		31	1	2722	2	N	31					165
									34	9									
02	2632	X	2619	-0-	-13		-0-		28	1	2569	2	N	20					185
									22	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-		-0-		31	1	2914	2	N	20					205
									22	9									
04	2848	X	2848	-0-	-0-		-0-		30	1	2807	2	N	10					215
									11	9									
05	2914	X	2768	-0-	-146		-0-		31	1	2733	2	N	4					219
									4	9									
06	2880	N	2818	-0-	-62		-0-		30	1	2782	2	N	5	184	1			40
									6	9									
07	3100	N	3268	-0-	168		168		31	1	3228	2	N	8					48
									9	9									
08	3100	N	3227	-0-	127		295		31	1	3185	2	N	10					58
									11	9									
09	3000	N	3031	-0-	31		326		30	1	2991	2	N	9					67
									10	9									
10	3327	X	3001	-0-	-326		-0-		31	1	2963	2	N	6					73
									7	9									
11	2880	X	2768	-0-	-112		-0-		30	1	2723	2	N	14					87
									15	9									
*12	2998	X	2998	-0-	-0-		-0-		31	1	2956	2	N	10					97
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-		-0-		31	1	1595	2	N	-0-					121
02	1518	N	1518	-0-	-0-		-0-		28	1	1490	2	N	-0-					121
03	1753	N	1753	-0-	-0-		-0-		31	1	1722	2	N	-0-					121
04	1782	N	1782	-0-	-0-		-0-		30	1	1752	2	N	-0-					121
05	1847	N	1847	-0-	-0-		-0-		31	1	1816	2	N	-0-					121
06	1836	N	1836	-0-	-0-		-0-		30	1	1806	2	N	-0-					121
07	1855	N	1855	-0-	-0-		-0-		31	1	1824	2	N	-0-					121
08	1777	N	1777	-0-	-0-		-0-		31	1	1746	2	N	-0-					121
09	1320	N	1249	-0-	-71		-0-		15	1	1234	2	N	-0-					121
10	1364	N	975	-0-	-389		-0-		31	1	944	2	N	-0-					121
11	1320	N	991	-0-	-329		-0-		30	1	961	2	N	-0-					121
12	1302	N	1010	-0-	-292		-0-		1	1	1009	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 18,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	105	1	1334	2	N	-0-					67
02	1680	N	1256	-0-	-424	-0-	100	1	1156	2	N	-0-					67
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	115	1	1860	2	N	-0-					67
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	150	1	1682	2	N	-0-					67
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	105	1	1846	2	N	-0-					67
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	150	1	1985	2	N	-0-					67
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	110	1	1740	2	N	-0-					67
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	105	1	1931	2	N	-0-					67
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	110	1	1977	2	N	-0-					67
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	155	1	1870	2	N	-0-					67
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	105	1	1848	2	N	-0-					67
*12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	100	1	1856	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 22,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	155	1	1428	2	N	-0-					101
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1461	2	N	-0-					101
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	155	1	1420	2	N	-0-					101
04	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	150	1	1172	2	N	-0-					101
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	155	1	1452	2	N	-0-					101
06	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	140	1	948	2	N	-0-					101
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	155	1	1186	2	N	-0-					101
08	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	150	1	1168	2	N	-0-					101
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	150	1	1124	2	N	-0-					101
10	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	155	1	993	2	N	-0-					101
11	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	150	1	1017	2	N	-0-					101
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	150	1	1173	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 16,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	155	1	955	2	N	-0-					64
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	140	1	944	2	N	-0-					64
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	155	1	1080	2	N	-0-					64
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	150	1	1087	2	N	-0-					64
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	155	1	1191	2	N	-0-					64
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	150	1	1020	2	N	-0-					64
07	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	155	1	957	2	N	-0-					64
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	155	1	948	2	N	-0-					64
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	150	1	959	2	N	-0-					64
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	155	1	1030	2	N	-0-					64
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	150	1	907	2	N	-0-					64
12	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	155	1	882	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	155	1	1125	2	N	23					169
							25	9									
02	1288	N	1284	-0-	-4	-0-	140	1	1098	2	N	42					211
							46	9									
03	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	155	1	1189	2	N	-0-	164	1			47
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	150	1	1154	2	N	7					54
							8	9									
05	1426	N	1171	-0-	-255	-0-	155	1	1004	2	N	11					65
							12	9									
06	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	150	1	1058	2	N	9					74
							10	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	155	1	1263	2	N	7					81
							8	9									
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1295	2	N	10					91
							11	9									
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	150	1	1239	2	N	8					99
							9	9									
10	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	155	1	1170	2	N	7					106
							8	9									
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	150	1	1138	2	N	13					119
							14	9									
12	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	155	1	984	2	N	8					127
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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
01	1085	N	622	-0-	-463	-0-	80	1	542	2	N	-0-					197
02	812	N	398	-0-	-414	-0-	75	1	323	2	N	-0-					197
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	85	1	595	2	N	-0-					197
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	658	2	N	-0-					197
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	-0-					197
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	75	1	664	2	N	-0-					197
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	110	1	938	2	N	-0-					197
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	105	1	833	2	N	-0-					197
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	105	1	816	2	N	-0-					197
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	155	1	889	2	N	-0-					197
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	150	1	837	2	N	-0-					197
12	961	N	890	-0-	-71	-0-	115	1	775	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	7			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	1	1	551	2	Y	-0-					87
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	2	Y	-0-					87
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	2	Y	-0-					87
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					87
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					87
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					87
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					87
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					87
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					87
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					87
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	2	1	588	2	Y	-0-					87
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	2	1	562	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	1	1	348	2	Y	-0-			15
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	1	1	328	2	Y	-0-			15
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			15
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			15
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-			15
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-			15
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-			15
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-			15
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			15
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-			15
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	1	1	319	2	Y	-0-			15
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	1	1	306	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

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
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	2	1	1456	2	Y	-0-			62
02	1316	N	1147	-0-	-169	-0-	2	1	1145	2	Y	-0-			62
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			62
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			62
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3100	N	3160	-0-	60	680	5 42	1 9	3113	2	N	38					231
02	2800	N	2931	-0-	131	811	5 31	1 9	2895	2	N	28					259
03	3803	X	2992	-0-	-811	-0-	4 4	1 9	2984	2	N	4	182	1			81
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	2908	2	N	15					96
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1 35	1 9	3216	2	N	32					128
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	1 26	1 9	2825	2	N	24					152
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1 32	1 9	3075	2	N	29					181
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	1 28	1 9	2598	2	N	25					206
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	1 40	1 9	2835	2	N	36					242
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2 33	1 9	2916	2	N	30	187	1			85
11	2340	X	1269	-0-	-1071	-0-	5 10	1 9	1254	2	N	9					94
12	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	7	1	2284	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 33,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1650	2	24	9	N	22	180	1			41
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1577	2	13	9	N	12					53
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	2	9	9	N	8					61
04	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1499	2	8	9	N	7					68
05	1767	N	962	-0-	-805	-0-	954	2	8	9	N	7					75
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1620	2	47	9	N	43					118
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					125
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1679	2	2	9	N	2					127
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1					128
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7	87	1			48
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2011	2	8	9	N	7					55
12	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	1582	2	9	9	N	8					63

TOTAL GAS PROD: 19,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

01	4464	X	3725	-0-	-739	-0-	31	1	3648	2	N	42					176
							46	9									
02	4032	X	3052	-0-	-980	-0-	26	1	3009	2	N	15					191
							17	9									
03	4278	X	2888	-0-	-1390	-0-	28	1	2815	2	N	41					232
							45	9									
04	3750	X	3076	-0-	-674	-0-	30	1	3042	2	N	4					236
							4	9									
05	3720	X	3412	-0-	-308	-0-	31	1	3381	2	N	-0-					236
06	3600	X	3572	-0-	-28	-0-	28	1	3450	2	N	85					321
							94	9									
07	3379	X	2651	-0-	-728	-0-	30	1	2595	2	N	24	190	1			155
							26	9									
08	3410	X	2772	-0-	-638	-0-	30	1	2703	2	N	35					190
							39	9									
09	3570	X	2480	-0-	-1090	-0-	28	1	2415	2	N	34					224
							37	9									
10	3689	X	2766	-0-	-923	-0-	31	1	2705	2	N	27	191	1			60
							30	9									
11	3570	X	2661	-0-	-909	-0-	30	1	2587	2	N	40					100
							44	9									
*12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	31	1	2698	2	N	30					130
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 35,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	31	1	1275	2	N	-0-					80
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	28	1	1133	2	N	-0-					80
03	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	28	1	1192	2	N	2					82
							2	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	30	1	1253	2	N	10					92
							11	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1274	2	N	-0-					92
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	2					94
							2	9									
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	31	1	1206	2	N	13					107
							14	9									
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	31	1	1186	2	N	3					110
							3	9									
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	30	1	1141	2	N	9					119
							10	9									
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	31	1	1140	2	N	-0-					119
11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	30	1	1096	2	N	16					135
							18	9									
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	31	1	1148	2	N	14					149
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	753	-0-	-1572	-0-	12	1	741	2	N	-0-					178
02	2352	N	2128	-0-	-224	-0-	28	1	2096	2	N	4					182
							4	9									
03	2604	N	2389	-0-	-215	-0-	31	1	2357	2	N	1					183
							1	9									
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	30	1	2493	2	N	24					207
							26	9									
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	31	1	2531	2	N	18					225
							20	9									
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	30	1	2460	2	N	10					235
							11	9									
07	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	31	1	2464	2	N	30	188	1			77
							33	9									
08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	31	1	2380	2	N	12					89
							13	9									
09	2490	N	2314	-0-	-176	-0-	29	1	2268	2	N	15					104
							17	9									
10	2542	N	2285	-0-	-257	-0-	30	1	2235	2	N	18					122
							20	9									
11	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	30	1	2290	2	N	15					137
							17	9									
*12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	31	1	2331	2	N	25					162
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 27,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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 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
01	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	31	1	2158	2	N	23					161
							25	9									
02	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	28	1	1934	2	N	37					198
							41	9									
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	28	1	2109	2	N	31					229
							34	9									
04	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	30	1	2062	2	N	29	190	1			68
							32	9									
05	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	31	1	2101	2	N	20					88
							22	9									
06	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	30	1	2009	2	N	20					108
							22	9									
07	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	31	1	2069	2	N	23					131
							25	9									
08	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	31	1	2037	2	N	20					151
							22	9									
09	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	30	1	1964	2	N	20					171
							22	9									
10	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	31	1	1979	2	N	20					191
							22	9									
11	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	30	1	1910	2	N	29					220
							32	9									
12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	31	1	1955	2	N	38	194	1			64
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 24,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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 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
01	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	31	1	2492	2	N	28					202
							31	9									
02	2520	X	2109	-0-	-411	-0-	28	1	2052	2	N	26					228
							29	9									
03	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	28	1	2304	2	N	27	194	1			61
							30	9									
04	2700	X	2536	-0-	-164	-0-	30	1	2497	2	N	8					69
							9	9									
05	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	31	1	2542	2	N	23					92
							25	9									
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	30	1	2433	2	N	14					106
							15	9									
07	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	31	1	2466	2	N	20					126
							22	9									
08	2604	N	2257	-0-	-347	-0-	31	1	2214	2	N	11					137
							12	9									
09	2490	N	2184	-0-	-306	-0-	30	1	2137	2	N	15					152
							17	9									
10	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	31	1	2192	2	N	15					167
							17	9									
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	30	1	2197	2	N	24					191
							26	9									
12	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	31	1	2132	2	N	20					211
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1241	-0-	-30		-0-	31	1	1193	2	N	15					158
								17	9									
02	1120	N	1095	-0-	-25		-0-	28	1	1049	2	N	16					174
								18	9									
03	1240	N	1192	-0-	-48		-0-	28	1	1145	2	N	17					191
								19	9									
04	1200	N	1166	-0-	-34		-0-	30	1	1119	2	N	15					206
								17	9									
05	1209	N	1183	-0-	-26		-0-	31	1	1141	2	N	10					216
								11	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-		-0-	30	1	1101	2	N	13					229
								14	9									
07	1209	N	1193	-0-	-16		-0-	31	1	1153	2	N	8					237
								9	9									
08	1203	N	1203	-0-	-0-		-0-	31	1	1152	2	N	18					255
								20	9									
09	1140	N	1082	-0-	-58		-0-	29	1	1040	2	N	12	191	1			76
								13	9									
10	1178	N	1129	-0-	-49		-0-	31	1	1087	2	N	10					86
								11	9									
11	1170	N	1064	-0-	-106		-0-	30	1	1034	2	N	-0-					86
12	1116	N	1101	-0-	-15		-0-	31	1	1060	2	N	9					95
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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 LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2256	-0-	-69		-0-	31	1	2186	2	N	35					173
								39	9									
02	2128	N	1915	-0-	-213		-0-	27	1	1860	2	N	25					198
								28	9									
03	2356	N	2102	-0-	-254		-0-	28	1	2032	2	N	38					236
								42	9									
04	2190	N	2137	-0-	-53		-0-	30	1	2010	2	N	88	192	1			132
								97	9									
05	2108	N	2094	-0-	-14		-0-	31	1	2038	2	N	23					155
								25	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-		-0-	30	1	1999	2	N	27					182
								30	9									
07	2280	N	2280	-0-	-0-		-0-	30	1	2208	2	N	38					220
								42	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-		-0-	31	1	2383	2	N	50	184	1			86
								55	9									
09	2273	N	2273	-0-	-0-		-0-	30	1	2204	2	N	35					121
								39	9									
10	2294	N	2287	-0-	-7		-0-	31	1	2223	2	N	30					151
								33	9									
11	2280	N	2203	-0-	-77		-0-	30	1	2140	2	N	30					181
								33	9									
12	2356	N	2244	-0-	-112		-0-	31	1	2180	2	N	30					211
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 26,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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. (I) GAS 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	7					61
							8	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	8					69
							9	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	836	2	N	9					78
							10	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	6					84
							7	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					84
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	29	1	876	2	N	2					86
							2	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	2	N	8					94
							9	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	12					106
							13	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	959	2	N	5					111
							6	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	28	1	1007	2	N	25					136
							28	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	10					146
							11	9									
*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	12					158
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	31	1	2812	2	N	25					155
							28	9									
02	2716	X	2582	-0-	-134	-0-	28	1	2537	2	N	15					170
							17	9									
03	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	31	1	2920	2	N	23					193
							25	9									
04	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	30	1	2772	2	N	15					208
							17	9									
05	2883	X	2599	-0-	-284	-0-	30	1	2551	2	N	16					224
							18	9									
06	2880	N	2547	-0-	-333	-0-	30	1	2491	2	N	24	186	1			62
							26	9									
07	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	31	1	2763	2	N	23					85
							25	9									
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	31	1	2678	2	N	10					95
							11	9									
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	30	1	2560	2	N	27					122
							30	9									
10	2821	N	2570	-0-	-251	-0-	31	1	2503	2	N	33					155
							36	9									
11	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	30	1	2488	2	N	32					187
							35	9									
12	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	31	1	2571	2	N	18					205
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS 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	713	N	688	-0-	-25	-0-	31	1	629	2	N	25					173
							28	9									
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	28	1	565	2	N	12					185
							13	9									
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	28	1	586	2	N	11					196
							12	9									
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	30	1	585	2	N	10					206
							11	9									
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	31	1	605	2	N	10					216
							11	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	9					225
							10	9									
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	30	1	597	2	N	11					236
							12	9									
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	17	190	1			63
							19	9									
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	27	1	559	2	N	-0-					63
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	30	1	564	2	N	3					66
							3	9									
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	30	1	546	2	N	19					85
							21	9									
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	31	1	549	2	N	10					95
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	2	N	-0-					237
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					237
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-					237
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	29	1	385	2	N	-0-					237
05	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	2	N	-0-					237
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	30	1	311	2	N	-0-					237
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	31	1	310	2	N	-0-					237
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	31	1	318	2	N	4					241
							4	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	N	-0-					241
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-					241
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					241
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. 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
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1058	2	N	17					142
							19	9									
02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	28	1	910	2	N	13					155
							14	9									
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	28	1	1058	2	N	13					168
							14	9									
04	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	30	1	1014	2	N	12					180
							13	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	18					198
							20	9									
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	28	1	970	2	N	5					203
							6	9									
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	31	1	1014	2	N	15					218
							17	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	31	1	1065	2	N	10					228
							11	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	962	2	N	9					237
							10	9									
10	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	31	1	984	2	N	22	190	1			69
							24	9									
11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	30	1	920	2	N	3					72
							3	9									
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	31	1	962	2	N	7					79
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	5					108
							6	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	2					110
							2	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	1					111
							1	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	N	14					125
							15	9									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	5					130
							6	9									
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	30	1	627	2	N	3					133
							3	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	2					135
							2	9									
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	31	1	637	2	N	-0-					135
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	30	1	619	2	N	8					143
							9	9									
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	31	1	618	2	N	3					146
							3	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	12					158
							13	9									
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	31	1	618	2	N	8					166
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	31	1	2947	2	N	44					104
							48	9									
02	2828	X	2633	-0-	-195	-0-	27	1	2564	2	N	38					142
							42	9									
03	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	31	1	2956	2	N	58					200
							64	9									
04	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	30	1	2828	2	N	28					228
							31	9									
05	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	31	1	2940	2	N	29	194	1			63
							32	9									
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	30	1	2779	2	N	39					102
							43	9									
07	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	31	1	2856	2	N	36					138
							40	9									
08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	31	1	2670	2	N	34					172
							37	9									
09	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	30	1	2714	2	N	33					205
							36	9									
10	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	30	1	2707	2	N	45	192	1			58
							50	9									
11	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	30	1	2625	2	N	31					89
							34	9									
12	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	31	1	2821	2	N	40					129
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 34,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	31	1	3192	2	N	52					181
							57	9									
02	3052	X	2942	-0-	-110	-0-	28	1	2895	2	N	17					198
							19	9									
03	3379	X	3367	-0-	-12	-0-	28	1	3300	2	N	35					233
							39	9									
04	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	30	1	3100	2	N	27	182	1			78
							30	9									
05	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	31	1	3162	2	N	42					120
							46	9									
06	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	30	1	3047	2	N	32					152
							35	9									
07	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	31	1	3155	2	N	40					192
							44	9									
08	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	31	1	3004	2	N	8					200
							9	9									
09	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	30	1	2983	2	N	52	180	1			72
							57	9									
10	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	31	1	3050	2	N	40					112
							44	9									
11	3120	X	2975	-0-	-145	-0-	30	1	2905	2	N	36					148
							40	9									
12	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	31	1	2975	2	N	22					170
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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. 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
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	31	1	1061	2	N	6					230
							7	9									
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	27	1	895	2	N	5					235
							6	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	N	9					244
							10	9									
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	30	1	983	2	N	6					250
							7	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	11	186	1			75
							12	9									
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	29	1	910	2	N	4					79
							4	9									
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	31	1	965	2	N	10					89
							11	9									
08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	31	1	985	2	N	8					97
							9	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	943	2	N	3					100
							3	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	7					107
							8	9									
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	30	1	912	2	N	7					114
							8	9									
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	31	1	977	2	N	10					124
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	31	1	2155	2	N	50					160
							55	9									
02	2016	N	2011	-0-	-5	-0-	28	1	1942	2	N	37					197
							41	9									
03	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	31	1	2128	2	N	66	184	1			79
							73	9									
04	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	30	1	2058	2	N	41					120
							45	9									
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	31	1	2090	2	N	47					167
							52	9									
06	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	30	1	2034	2	N	35					202
							39	9									
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	31	1	2417	2	N	47					249
							52	9									
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	31	1	2363	2	N	19	177	1			91
							21	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	30	1	2252	2	N	50					141
							55	9									
10	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	31	1	2289	2	N	48					189
							53	9									
11	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	30	1	2197	2	N	52					241
							57	9									
*12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2363	2	N	39	180	1			100
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 27,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		30 1 12 9	1061	2	N	11					155
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		28 1 17 9	974	2	N	15					170
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-		28 1 13 9	1017	2	N	12					182
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		30 1 19 9	1042	2	N	17					199
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-		31 1 14 9	1048	2	N	13					212
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		30 1 14 9	1015	2	N	13					225
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-		31 1 26 9	1036	2	N	24	193	1			56
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-		31 1 10 9	1024	2	N	9					65
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-		30 1	981	2	N	-0-					65
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-		31 1 1 9	994	2	N	1					66
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-		30 1 18 9	969	2	N	16					82
12	1054	N	1033	-0-	-21	-0-		31 1 11 9	991	2	N	10					92

TOTAL GAS PROD: 12,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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. 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
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-		31 1 25 9	2709	2	N	23					138
02	2548	N	2338	-0-	-210	-0-		25 1 18 9	2295	2	N	16					154
03	2821	N	2776	-0-	-45	-0-		31 1 26 9	2719	2	N	24					178
04	2670	N	2648	-0-	-22	-0-		30 1 18 9	2600	2	N	16					194
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-		31 1 18 9	2690	2	N	16					210
06	2700	N	2595	-0-	-105	-0-		30 1 14 9	2551	2	N	13					223
07	2728	N	2705	-0-	-23	-0-		31 1 9 9	2665	2	N	8					231
08	2728	N	2663	-0-	-65	-0-		31 1 10 9	2622	2	N	9					240
09	2610	N	2537	-0-	-73	-0-		30 1 4 9	2503	2	N	4	180	1			64
10	2697	N	2603	-0-	-94	-0-		30 1 10 9	2563	2	N	9					73
11	2580	N	2535	-0-	-45	-0-		29 1 20 9	2486	2	N	18					91
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-		31 1 20 9	2564	2	N	18					109

TOTAL GAS PROD: 31,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	612	-0-	-39	-0-		28	1 2 9	582	2 N	2		101
02	588	N	559	-0-	-29	-0-		25	1 2 9	532	2 N	2		103
03	682	N	596	-0-	-86	-0-		28	1 17 9	551	2 N	15		118
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-		28	1 34 9	590	2 N	31		149
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-		29	1 17 9	600	2 N	15		164
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-		30	1 15 9	580	2 N	14		178
07	682	N	650	-0-	-32	-0-		31	1 17 9	602	2 N	15		193
08	651	N	641	-0-	-10	-0-		31	1 12 9	598	2 N	11		204
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-		28	1 13 9	596	2 N	12		216
10	651	N	620	-0-	-31	-0-		26	1 13 9	581	2 N	12		228
11	630	N	564	-0-	-66	-0-		26	1 9 9	529	2 N	8		236
12	651	N	616	-0-	-35	-0-		31	1 14 9	571	2 N	13		249

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-		31	1 11 9	1016	2 N	10		147
02	896	N	887	-0-	-9	-0-		25	1 12 9	850	2 N	11		158
03	1085	N	935	-0-	-150	-0-		31	1 11 9	893	2 N	10		168
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-		30	1 13 9	921	2 N	12		180
05	992	N	974	-0-	-18	-0-		30	1 11 9	933	2 N	10		190
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-		30	1 8 9	928	2 N	7		197
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		31	1 12 9	969	2 N	11		208
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-		31	1 10 9	946	2 N	9		217
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-		30	1 7 9	931	2 N	6		223
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-		31	1 10 9	950	2 N	9		232
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-		30	1 22 9	921	2 N	20	192 1	60
12	992	N	970	-0-	-22	-0-		31	1 2 9	937	2 N	2		62

TOTAL GAS PROD: 11,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9236	-0-	-405	-0-	28	1	9120	2	N	80	177	1			220
							88	9									
02	8512	X	8454	-0-	-58	-0-	26	1	8339	2	N	81					301
							89	9									
03	9517	X	9172	-0-	-345	-0-	30	1	9008	2	N	122	174	1			249
							134	9									
04	9210	X	8192	-0-	-1018	-0-	22	1	8100	2	N	64	179	1			134
							70	9									
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	30	1	9534	2	N	80					214
							88	9									
06	9060	X	8910	-0-	-150	-0-	26	1	8744	2	N	127	178	1			163
							140	9									
07	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	31	1	9275	2	N	84					247
							92	9									
08	9641	X	9160	-0-	-481	-0-	28	1	9080	2	N	47	175	1			119
							52	9									
09	9330	X	8597	-0-	-733	-0-	27	1	8485	2	N	77					196
							85	9									
10	9641	X	7602	-0-	-2039	-0-	28	1	7449	2	N	114	188	1			122
							125	9									
11	9090	X	7442	-0-	-1648	-0-	28	1	7323	2	N	83					205
							91	9									
12	9393	X	6557	-0-	-2836	-0-	25	1	6438	2	N	85	181	1			109
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 102,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	5239	X	4181	-0-	-1058	-0-	29	1	4116	2	N	33					324
							36	9									
02	4732	X	4176	-0-	-556	-0-	28	1	4119	2	N	26					350
							29	9									
03	5146	X	2398	-0-	-2748	-0-	18	1	2358	2	N	20					370
							22	9									
04	4590	X	3881	-0-	-709	-0-	30	1	3839	2	N	11					381
							12	9									
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	31	1	4897	2	N	2					383
							2	9									
06	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	30	1	4246	2	N	-0-					383
07	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	31	1	4547	2	N	3					386
							3	9									
08	4929	X	4528	-0-	-401	-0-	31	1	4439	2	N	53	181	1			258
							58	9									
09	4770	X	4293	-0-	-477	-0-	30	1	4259	2	N	4					262
							4	9									
10	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	31	1	4335	2	N	18					280
							20	9									
11	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	30	1	3990	2	N	25					305
							28	9									
12	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	31	1	4073	2	N	29					334
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 49,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1914	2	N	26					245
							29	9									
02	1624	N	1586	-0-	-38	-0-	28	1	1526	2	N	29					274
							32	9									
03	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	31	1	1779	2	N	10					284
							11	9									
04	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	30	1	1831	2	N	6					290
							7	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	21	178	1			133
							23	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	30	1	1851	2	N	23					156
							25	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	31	1	1906	2	N	21					177
							23	9									
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1904	2	N	20					197
							22	9									
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	30	1	1841	2	N	21					218
							23	9									
10	1953	N	1701	-0-	-252	-0-	31	1	1650	2	N	18					236
							20	9									
11	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	30	1	1676	2	N	12					248
							13	9									
12	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	31	1	1780	2	N	18	182	1			84
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 22,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	27	1	748	2	N	-0-					232
02	812	N	611	-0-	-201	-0-	28	1	583	2	N	-0-					232
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	31	1	724	2	N	-0-					232
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	30	1	709	2	N	2					234
							2	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	N	-0-					234
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	27	1	733	2	N	14	188	1			60
							15	9									
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	31	1	625	2	N	-0-					60
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	-0-					60
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-					60
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	7					67
							8	9									
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	30	1	621	2	N	-0-					67
12	837	N	655	-0-	-182	-0-	31	1	622	2	N	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5055	-0-	-2788	-0-	30	1	4990	2	N	32					336
							35	9									
02	6664	X	3723	-0-	-2941	-0-	27	1	3638	2	N	53	198	1			191
							58	9									
03	7037	X	4028	-0-	-3009	-0-	31	1	3973	2	N	22					213
							24	9									
04	5910	X	3730	-0-	-2180	-0-	30	1	3669	2	N	28					241
							31	9									
05	5518	X	4042	-0-	-1476	-0-	31	1	3987	2	N	22					263
							24	9									
06	4890	X	4090	-0-	-800	-0-	30	1	4042	2	N	16					279
							18	9									
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	31	1	4173	2	N	14					293
							15	9									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	31	1	4448	2	N	16					309
							18	9									
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	30	1	4353	2	N	19					328
							21	9									
10	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	31	1	4111	2	N	25	190	1			163
							28	9									
11	4350	X	3989	-0-	-361	-0-	30	1	3934	2	N	23					186
							25	9									
12	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	31	1	4177	2	N	35					221
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 50,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4916	-0-	-137	-0-	31	1	4763	2	N	111					274
							122	9									
02	4760	X	4385	-0-	-375	-0-	28	1	4240	2	N	106	193	1			187
							117	9									
03	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	31	1	4659	2	N	94					281
							103	9									
04	5100	X	4633	-0-	-467	-0-	30	1	4479	2	N	113	193	1			201
							124	9									
05	4991	X	4714	-0-	-277	-0-	31	1	4582	2	N	92	191	1			102
							101	9									
06	4770	X	4627	-0-	-143	-0-	30	1	4506	2	N	83					185
							91	9									
07	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	31	1	4457	2	N	87	190	1			82
							96	9									
08	4805	X	4482	-0-	-323	-0-	31	1	4373	2	N	71					153
							78	9									
09	4620	X	4053	-0-	-567	-0-	26	1	3962	2	N	59					212
							65	9									
10	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	31	1	4191	2	N	119	191	1			140
							131	9									
11	4620	X	4171	-0-	-449	-0-	30	1	4113	2	N	25					165
							28	9									
12	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	31	1	4165	2	N	101	193	1			73
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 54,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

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. 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
01	5394	X	4792	-0-		-602	-0-	31	1	4696	2	N	59	186	1			149
								65	9									
02	4788	X	4249	-0-		-539	-0-	27	1	4159	2	N	57					206
								63	9									
03	5270	X	4959	-0-		-311	-0-	31	1	4871	2	N	52					258
								57	9									
04	4650	X	4491	-0-		-159	-0-	28	1	4356	2	N	97	185	1			170
								107	9									
05	4805	X	3477	-0-		-1328	-0-	29	1	3412	2	N	33					203
								36	9									
06	4800	X	3770	-0-		-1030	-0-	30	1	3708	2	N	29					232
								32	9									
07	4960	X	3938	-0-		-1022	-0-	31	1	3871	2	N	33					265
								36	9									
08	4960	X	3972	-0-		-988	-0-	31	1	3900	2	N	37	187	1			115
								41	9									
09	4500	X	3767	-0-		-733	-0-	30	1	3712	2	N	23					138
								25	9									
10	3937	X	3905	-0-		-32	-0-	31	1	3835	2	N	35					173
								39	9									
11	3840	X	3671	-0-		-169	-0-	29	1	3603	2	N	35					208
								39	9									
12	3968	X	3538	-0-		-430	-0-	31	1	3466	2	N	37					245
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 48,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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. 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
01	2883	X	2524	-0-		-359	-0-	29	1	2430	2	N	59					174
								65	9									
02	2548	X	2110	-0-		-438	-0-	25	1	2046	2	N	35					209
								39	9									
03	2728	X	2412	-0-		-316	-0-	31	1	2312	2	N	63	195	1			77
								69	9									
04	2640	X	2292	-0-		-348	-0-	30	1	2204	2	N	53					130
								58	9									
05	2666	X	1791	-0-		-875	-0-	30	1	1698	2	N	57					187
								63	9									
06	2340	N	1938	-0-		-402	-0-	30	1	1847	2	N	55					242
								61	9									
07	2356	N	2001	-0-		-355	-0-	31	1	1927	2	N	39	187	1			94
								43	9									
08	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	31	1	1897	2	N	50					144
								55	9									
09	1950	N	1887	-0-		-63	-0-	30	1	1802	2	N	50					194
								55	9									
10	2015	N	1963	-0-		-52	-0-	31	1	1879	2	N	48					242
								53	9									
11	1920	N	1592	-0-		-328	-0-	25	1	1531	2	N	33	190	1			85
								36	9									
12	1953	N	1503	-0-		-450	-0-	31	1	1418	2	N	49					134
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 23,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	19003	X	17155	-0-	-1848	-0-	30	1	16892	2	N	212	181	1			302
							233	9									
02	16632	X	15148	-0-	-1484	-0-	27	1	14880	2	N	219	189	1			332
							241	9									
03	17949	X	16735	-0-	-1214	-0-	30	1	16468	2	N	215	340	1			207
							237	9									
04	17280	X	15848	-0-	-1432	-0-	30	1	15602	2	N	196	185	1			218
							216	9									
05	17546	X	15739	-0-	-1807	-0-	31	1	15497	2	N	192	182	1			228
							211	9									
06	16590	X	14722	-0-	-1868	-0-	30	1	14508	2	N	167	181	1			214
							184	9									
07	16771	X	15007	-0-	-1764	-0-	31	1	14811	2	N	150	180	1			184
							165	9									
08	16740	X	14748	-0-	-1992	-0-	31	1	14540	2	N	161					345
							177	9									
09	15840	X	14337	-0-	-1503	-0-	30	1	14108	2	N	181	369	1			157
							199	9									
10	15748	X	14568	-0-	-1180	-0-	31	1	14332	2	N	186	189	1			154
							205	9									
11	14730	X	13187	-0-	-1543	-0-	24	1	12969	2	N	176					330
							194	9									
12	15004	X	14832	-0-	-172	-0-	31	1	14574	2	N	206	370	1			166
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 182,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

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. 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
01	19437	X	17565	-0-	-1872	-0-	31	1	17313	2	N	201	198	1			312
							221	9									
02	17220	X	15668	-0-	-1552	-0-	28	1	15435	2	N	186	199	1			299
							205	9									
03	18724	X	17097	-0-	-1627	-0-	31	1	16847	2	N	199	189	1			309
							219	9									
04	17760	X	16666	-0-	-1094	-0-	30	1	16441	2	N	177	194	1			292
							195	9									
05	18073	X	17203	-0-	-870	-0-	31	1	16987	2	N	168	193	1			267
							185	9									
06	17010	X	16366	-0-	-644	-0-	30	1	16181	2	N	141	191	1			217
							155	9									
07	17360	X	16609	-0-	-751	-0-	31	1	16420	2	N	144	189	1			172
							158	9									
08	17236	X	16314	-0-	-922	-0-	31	1	16138	2	N	132					304
							145	9									
09	16680	X	15566	-0-	-1114	-0-	30	1	15384	2	N	138	190	1			252
							152	9									
10	17205	X	15783	-0-	-1422	-0-	31	1	15583	2	N	154	188	1			218
							169	9									
11	16380	X	15076	-0-	-1304	-0-	30	1	14863	2	N	166	193	1			191
							183	9									
12	16616	X	15362	-0-	-1254	-0-	31	1	15148	2	N	166	191	1			166
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 195,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	713 N	564	-0-	-149	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-			-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3090	3	73	9	N	66					158
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2595	3	46	9	N	42					200
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3417	3	47	9	N	43	196	1			47
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3242	3	30	9	N	27					74
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3529	3	56	9	N	51					125
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3240	3	59	9	N	54					179
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3183	3	50	9	N	45					224
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3074	3	39	9	N	35	190	1			69
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3245	3	53	9	N	48					117
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3504	3	57	9	N	52					169
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3504	3	57	9	N	52	186	1			35
*12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3250	3	63	9	N	57					92

TOTAL GAS PROD: 39,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

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
01	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	3			N	-0-					100
02	1036	N	187	-0-	-849	-0-	187	3			N	-0-					100
03	1302	N	12	-0-	-1290	-0-	12	3			N	-0-					100
04	960	N	5	-0-	-955	-0-	5	3			N	-0-					100
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					100
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					100
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	2273	3	42	9	N	38					315
02	1932	N	1899	-0-	-33	-0-	1888	3	11	9	N	10					325
03	2821	N	2220	-0-	-601	-0-	2220	3			N	-0-					325
04	2250	N	1961	-0-	-289	-0-	1961	3			N	-0-					325
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					325
06	2160	N	1788	-0-	-372	-0-	1760	3	28	9	N	25	193	1			157
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2546	3	2	9	N	2					159
08	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2282	3	3	9	N	3					162
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	3	22	9	N	20					182
10	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2235	3	20	9	N	18					200
11	2220	N	1698	-0-	-522	-0-	1679	3	19	9	N	17					217
*12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2534	3	29	9	N	26					243

TOTAL GAS PROD: 25,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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

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
01	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	2271	3	24	9	N	22	197	1			126
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3265	3	43	9	N	39					165
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4520	3	8	9	N	7					172
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2562	3	14	9	N	13					185
05	3658	X	3002	-0-	-656	-0-	2936	3	66	9	N	60					245
06	4050	X	2621	-0-	-1429	-0-	2571	3	50	9	N	45					290
07	4185	X	2761	-0-	-1424	-0-	2738	3	23	9	N	21	191	1			120
08	4185	X	2437	-0-	-1748	-0-	2420	3	17	9	N	15					135
09	2910	X	2596	-0-	-314	-0-	2537	3	59	9	N	54					189
10	3007	X	2402	-0-	-605	-0-	2371	3	31	9	N	28					217
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2866	3	32	9	N	29					246
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3412	3	31	9	N	28					274

TOTAL GAS PROD: 34,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

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
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					48
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					48
03	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					48
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					48
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					48
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					48
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					48
08	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					48
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	3			N	-0-					48
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					48
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					48
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 10,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

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
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1700	3	29	9	N	26					253
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1476	3	20	9	N	18	194	1			77
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1929	3	28	9	N	25					102
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1723	3	36	9	N	33					135
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1912	3	40	9	N	36					171
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1784	3	31	9	N	28					199
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1869	3	33	9	N	30					229
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1827	3	28	9	N	25					254
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1803	3	19	9	N	17					271
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1820	3	31	9	N	28					299
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1820	3	31	9	N	28	192	1			135
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1777	3	32	9	N	29					164

TOTAL GAS PROD: 21,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1294	3	6	9	N	5					120
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1211	3	46	9	N	42					162
03	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	1205	3	11	9	N	10					172
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1370	3	20	9	N	18					190
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	3	20	9	N	18					208
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	3	6	9	N	5					213
07	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1388	3	37	9	N	34					247
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1505	3	86	9	N	78	191	1			134
09	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1184	3	12	9	N	11					145
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	3	19	9	N	17					162
11	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	3			N	-0-					162
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	3	20	9	N	18					180

TOTAL GAS PROD: 16,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					200
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					200
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					200
04	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	3			N	-0-					200
05	2780	N	2343	-0-	-437	-0-	2343	3			N	-0-					200
06	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	3			N	-0-					200
07	2410	X	2234	-0-	-176	-0-	2234	3			N	-0-					200
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					200
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					200
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					200
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					200
*12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 29,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2651	-0-	-542	-0-	2623	3	28	9	N	25	193	1			36
02	2884	X	2396	-0-	-488	-0-	2372	3	24	9	N	22					58
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4149	3	17	9	N	15					73
04	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	2693	3	32	9	N	29					102
05	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	2730	3	31	9	N	28					130
06	3090	X	2590	-0-	-500	-0-	2571	3	19	9	N	17					147
07	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2549	3	24	9	N	22					169
08	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2485	3	2	9	N	2					171
09	2730	X	2375	-0-	-355	-0-	2355	3	20	9	N	18					189
10	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2671	3	9	9	N	8					197
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2677	3	9	9	N	8					205
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 32,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					203
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					203
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					203
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2232	2	26	9	N	24					227
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2333	2	118	9	N	107	177	1			157
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2301	2	11	9	N	10					167
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30	9	N	27					194
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2393	2	35	9	N	32					226
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2279	2	26	9	N	24	179	1			71
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2235	2	18	9	N	16					87
*11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2107	2	35	9	N	32					119
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 25,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

01	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1091	2	28	9	Y	25					152
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	Y	13	145	1			20
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1292	2	28	9	Y	25					45
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	Y	22					67
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	Y	8					75
06	1290	N	855	-0-	-435	-0-	836	2	19	9	Y	17					92
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					92
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	74	1			18
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	2	4	9	Y	4					22
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	1457	N	183	-0-	-1274	-0-	183	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	36	1	1211	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	37	1	1234	2	Y	-0-					4
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	33	1	1109	2	Y	-0-					4
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	35	1	1114	2	Y	-0-					4
06	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	34	1	1091	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	34	1	1122	2	Y	-0-					4
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	33	1	1116	2	Y	-0-					4
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	33	1	1092	2	Y	-0-					4
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	Y	-0-					4
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	39	1	1240	2	Y	-0-					4
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	40	1	1262	2	Y	128					132
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 14,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

01	1457	N	854	-0-	-603	-0-	112	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	687	-0-	-321	-0-	65	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	607	-0-	-233	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	4	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	Y	8	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					25
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					25
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					25
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					25
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					25
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	8	33	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1154	2	39	9	Y	35	10	8			80
02	1008	N	924	-0-	84	-0-	909	2	15	9	Y	14	2	8			92
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	Y	18	5	8			105
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1141	2	21	9	Y	19	6	8			118
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1165	2	18	9	Y	16	4	8			130
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1157	2	33	9	Y	30	10	8			150
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1173	2	227	9	Y	206	335	1			21
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1185	2	10	9	Y	9	3	8			27
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1136	2	22	9	Y	20					47
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1194	2	10	9	Y	9	3	8			53
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	Y	12					65
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1210	2	12	9	Y	11	3	8			73

TOTAL GAS PROD: 14,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					40
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	2	Y	-0-					40
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					40
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			Y	-0-					40
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					40
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					40
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					40
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					40
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					40
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	7	1	584	2	Y	-0-					40
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			Y	-0-					40
12	496	N	115	-0-	-381	-0-	115	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	86	1	2865	2	N	11	60	1	2	8	22
							12	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	80	1	2412	2	N	54	1	8			75
							59	9									
03	3100	N	3163	-0-	63	63	92	1	3067	2	N	4	1	8			78
							4	9									
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	63	1	2103	2	N	6	1	8			83
							7	9									
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	81	1	2554	2	N	15	1	8			97
							17	9									
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	76	1	2449	2	N	3	53	1	2	8	45
							3	9									
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	80	1	2679	2	N	10	11	1			44
							11	9									
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	83	1	2793	2	N	13	4	1	1	8	52
							14	9									
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	80	1	2663	2	N	8					60
							9	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	80	1	2632	2	N	46	74	1	1	8	31
							51	9									
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	71	1	2265	2	N	8					39
							9	9									
*12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	86	1	2695	2	N	6	3	1			42
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	78	1	2601	2	Y	17	105	1			52
							19	9									
02	2632	X	1169	-0-	-1463	-0-	37	1	1125	2	Y	6					58
							7	9									
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	96	1	3190	2	Y	19					77
							21	9									
04	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	79	1	2633	2	Y	17					94
							19	9									
05	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	83	1	2601	2	Y	48					142
							53	9									
06	3210	X	2427	-0-	-783	-0-	71	1	2289	2	Y	61					203
							67	9									
07	3317	X	2397	-0-	-920	-0-	69	1	2309	2	Y	17	168	1			52
							19	9									
08	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	94	1	3181	2	Y	22					74
							24	9									
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	86	1	2891	2	Y	29					103
							32	9									
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	84	1	2764	2	Y	16	90	1			29
							18	9									
11	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	91	1	2923	2	Y	8					37
							9	9									
12	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	92	1	2886	2	Y	-0-	4	1			33

TOTAL GAS PROD: 32,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

01	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	650	1	1552	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1004	-0-	-1068	-0-	307	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	769	-0-	-1246	-0-	486	1	272	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	2130	X	2071	-0-	-59	-0-	514	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	432	-0-	-1769	-0-	403	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1159	-0-	-971	-0-	435	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1692	-0-	-447	-0-	426	1	1260	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	2139	X	1657	-0-	-482	-0-	322	1	1333	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2070	X	1560	-0-	-510	-0-	357	1	1199	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1705	X	1079	-0-	-626	-0-	288	1	788	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1650	X	994	-0-	-656	-0-	429	1	562	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	506	1	1475	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1209	N	619	-0-	-590	-0-	18	1	601	2	N	-0-	1	1			34
02	896	N	435	-0-	-461	-0-	14	1	421	2	N	-0-					34
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	N	1					35
							1	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	2	N	5					40
							6	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	40	1	1248	2	N	1					41
							1	9									
06	1080	N	726	-0-	-354	-0-	22	1	704	2	N	-0-					41
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1249	2	N	10					51
							11	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	73	1	2455	2	N	7					58
							8	9									
09	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	2	N	3					61
							3	9									
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	86	1	2827	2	N	10					71
							11	9									
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	78	1	2491	2	N	10					81
							11	9									
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	79	1	2481	2	N	19	73	1			27
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	46	1	1541	2	Y	-0-	1	1			63
02	1484	N	1283	-0-	-201	-0-	41	1	1242	2	Y	-0-					63
03	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	46	1	1529	2	Y	-0-					63
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	1513	2	Y	-0-					63
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	47	1	1481	2	Y	-0-					63
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	45	1	1458	2	Y	-0-					63
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	46	1	1530	2	Y	-0-					63
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	45	1	1512	2	Y	-0-					63
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	Y	-0-					63
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	44	1	1471	2	Y	-0-					63
11	1500	N	828	-0-	-672	-0-	25	1	803	2	Y	-0-					63
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 16,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	525	2	N	28	58	1			22
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	12 3	1 9	365	2	N	3					25
03	713	N	427	-0-	-286	-0-	12	1	415	2	N	-0-					25
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	721	2	N	10					35
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	648	2	N	-0-					35
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	634	2	N	2	2	8			35
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	20	1	657	2	N	-0-					35
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	672	2	N	1	1	8			35
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	N	-0-					35
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	759	2	N	7					42
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	776	2	N	7					49
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	727	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	1855	2	14	9	Y	13	3	8			53
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1829	2	22	9	Y	20	1	8			72
03	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	8			72
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2092	2	17	9	Y	15	42	1	1	8	44
05	2046	N	1179	-0-	-867	-0-	1177	2	2	9	Y	2	1	8			45
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2066	2	17	9	Y	15	2	8			58
07	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	2012	2	10	9	Y	9					67
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1919	2	13	9	Y	12	1	8			78
09	2070	N	1853	-0-	-217	-0-	1847	2	6	9	Y	5					83
10	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1853	2	7	9	Y	6	1	8			88
11	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1700	2	6	9	Y	5					93
12	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1728	2	15	9	Y	14	63	1			44

TOTAL GAS PROD: 21,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	13	1	436	2	Y	-0-			37
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	13	1	400	2	Y	-0-			37
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	13	1	449	2	Y	-0-			37
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	Y	-0-			37
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	14	1	433	2	Y	-0-			37
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	Y	-0-			37
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	560	2	Y	-0-			37
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	Y	-0-			37
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	-0-			37
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	15	1	505	2	Y	-0-			37
11	510	N	205	-0-	-305	-0-	6	1	199	2	Y	-0-			37
12	496	N	177	-0-	-319	-0-	5	1	172	2	Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	651	N	592	-0-	-59	-0-	8 32	1 9	552	2	Y	29	7	8			72
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	7 13	1 9	482	2	Y	12	2	8			82
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	8 28	1 9	596	2	Y	25	4	8			103
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	8 26	1 9	574	2	Y	24	5	8			122
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	605	2	Y	17	2	8			137
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	8 35	1 9	598	2	Y	32	7	8			162
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	8 51	1 9	609	2	Y	46	178	1			30
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	595	2	Y	17	2	8			45
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	8 33	1 9	568	2	Y	30					75
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	8 17	1 9	561	2	Y	15	2	8			88
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	8 21	1 9	523	2	Y	19					107
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	8 15	1 9	534	2	Y	14	3	8			118

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

01	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	2696	2	58	9	Y	53	1	8			99
02	2548	X	2475	-0-	-73	-0-	2425	2	50	9	Y	45					144
03	2821	X	2620	-0-	-201	-0-	2575	2	45	9	Y	41					185
04	2730	X	2663	-0-	-67	-0-	2630	2	33	9	Y	30	183	1			32
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2800	2	55	9	Y	50					82
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2771	2	44	9	Y	40					122
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3029	2	43	9	Y	39					161
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3117	2	37	9	Y	34	178	1			17
09	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	2741	2	45	9	Y	41					58
10	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	2659	2	37	9	Y	34					92
11	3060	X	2754	-0-	-306	-0-	2709	2	45	9	Y	41					133
12	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2701	2	58	9	Y	53	99	1			87

TOTAL GAS PROD: 33,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	32	1	1054	2	Y	-0-	1	1			2
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	31	1	936	2	Y	-0-					2
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	32	1	1065	2	Y	-0-					2
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	Y	-0-					2
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	34	1	1058	2	Y	-0-					2
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	Y	-0-					2
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-					2
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1091	2	Y	-0-					2
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	Y	-0-					2
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	Y	-0-					2
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	34	1	1082	2	Y	-0-					2
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 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
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	15	1	516	2	Y	-0-					10
02	476	N	351	-0-	-125	-0-	11	1	340	2	Y	-0-					10
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					10
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	12	1	411	2	Y	-0-					10
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	Y	-0-					10
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					10
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	12	1	416	2	Y	-0-					10
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	12	1	395	2	Y	-0-					10
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					10
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	11	1	363	2	Y	-0-					10
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					10
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	38	1	1268	2	Y	-0-	1	1			76
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	39	1	1175	2	Y	-0-					76
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	39	1	1311	2	Y	-0-					76
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	38	1	1272	2	Y	-0-					76
05	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	37	1	1158	2	Y	-0-					76
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	Y	8					84
							9	9									
07	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	39	1	1313	2	Y	2					86
							2	9									
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	34	1	1142	2	Y	-0-					86
09	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	36	1	1221	2	Y	-0-					86
10	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	38	1	1241	2	Y	-0-					86
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	38	1	1202	2	Y	-0-					86
12	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	39	1	1230	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	18	1	587	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	17	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	18	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	19	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	19	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	19	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	20	1	615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	235			235

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	31	1	1145	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	28	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	31	1	1057	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	30	1	1058	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	30	1	980	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	31	1	1006	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	31	1	1011	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	937	-0-	-83	-0-	30	1	907	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	30	1	954	2	Y	-0-			-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	31	1	516	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	28	1	470	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	31	1	512	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	30	1	507	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	31	1	523	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	30	1	493	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	31	1	508	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	31	1	496	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	30	1	471	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	31	1	480	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	11	1	360	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	10	1	309	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	11	1	350	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	10	1	336	2	Y	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	Y	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	Y	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	80	-0-	-292	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	27	1	900	2	Y	-0-					1
02	868	N	495	-0-	-373	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					1
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	Y	-0-					1
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	Y	-0-					1
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	Y	-0-					1
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	29	1	928	2	Y	-0-					1
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	29	1	980	2	Y	-0-					1
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	29	1	982	2	Y	-0-					1
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	950	2	Y	-0-					1
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	29	1	954	2	Y	-0-					1
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	30	1	954	2	Y	-0-					1
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	31	1	961	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	68	1	2286	2	Y	-0-	1	1			20
02	2156	X	2111	-0-	-45	-0-	68	1	2043	2	Y	-0-					20
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	71	1	2356	2	Y	-0-					20
04	2310	X	2280	-0-	-30	-0-	67	1	2213	2	Y	-0-					20
05	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	70	1	2210	2	Y	-0-					20
06	2340	X	2286	-0-	-54	-0-	69	1	2217	2	Y	-0-					20
07	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	69	1	2312	2	Y	-0-					20
08	2418	X	2321	-0-	-97	-0-	67	1	2254	2	Y	-0-					20
09	2280	X	2269	-0-	-11	-0-	66	1	2203	2	Y	-0-					20
10	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	68	1	2251	2	Y	-0-					20
11	2310	X	2046	-0-	-264	-0-	62	1	1984	2	Y	-0-					20
12	2387	X	2049	-0-	-338	-0-	63	1	1986	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	40	1	1340	2	Y	-0-	1	1			1
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	39	1	1184	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	40	1	1347	2	Y	-0-					1
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-					1
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	41	1	1277	2	Y	-0-					1
06	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-					1
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	40	1	1338	2	Y	-0-					1
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	40	1	1343	2	Y	-0-					1
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1313	2	Y	-0-					1
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	41	1	1345	2	Y	-0-					1
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	41	1	1324	2	Y	-0-					1
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	43	1	1352	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	40	1	1348	2	Y	28	50	1			40
							31	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	2	Y	3	13	1			30
							3	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	40	1	1335	2	Y	13					43
							14	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	40	1	1322	2	Y	15	2	1			56
							17	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	42	1	1327	2	Y	15					71
							17	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	41	1	1315	2	Y	8					79
							9	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	Y	6	53	1			32
							7	9									
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1364	2	Y	1	17	1			16
							1	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	39	1	1296	2	Y	2					18
							2	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	2	Y	16					34
							18	9									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	Y	2					36
							2	9									
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	36	1	1130	2	Y	15					51
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

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
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	8	1	262	2	Y	-0-					25
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	7	1	199	2	Y	-0-					25
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					25
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					25
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					25
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	24					49
							26	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	Y	1	32	1			18
							1	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	3	11	1			10
							3	9									
09	450	N	331	-0-	-119	-0-	10	1	321	2	Y	-0-					10
10	527	N	197	-0-	-330	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					10
11	420	N	128	-0-	-292	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					10
12	341	N	77	-0-	-264	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

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
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	9	1	292	2	Y	-0-					39
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					39
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	Y	-0-					39
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					39
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					39
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					39
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	9	1	288	2	Y	-0-					39
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	9	1	294	2	Y	-0-					39
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					39
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					39
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	9	1	282	2	Y	-0-					39
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

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
01	1519	N	910	-0-	-609	-0-	26	1	884	2	Y	-0-	1	1			26
02	1288	N	1001	-0-	-287	-0-	32	1	969	2	Y	-0-					26
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	-0-					26
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	22	1	728	2	Y	-0-					26
05	1116	N	746	-0-	-370	-0-	23	1	723	2	Y	-0-					26
06	870	N	729	-0-	-141	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					26
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	22	1	728	2	Y	-0-					26
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					26
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	21	1	713	2	Y	-0-					26
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	22	1	740	2	Y	-0-					26
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	Y	-0-					26
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	21	1	655	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

	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
01	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	66 67	1 9	2212	2	Y	61	129	1			33
02	2128	N	1926	-0-	-202	-0-	61 32	1 9	1833	2	Y	29					62
03	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	67 28	1 9	2232	2	Y	25					87
04	2280	N	1456	-0-	-824	-0-	42 32	1 9	1382	2	Y	29	66	1			50
05	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	65 19	1 9	2051	2	Y	17	17	1			50
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	68 32	1 9	2188	2	Y	29	6	1			73
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	64 20	1 9	2134	2	Y	18	49	1			42
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	63	1	2132	2	Y	-0-	16	1			26
09	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	62 22	1 9	2070	2	Y	20					46
10	2232	N	1432	-0-	-800	-0-	41 52	1 9	1339	2	Y	47	62	1			31
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	69 4	1 9	2201	2	Y	4					35
12	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	67 17	1 9	2099	2	Y	15	3	1			47

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1469	2	28	9	Y	25					115
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	1328	2	20	9	Y	18	35	1			98
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1461	2	26	9	Y	24					122
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1558	2	12	9	Y	11					133
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1630	2	30	9	Y	27					160
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1603	2	24	9	Y	22					182
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	Y	13	75	1			120
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1675	2	19	9	Y	17	107	1			30
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1582	2	17	9	Y	15					45
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1619	2	22	9	Y	20					65
11	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	1434	2	21	9	Y	19					84
12	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1555	2	29	9	Y	26					110

TOTAL GAS PROD: 18,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	51	1			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	1	8	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORRIS WELL #: 5029 RRCID -> 079124 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	433	2	N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-
06	450	N	284	-0-	-166	-0-	9	1	275	2	N	-0-					-0-
07	465	N	89	-0-	-376	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
08	403	N	85	-0-	-318	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	37 1 9	1	1241	2	N	1	1	1			1
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	38	1	1131	2	N	-0-					1
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	2	N	-0-					1
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	36	1	1205	2	N	-0-					1
05	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	38	1	1204	2	N	-0-					1
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	38	1	1226	2	N	-0-					1
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	39	1	1309	2	N	-0-					1
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1313	2	N	-0-					1
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	38	1	1283	2	N	-0-					1
10	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	38	1	1262	2	N	-0-					1
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	38	1	1217	2	N	-0-					1
12	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	40	1	1239	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	44 53	1 9	1479	2	Y	48	63	1			42
02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	44 4	1 9	1327	2	Y	4	17	1			29
03	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	45 1	1 9	1489	2	Y	1					30
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	44 4	1 9	1473	2	Y	4	2	1			32
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1487	2	Y	-0-	1	1			31
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	44 36	1 9	1409	2	Y	33					64
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	46 26	1 9	1546	2	Y	24					88
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	1537	2	Y	10					98
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	1481	2	Y	8					106
10	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	44 17	1 9	1447	2	Y	15	90	1			31
11	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	44	1	1398	2	Y	-0-					31
12	1581	N	168	-0-	-1413	-0-	5	1	163	2	Y	-0-	4	1			27

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	8	1	257	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	8	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	36	1	1189	2	Y	-0-	1	1			17
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	35	1	1052	2	Y	-0-					17
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	37	1	1223	2	Y	-0-					17
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	36	1	1208	2	Y	-0-					17
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	38	1	1206	2	Y	-0-					17
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	37	1	1196	2	Y	-0-					17
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	-0-					17
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	-0-					17
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	36	1	1212	2	Y	-0-					17
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	37	1	1218	2	Y	-0-					17
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	37	1	1194	2	Y	-0-					17
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	39	1	1220	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	112	1	2059	2	Y	-0-					49
02	1904	X	1796	-0-	-108	-0-	65	1	1731	2	Y	-0-					49
03	2108	X	1979	-0-	-129	-0-	1976	2	3	9	Y	3	3	8			49
04	2100	X	2034	-0-	-66	-0-	2034	2			Y	-0-					49
05	2170	X	1720	-0-	-450	-0-	1720	2			Y	-0-					49
06	2100	X	1671	-0-	-429	-0-	4	1	1667	2	Y	-0-					49
07	2108	X	1679	-0-	-429	-0-	1678	2	1	9	Y	1	1	8			49
08	2108	X	1537	-0-	-571	-0-	1536	2	1	9	Y	1	1	8			49
09	2040	X	1683	-0-	-357	-0-	1682	2	1	9	Y	1	1	8			49
10	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	1554	2	1	9	Y	1	1	8			49
11	1680	X	1329	-0-	-351	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8			49
*12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2	2	8			49

TOTAL GAS PROD: 20,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					30
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					30
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					30
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					30
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	Y	-0-					30
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					30
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					30
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					30
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					30
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					30
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	Y	-0-					30
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	28	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	30	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	31	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

01	682 N	666	-0-	-16	-0-	19	1	647	2	Y	-0-	1	1			10
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	19	1	567	2	Y	-0-					10
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	20	1	654	2	Y	-0-					10
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	Y	-0-					10
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	21	1	657	2	Y	-0-					10
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	Y	-0-					10
07	713 N	698	-0-	-15	-0-	20	1	678	2	Y	-0-					10
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	677	2	Y	-0-					10
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	Y	-0-					10
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	20	1	649	2	Y	-0-					10
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	19	1	621	2	Y	-0-					10
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	20	1	615	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

01	1023 N	998	-0-	-25	-0-	29	1	969	2	Y	-0-					1
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					1
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	29	1	974	2	Y	-0-					1
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	29	1	961	2	Y	-0-					1
05	992 N	975	-0-	-17	-0-	30	1	945	2	Y	-0-					1
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	948	2	Y	-0-					1
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	Y	-0-					1
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	Y	-0-					1
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	29	1	985	2	Y	-0-					1
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	2	Y	-0-					1
11	990 N	829	-0-	-161	-0-	25	1	804	2	Y	-0-					1
12	1054 N	838	-0-	-216	-0-	26	1	812	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	854	-0-	-324	-0-	25 2	1 9	827	2	Y	2	1	1			71
02	868	N	766	-0-	-102	-0-	25	1	741	2	Y	-0-					71
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	21	1	707	2	Y	-0-					71
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	Y	-0-					71
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	29	1	901	2	Y	-0-					71
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	28	1	892	2	Y	-0-					71
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	27	1	892	2	Y	-0-					71
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	915	2	Y	-0-					71
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	23	1	786	2	Y	-0-					71
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	27	1	906	2	Y	-0-					71
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	875	2	Y	8					79
*12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	28	1	892	2	Y	-0-	26	1			53

TOTAL GAS PROD: 10,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	15	1	485	2	Y	-0-	1	1			7
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	13	1	380	2	Y	-0-					7
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	15	1	500	2	Y	-0-					7
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	Y	-0-					7
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	10	1	324	2	Y	-0-					7
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	Y	7					14
							8	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	Y	-0-					14
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	Y	-0-					14
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	15	1	519	2	Y	-0-					14
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	15	1	505	2	Y	-0-					14
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					14
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	16	1	509	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	27	1	917	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	26	1	778	2	Y	-0-					1
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	Y	-0-					1
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	924	2	Y	-0-					1
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	29	1	922	2	Y	-0-					1
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	Y	-0-					1
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	29	1	974	2	Y	-0-					1
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	Y	-0-					1
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	28	1	945	2	Y	-0-					1
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	29	1	948	2	Y	-0-					1
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-					1
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	30	1	954	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	31 1		1035	2	Y	-0-	1	1			37
02	1008	N	959	-0-	-49	-0-	31 1		928	2	Y	-0-					37
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	34 1		1121	2	Y	-0-					37
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	34 1		1113	2	Y	-0-					37
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	35 1		1096	2	Y	-0-					37
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	33 1		1052	2	Y	-0-					37
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	33 1		1102	2	Y	-0-					37
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	33 1		1120	2	Y	-0-					37
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	30 1		1014	2	Y	1	33	1			5
							1 9										
10	1147	N	976	-0-	-171	-0-	29 1		947	2	Y	-0-	4	1			1
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	33 1		1073	2	Y	-0-					1
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34 1		1068	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

	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
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	31	1	2394	2	Y	-0-					1
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	28	1	2101	2	Y	-0-					1
03	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	31	1	2128	2	Y	-0-					1
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	30	1	2190	2	Y	-0-					1
05	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	31	1	2184	2	Y	-0-					1
06	2100	N	1666	-0-	-434	-0-	30	1	1636	2	Y	-0-					1
07	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	31	1	2119	2	Y	-0-					1
08	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	31	1	2157	2	Y	-0-					1
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	30	1	1837	2	Y	-0-					1
10	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	31	1	2080	2	Y	-0-					1
11	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	30	1	1988	2	Y	-0-					1
*12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	31	1	2014	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	31	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	133	1	4451	2	Y	-0-	2	1			63
02	3892	X	3423	-0-	-469	-0-	110	1	3313	2	Y	-0-					63
03	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	119	1	3946	2	Y	-0-					63
04	4350	X	3943	-0-	-407	-0-	115	1	3828	2	Y	-0-					63
05	4495	X	3426	-0-	-1069	-0-	105	1	3319	2	Y	2					65
							2	9									
06	4350	X	3628	-0-	-722	-0-	105	1	3367	2	Y	142	179	1			28
							156	9									
07	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	101	1	3365	2	Y	-0-					28
08	4061	X	3451	-0-	-610	-0-	99	1	3352	2	Y	-0-					28
09	3930	X	3386	-0-	-544	-0-	98	1	3288	2	Y	-0-					28
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	119	1	3945	2	Y	-0-					28
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	115	1	3675	2	Y	-0-					28
*12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	135	1	4239	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 45,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

01	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	48	1	1618	2	Y	34	102	1			21
							37	9									
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	46	1	1368	2	Y	8					29
							9	9									
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	47	1	1576	2	Y	14					43
							15	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	50	1	1660	2	Y	8					51
							9	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	52	1	1644	2	Y	9					60
							10	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	52	1	1687	2	Y	11					71
							12	9									
07	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	51	1	1694	2	Y	5					76
							6	9									
08	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	47	1	1596	2	Y	22	55	1			43
							24	9									
09	1740	N	959	-0-	-781	-0-	28	1	925	2	Y	5	15	1			33
							6	9									
10	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	51	1	1673	2	Y	5					38
							6	9									
11	1620	N	494	-0-	-1126	-0-	15	1	479	2	Y	-0-					38
*12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	73	1	2302	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 18,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 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
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	52	1	1729	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
02	1596	N	1525	-0-	-71	-0-	49	1	1476	2	Y	-0-					50
03	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	51	1	1702	2	Y	-0-					50
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	51	1	1680	2	Y	-0-					50
05	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	47	1	1465	2	Y	-0-					50
06	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	50	1	1610	2	Y	-0-					50
07	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	48	1	1596	2	Y	-0-					50
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	50	1	1697	2	Y	-0-					50
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	50	1	1686	2	Y	-0-					50
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	51	1	1695	2	Y	-0-					50
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	52	1	1669	2	Y	-0-					50
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	54	1	1694	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	50	1	1668	2	Y	57	86	1			25
							63	9									
02	1596	N	1447	-0-	-149	-0-	46	1	1390	2	Y	10					35
							11	9									
03	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	47	1	1577	2	Y	22					57
							24	9									
04	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	48	1	1591	2	Y	19					76
							21	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	50	1	1574	2	Y	29					105
							32	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	48	1	1557	2	Y	22					127
							24	9									
07	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	45	1	1491	2	Y	15					142
							17	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1560	2	Y	43	159	1			26
							47	9									
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	46	1	1551	2	Y	-0-					26
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	Y	27					53
							30	9									
11	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	44	1	1400	2	Y	10					63
							11	9									
12	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	43	1	1360	2	Y	3					66
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 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
01	1643	N	794	-0-	-849	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	68	-0-	-1416	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	73	-0-	-1539	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	69	-0-	-711	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1372	2	28	9	Y	25					74
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1193	2	11	9	Y	10					84
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1370	2	33	9	Y	30					114
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1332	2	17	9	Y	15					129
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1405	2	19	9	Y	17					146
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1385	2	19	9	Y	17					163
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1424	2	14	9	Y	13					176
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	Y	17					193
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1379	2	11	9	Y	10	182	1			21
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12					33
11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1349	2	20	9	Y	18					51
12	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1380	2	21	9	Y	19	1	8			69

TOTAL GAS PROD: 16,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 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
01	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	2333	2	1	9	Y	1	1	8			165
02	2156	X	2122	-0-	-34	-0-	2122	2			Y	-0-					165
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	Y	1	1	8			165
04	2250	X	2091	-0-	-159	-0-	1928	2	163	9	Y	148	147	1	1	8	165
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					165
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					165
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					165
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					165
09	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	2336	2			Y	-0-					165
10	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	2404	2			Y	-0-					165
11	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	2220	2			Y	-0-					165
*12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2308	2	199	9	Y	181	181	1			165

TOTAL GAS PROD: 27,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					93
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					93
03	3100	N	3946	-0-	846	846	3802	2	144	9	Y	131	156	1			68
04	3000	N	2977	-0-	-23	823	2856	2	121	9	Y	110	166	1			12
05	3100	N	2443	-0-	-657	166	2292	2	151	9	Y	137					149
06	3985	X	3819	-0-	-166	-0-	3712	2	107	9	Y	97	176	1			70
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3324	2	55	9	Y	50					120
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3322	2	122	9	Y	111	205	1			26
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2923	2	78	9	Y	71					97
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3158	2	75	9	Y	68	139	1			26
11	2850	X	2505	-0-	-345	-0-	2429	2	76	9	Y	69					95
*12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3276	2	120	9	Y	109	150	1			54

TOTAL GAS PROD: 33,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2423	2	2	9	Y	2	182	1			30
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2351	2	202	9	Y	184	144	1			70
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2627	2	90	9	Y	82					152
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					152
05	2821	X	2578	-0-	-243	-0-	2567	2	11	9	Y	10					162
06	2730	X	1664	-0-	-1066	-0-	1525	2	139	9	Y	126	176	1			112
07	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	2347	2	24	9	Y	22	2	8			132
08	2728	X	2280	-0-	-448	-0-	2278	2	2	9	Y	2					134
09	2520	X	2248	-0-	-272	-0-	2230	2	18	9	Y	16					150
10	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2376	2	75	9	Y	68	164	1			54
11	2280	X	2136	-0-	-144	-0-	2118	2	18	9	Y	16					70
12	2356	X	2298	-0-	-58	-0-	2262	2	36	9	Y	33	2	8			101

TOTAL GAS PROD: 28,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	Y	38	7	1	1	8	97
							42	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	21					118
							23	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	12					130
							13	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	35					165
							39	9									
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	31	1	560	2	Y	-0-					165
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	30	1	533	2	Y	10					175
							11	9									
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	31	1	552	2	Y	32	180	1			27
							35	9									
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	31	1	527	2	Y	14					41
							15	9									
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	Y	11					52
							12	9									
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	527	2	Y	14					66
							15	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	Y	12					78
							13	9									
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	31	1	507	2	Y	14					92
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	42	1	1401	2	Y	98	92	1			13
							108	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	37	1	1114	2	Y	11					24
							12	9									
03	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	38	1	1256	2	Y	12					36
							13	9									
04	1500	N	1296	-0-	-204	-0-	38	1	1256	2	Y	2					38
							2	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	2	Y	6					44
							7	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	39	1	1260	2	Y	-0-					44
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1561	2	Y	6	19	1			31
							7	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	49	1	1655	2	Y	3	6	1			28
							3	9									
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	47	1	1570	2	Y	92					120
							101	9									
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	47	1	1551	2	Y	73	157	1			36
							80	9									
11	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	46	1	1467	2	Y	18					54
							20	9									
12	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	50	1	1553	2	Y	7	7	1			54
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	Y	2	2	8			36
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	Y	-0-					36
03	961	N	853	-0-	-108	-0-	31	1	819	2	Y	3	1	8			38
							3	9									
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	30	1	727	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	31	1	702	2	Y	47	1	8			84
							52	9									
06	840	N	668	-0-	-172	-0-	30	1	612	2	Y	24	1	8			107
							26	9									
07	775	N	602	-0-	-173	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					107
08	775	N	600	-0-	-175	-0-	31	1	548	2	Y	19	118	1			8
							21	9									
09	660	N	510	-0-	-150	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					8
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					8
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					8
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	1100	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1232	N	1111	-0-	-121	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1036	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1410	2	23	9	Y	21					71
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1220	2	20	9	Y	18					89
03	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1459	2	24	9	Y	22					111
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	Y	13					124
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1504	2	22	9	Y	20					144
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1376	2	19	9	Y	17					161
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	Y	6					167
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1451	2	9	9	Y	8					175
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1284	2	34	9	Y	31					206
10	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1209	2	13	9	Y	12	161	1			57
11	1410	N	1165	-0-	-245	-0-	1152	2	13	9	Y	12					69
12	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1156	2	19	9	Y	17					86

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 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
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					49
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					49
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					49
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					49
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					49
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					49
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					49
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					49
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					49
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					49
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					49
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

01	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	3507	2	33	9	Y	30							196
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4945	2	36	9	Y	33	181	1					48
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5139	2	65	9	Y	59	10	8					97
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4826	2	78	9	Y	71	17	8					151
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4742	2	48	9	Y	44	7	8					188
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4463	2	17	9	Y	15	7	8					196
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4497	2	7	9	Y	6	171	1	5	8			26
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4423	2	17	9	Y	15							41
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4195	2	20	9	Y	18	4	8					55
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4261	2	36	9	Y	33							88
11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4097	2	54	9	Y	49							137
*12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4221	2	46	9	Y	42	5	8					174

TOTAL GAS PROD: 53,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	Y	-0-			25
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	22	1	160	2	Y	-0-			25
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-			25
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			Y	-0-			25
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-			25
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-			25
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			25
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			25
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			25
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-			25
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			25
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	961	X	796	-0-	-165	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
02	868	X	693	-0-	-175	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
03	899	X	765	-0-	-134	-0-	765	2			Y	-0-			-0-
04	870	X	655	-0-	-215	-0-	655	2			Y	-0-			-0-
05	899	X	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
06	780	X	675	-0-	-105	-0-	1	1	674	2	Y	-0-			-0-
07	775	X	576	-0-	-199	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
08	775	X	478	-0-	-297	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
09	750	X	461	-0-	-289	-0-	461	2			Y	-0-			-0-
10	775	X	513	-0-	-262	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
11	690	X	556	-0-	-134	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
*12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					7
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	2			Y	-0-					7
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					7
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					7
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					7
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					7
07	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	2			Y	-0-					7
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			Y	-0-					7
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					7
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					7
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-					7
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	2	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	33	1	222	2	Y	-0-					31
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	22	1	152	2	Y	-0-	27	1			4
03	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					4
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-	3	1			1
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

01	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3480	2	13	9	Y	12	2	8			82
02	3304	X	2992	-0-	-312	-0-	2963	2	29	9	Y	26					108
03	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	3525	2	36	9	Y	33	1	8			140
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3391	2	34	9	Y	31	1	8			170
05	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	3355	2	34	9	Y	31	1	8			200
06	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	3236	2	18	9	Y	16	1	8			215
07	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	3340	2	8	9	Y	7	180	1			42
08	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	3236	2	25	9	Y	23					65
09	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3207	2	30	9	Y	27					92
10	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3325	2	24	9	Y	22					114
11	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	2880	2	19	9	Y	17					131
12	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2900	2	22	9	Y	20					151

TOTAL GAS PROD: 39,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	2	20	9	Y	18	3	8			187
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	2	14	9	Y	13	1	8			199
03	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1536	2	15	9	Y	14	175	1	1	8	37
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1588	2	15	9	Y	14	1	8			50
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	Y	13	1	8			62
06	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1485	2	14	9	Y	13	2	8			73
07	1643	N	1053	-0-	-590	-0-	1047	2	6	9	Y	5					78
08	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			Y	-0-					78
09	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1395	2	4	9	Y	4					82
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	Y	4					86
11	1470	N	1175	-0-	-295	-0-	1168	2	7	9	Y	6					92
12	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1068	2	12	9	Y	11	81	1			22

TOTAL GAS PROD: 16,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	37	1	2763	2	Y	-0-					98
02	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	22	1	2457	2	Y	-0-					98
03	2852	N	2222	-0-	-630	-0-	2214	2	8	9	Y	7	7	8			98
04	2700	N	2035	-0-	-665	-0-	2035	2			Y	-0-					98
05	2759	N	2067	-0-	-692	-0-	2067	2			Y	-0-					98
06	2160	N	1955	-0-	-205	-0-	1955	2			Y	-0-					98
07	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2004	2	4	9	Y	4	4	8			98
08	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1978	2	1	9	Y	1	1	8			98
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	Y	3	3	8			98
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2446	2	28	9	Y	25	94	1	4	8	25
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2496	2	4	9	Y	4	4	8			25
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2644	2	6	9	Y	5	5	8			25

TOTAL GAS PROD: 27,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	X	62	-0-	-498	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					102
03	46	X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					102
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					102
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					102
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					102
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					102
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					102
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					102
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					102
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					102
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

01	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			Y	-0-					43
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	4	1	946	2	Y	37					80
							41	9									
03	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	4	1	1379	2	Y	5	5	8			80
							6	9									
04	1140	N	879	-0-	-261	-0-	879	2			Y	-0-					80
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					80
06	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	1066	2			Y	-0-					80
07	899	N	713	-0-	-186	-0-	711	2	2	9	Y	2	2	8			80
08	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1011	2	48	9	Y	44	91	1			33
09	1080	N	687	-0-	-393	-0-	686	2	1	9	Y	1	1	8			33
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	Y	1	1	8			33
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	Y	3	3	8			33
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1454	2	4	9	Y	4	4	8			33

TOTAL GAS PROD: 13,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	32	1	1058	2	Y	-0-	1	1			47
02	1232	N	1050	-0-	-182	-0-	34	1	1016	2	Y	-0-					47
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	34	1	1142	2	Y	-0-					47
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	34	1	1125	2	Y	-0-					47
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	34	1	1067	2	Y	-0-					47
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	34	1	1084	2	Y	19					66
							21	9									
07	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	33	1	1087	2	Y	-0-					66
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	30	1	1011	2	Y	-0-					66
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	32	1	1084	2	Y	-0-					66
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	33	1	1087	2	Y	-0-					66
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	Y	-0-					66
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	35	1	1082	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 13,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	1	1	608	2	Y	-0-					52
02	728	N	488	-0-	-240	-0-	1	1	487	2	Y	-0-					52
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	471	2	2	9	Y	2	2	8			52
04	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					52
05	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	2			Y	-0-					52
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	2			Y	-0-					52
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	Y	-0-					52
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	430	2	33	9	Y	30					82
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	4	1	344	2	Y	-0-					82
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	Y	21	83	1			20
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-					20
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

01	2604	N	1772	-0-	-832	-0-	112	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1454	-0-	-394	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1597	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1387	-0-	-173	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1376	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1373	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1324	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

01	1674	N	856	-0-	-818	-0-	856	2			Y	-0-					142
02	1288	N	29	-0-	-1259	-0-	29	2			Y	-0-					142
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	46	1	8			187
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	175	1			12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	26	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HOBART RANCH 20 WELL #: 9 RRCID -> 203277 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - P/A 10/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	112	1	2039	2	Y	-0-					58
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	65	1	1807	2	Y	-0-					58
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1844	2	56	9	Y	51	2	8			107
04	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1762	2			Y	-0-					107
05	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			Y	-0-					107
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					107
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2082	2	2	9	Y	2	2	8			107
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2217	2	111	9	Y	101	170	1	1	8	37
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	Y	1	1	8			37
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	Y	2	2	8			37
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	2	3	9	Y	3	3	8			37

TOTAL GAS PROD: 24,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	112	1	1875	2	Y	18					75
							20	9									
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	65	1	1642	2	Y	27					102
							30	9									
03	1984	N	1866	-0-	-118	-0-	1833	2	33	9	Y	30	2	8			130
04	1920	N	1682	-0-	-238	-0-	1682	2			Y	-0-					130
05	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1774	2			Y	-0-					130
06	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	2			Y	-0-					130
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	Y	2	2	8			130
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					130
09	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			Y	-0-	110	1			20
10	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-					20
11	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	1627	2			Y	-0-					20
12	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1646	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HOBART RANCH 50 WELL #: 11 RRCID -> 205476 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2018 - P/A 10/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	112 12	1 9	2217	2	Y	11					58
02	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	65 24	1 9	1957	2	Y	22					80
03	2356	N	2099	-0-	-257	-0-	2064	2	35	9	Y	32	5	8			107
04	2280	N	2036	-0-	-244	-0-	2036	2			Y	-0-					107
05	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	2			Y	-0-					107
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			Y	-0-					107
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1982	2	3	9	Y	3	3	8			107
08	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1885	2	1	9	Y	1	1	8			107
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2	9	Y	2	2	8			107
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2203	2	3	9	Y	3	3	8			107
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	2	4	9	Y	4	4	8			107
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2187	2	6	9	Y	5	5	8			107

TOTAL GAS PROD: 24,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			Y	-0-					150
02	1092	N	784	-0-	-308	-0-	784	2			Y	-0-					150
03	1364	N	860	-0-	-504	-0-	2	1	817	2	Y	37	167	1	2	8	18
							41	9									
04	1050	N	705	-0-	-345	-0-	2	1	703	2	Y	-0-					18
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	2			Y	-0-					18
06	840	N	514	-0-	-326	-0-	2	1	512	2	Y	-0-					18
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					18
09	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			Y	-0-					18
10	434	N	281	-0-	-153	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	420	N	158	-0-	-262	-0-	2	1	155	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	546	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			Y	-0-					72
02	2016	N	1935	-0-	-81	-0-	1935	2			Y	-0-					72
03	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2160	2	6	9	Y	5	5	8			72
04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			Y	-0-					72
05	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989	2			Y	-0-					72
06	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1797	2			Y	-0-					72
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	7	1	2023	2	Y	41	3	8			110
							45	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1998	2	52	9	Y	47	108	1			49
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	Y	1	1	8			49
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	Y	1	1	8			49
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	Y	1	1	8			49
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2080	2	2	9	Y	2	2	8			49

TOTAL GAS PROD: 24,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

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
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	Y	-0-					103
02	1708	N	1703	-0-	-5	-0-	65	1	1638	2	Y	-0-					103
03	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	1804	2	80	9	Y	73	4	8			172
04	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1680	2			Y	-0-					172
05	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	2			Y	-0-					172
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	1616	2			Y	-0-					172
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1685	2	26	9	Y	24	175	1	2	8	19
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					19
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					19
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					19
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	2			Y	-0-					19
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

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
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					73
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					73
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			Y	-0-					73
04	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-					73
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	817	2	2	9	Y	2					75
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	787	2	14	9	Y	13					88
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			Y	-0-	60	1			28
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-	20	1			8
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					8
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					8
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-					8
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

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
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	112	1	1118	2	Y	18					85
							20	9									
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-					85
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1094	2	28	9	Y	25	3	8			107
04	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1027	2			Y	-0-					107
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			Y	-0-					107
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-					107
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2	2	8			107
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			Y	-0-					107
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1019	2	10	9	Y	9	72	1	1	8	43
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	Y	1	1	8			43
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1042	2	2	9	Y	2	2	8			43
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1032	2	2	9	Y	2	2	8			43

TOTAL GAS PROD: 13,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	66	1			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

01	2914	X	2170	-0-	-744	-0-	2170	2			Y	-0-						20
02	2632	X	2164	-0-	-468	-0-	2164	2			Y	-0-						20
03	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	2536	2	6	9	Y	5	5	8				20
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-						20
05	2387	X	1575	-0-	-812	-0-	1575	2			Y	-0-						20
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-						20
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	7	1	2409	2	Y	77	4	8				93
							85	9										
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2324	2	51	9	Y	46	60	1	1	8		78
09	2580	N	2235	-0-	-345	-0-	2221	2	14	9	Y	13	2	8				89
10	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	2182	2	13	9	Y	12	86	1	3	8		12
11	2310	N	2069	-0-	-241	-0-	2066	2	3	9	Y	3	3	8				12
12	2325	N	2086	-0-	-239	-0-	2082	2	4	9	Y	4	4	8				12

TOTAL GAS PROD: 26,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	4	1	1974	2	Y	5						243
							6	9										
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	Y	2	183	1				62
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1996	2	15	9	Y	14	2	8				74
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1960	2	15	9	Y	14						88
05	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2002	2	12	9	Y	11						99
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1962	2	18	9	Y	16						115
07	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	14	1	1865	2	Y	27	101	1	2	8		39
							30	9										
08	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1943	2	39	9	Y	35						74
09	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	1713	2	17	9	Y	15	1	8				88
*10	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1713	2	7	9	Y	6	1	8				93
*11	1920	N	1677	-0-	-243	-0-	1676	2	1	9	Y	1	1	8				93
12	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1727	2	4	9	Y	4	2	8				95

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 67 WELL #: 13 RRCID -> 213946 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10898 - 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
01	1302 X	351	-0-	-951	-0-	351	2			Y	-0-					38
02	516 X	-0-	-0-	-516	-0-					Y	-0-	33	1			5
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

01	2790	X	2128	-0-	-662	-0-	2128	2			Y	-0-					172
02	2520	X	2004	-0-	-516	-0-	2004	2			Y	-0-					172
03	2790	X	2218	-0-	-572	-0-	2189	2	29	9	Y	26	181	1	5	8	12
04	2400	X	1848	-0-	-552	-0-	1817	2	31	9	Y	28					40
05	2387	X	1840	-0-	-547	-0-	1840	2			Y	-0-					40
06	2160	X	2084	-0-	-76	-0-	2084	2			Y	-0-					40
07	2232	X	1956	-0-	-276	-0-	11	1	1890	2	Y	50	1	8			89
							55	9									
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2369	2	35	9	Y	32	121	1			-0-
09	2070	X	2047	-0-	-23	-0-	2046	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	2009	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2340	X	1915	-0-	-425	-0-	1913	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	2418	X	1626	-0-	-792	-0-	1625	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	112	1	2973	2	Y	45					165
							50	9									
02	2800	X	2795	-0-	-5	-0-	65	1	2730	2	Y	-0-					165
03	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2873	2	50	9	Y	45	181	1	4	8	25
04	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			Y	-0-					25
05	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			Y	-0-					25
06	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2848	2			Y	-0-					25
07	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2974	2	2	9	Y	2	2	8			25
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3083	2	1	9	Y	1	1	8			25
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2980	2	2	9	Y	2	2	8			25
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3097	2	2	9	Y	2	2	8			25
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3040	2	3	9	Y	3	3	8			25
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3092	2	4	9	Y	4	4	8			25

TOTAL GAS PROD: 35,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					11
02	2240	N	1854	-0-	-386	-0-	1854	2			Y	-0-					11
03	2511	N	1834	-0-	-677	-0-	1831	2	3	9	Y	3	3	8			11
04	2430	N	861	-0-	-1569	-0-	861	2			Y	-0-					11
05	2046	N	294	-0-	-1752	-0-	294	2			Y	-0-					11
06	1770	N	223	-0-	-1547	-0-	223	2			Y	-0-					11
07	899	N	208	-0-	-691	-0-	207	2	1	9	Y	1	1	8			11
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	4	1	64	2	Y	91	87	1			15
							100	9									
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	2			Y	-0-					15
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					15
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			Y	-0-					15
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	734	2	92	9	N	84					168
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	656	2	33	9	N	30	180	1			18
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	821	2	12	9	N	11	1	8			28
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10	2	8			36
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5	1	8			40
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	796	2	13	9	N	12	2	8			50
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2	1	8			51
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					51
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	2	7	9	N	6	2	8			55
10	992	N	758	-0-	-234	-0-	757	2	1	9	N	1					56
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 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
01	3379	X	3153	-0-	-226	-0-	3153	2			Y	-0-					28
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3023	2	1	9	Y	1					29
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3294	2	63	9	Y	57	4	8			82
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3211	2	8	9	Y	7					89
05	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3251	2	36	9	Y	33					122
06	3240	X	3135	-0-	-105	-0-	3134	2	1	9	Y	1					123
07	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	3211	2	2	9	Y	2	2	8			123
08	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	3299	2	1	9	Y	1	95	1	1	8	28
09	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	3125	2	15	9	Y	14	2	8			40
10	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	3259	2	17	9	Y	15	2	8			53
11	3180	X	3087	-0-	-93	-0-	3079	2	8	9	Y	7	2	8			58
12	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3165	2	15	9	Y	14	3	8			69

TOTAL GAS PROD: 38,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

01	341	N	318	-0-	-23	-0-	298	2	20	9	Y	18					192
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	266	2	20	9	Y	18					210
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	218	2	28	9	Y	25	175	1			60
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	212	2	8	9	Y	7					67
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	254	2	17	9	Y	15					82
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	156	2	14	9	Y	13					95
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	295	2	8	9	Y	7					102
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	233	2	14	9	Y	13					115
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	278	2	19	9	Y	17					132
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	233	2	8	9	Y	7					139
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	Y	8					147
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	263	2	9	9	Y	8	108	1			47

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

01	2759	X	2365	-0-	-394	-0-	112	1	2253	2	Y	-0-					22
02	2492	X	2120	-0-	-372	-0-	101	1	2019	2	Y	-0-					22
03	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	101	1	2327	2	Y	3					25
							3	9									
04	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	2179	2	13	9	Y	12					37
05	2449	X	2151	-0-	-298	-0-	2144	2	7	9	Y	6					43
06	2340	X	2043	-0-	-297	-0-	2041	2	2	9	Y	2					45
07	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	2048	2	11	9	Y	10					55
08	2418	X	1976	-0-	-442	-0-	1963	2	13	9	Y	12					67
09	2190	X	1935	-0-	-255	-0-	1928	2	7	9	Y	6					73
10	2139	X	1959	-0-	-180	-0-	79	1	1847	2	Y	30					103
							33	9									
11	2040	X	1786	-0-	-254	-0-	108	1	1676	2	Y	2					105
							2	9									
12	2046	X	1775	-0-	-271	-0-	112	1	1661	2	Y	2	93	1			14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	3720	X	2837	-0-	-883	-0-	2837	2			Y	-0-					165
02	3360	X	2144	-0-	-1216	-0-	4	1	2140	2	Y	-0-					165
03	3379	X	2824	-0-	-555	-0-	2779	2	45	9	Y	41	169	1	12	8	25
04	3150	X	2580	-0-	-570	-0-	2580	2			Y	-0-					25
05	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2773	2			Y	-0-					25
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					25
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	11	1	3136	2	Y	7	7	8			25
							8	9									
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	2	3	9	Y	3	3	8			25
09	2940	X	2890	-0-	-50	-0-	2883	2	7	9	Y	6	6	8			25
10	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2869	2	7	9	Y	6	6	8			25
11	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	2994	2	8	9	Y	7	7	8			25
12	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	3012	2	11	9	Y	10	10	8			25

TOTAL GAS PROD: 34,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4767	-0-	-906	-0-	16	1	4693	2	Y	53	186	1	7	8	75
							58	9									
02	5124	X	3993	-0-	-1131	-0-	14	1	3925	2	Y	49	2	8			122
							54	9									
03	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	16	1	4658	2	Y	43	3	8			162
							47	9									
04	5100	X	4472	-0-	-628	-0-	15	1	4414	2	Y	39	3	8			198
							43	9									
05	5084	X	1460	-0-	-3624	-0-	16	1	1434	2	Y	9	161	1	2	8	44
							10	9									
06	4620	X	625	-0-	-3995	-0-	15	1	608	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
07	4712	X	1111	-0-	-3601	-0-	16	1	1095	2	Y	-0-					44
08	4712	X	1111	-0-	-3601	-0-	16	1	1095	2	Y	-0-					44
09	4470	X	1224	-0-	-3246	-0-	15	1	1209	2	Y	-0-					44
10	1457	X	1424	-0-	-33	-0-	16	1	1408	2	Y	-0-					44
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	15	1	1890	2	Y	-0-					44
*12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	16	1	2135	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 28,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1343	-0-	-703	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1570	-0-	-250	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1292	-0-	-816	-0-	1288	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1739	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
08	2263	X	1861	-0-	-402	-0-	1859	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2190	X	1831	-0-	-359	-0-	1827	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	2263	X	2015	-0-	-248	-0-	2012	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1860	X	1349	-0-	-511	-0-	1346	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
*12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

01	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	37	1	1196	2	Y	-0-					43
02	1344	N	1139	-0-	-205	-0-	19	1	1109	2	Y	10					53
							11	9									
03	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1173	2	35	9	Y	32	3	8			82
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					82
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					82
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			Y	-0-					82
07	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1181	2	2	9	Y	2	2	8			82
08	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1201	2	1	9	Y	1	1	8			82
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1	1	8			82
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2	2	8			82
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	Y	2	2	8			82
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	Y	3	3	8			82

TOTAL GAS PROD: 15,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	112	1	2539	2	Y	16	9	8			45
							18	9									
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	101	1	2259	2	Y	10	3	8			52
							11	9									
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	111	1	2504	2	Y	12	4	8			60
							13	9									
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	47	1	2591	2	Y	18	6	8			72
							20	9									
05	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	2586	2	15	9	Y	14	4	8			82
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2586	2	21	9	Y	19	10	8			91
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2734	2	25	9	Y	23	99	1			15
08	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	2670	2	23	9	Y	21	3	8			33
09	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2579	2	19	9	Y	17					50
10	2759	X	2689	-0-	-70	-0-	86	1	2586	2	Y	15	3	8			62
							17	9									
11	2670	X	2540	-0-	-130	-0-	108	1	2413	2	Y	17					79
							19	9									
12	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	112	1	2395	2	Y	15	3	8			91
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					66
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	72	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1785	2	90	9	N	82					208
02	1484	N	1446	-0-	-38	-0-	1435	2	11	9	N	10					218
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1691	2	35	9	N	32	178	1	2	8	70
04	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	1687	2	21	9	N	19	4	8			85
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1836	2	21	9	N	19	3	8			101
06	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1596	2	22	9	N	20	2	8			119
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1600	2	17	9	N	15	2	8			132
08	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1705	2	54	9	N	49					181
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1638	2	3	9	N	3	154	1	3	8	27
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	2	6	9	N	5					32
11	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1637	2	8	9	N	7					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 18,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1547	-0-	-995	-0-	697	1	766	2	Y	76	24	8			137
							84	9									
02	2296	X	1294	-0-	-1002	-0-	618	1	664	2	Y	11	6	8			142
							12	9									
03	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	680	1	970	2	Y	55	14	8			183
							61	9									
04	1680	X	1134	-0-	-546	-0-	685	1	434	2	Y	14	165	1	14	8	18
							15	9									
05	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	795	1	723	2	Y	8	8	8			18
							9	9									
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	675	1	1032	2	Y	57	19	8			56
							63	9									
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	707	1	1218	2	Y	8					64
							9	9									
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	711	1	1152	2	Y	6	5	8			65
							7	9									
09	1770	X	720	-0-	-1050	-0-	696	1	24	9	Y	22					87
10	1922	X	708	-0-	-1214	-0-	668	1	40	9	Y	36	5	8			118
11	1860	X	789	-0-	-1071	-0-	789	1			Y	-0-					118
12	1922	X	836	-0-	-1086	-0-	833	1	3	9	Y	3	97	1			24

TOTAL GAS PROD: 15,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 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
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	7	1	600	2	Y	-0-					107
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	7	1	548	2	Y	-0-					107
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	8			107
04	600	N	217	-0-	-383	-0-	217	2			Y	-0-					107
05	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	2			Y	-0-					107
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					107
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	1	77	1	1	8	30
							1	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					30
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					30
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					30
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					30
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 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
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	1	1	343	2	Y	-0-					47
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					47
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	2	Y	-0-					47
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					47
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	1	1	662	2	Y	-0-					47
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-					47
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	534	2	24	9	Y	22					69
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	629	2	74	9	Y	67	93	1			43
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-	25	1			18
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	642	2	1	9	Y	1	1	8			18
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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
01	6665	X	4245	-0-	-2420	-0-	387	1	3764	2	Y	85					192
							94	9									
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	350	1	5416	2	Y	130	192	1			130
							143	9									
03	5766	X	3584	-0-	-2182	-0-	335	1	3116	2	Y	121	164	1	10	8	77
							133	9									
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	368	1	5694	2	Y	143					220
							157	9									
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	457	1	6483	2	Y	119	180	1			159
							131	9									
06	6330	X	6300	-0-	-30	-0-	641	1	5559	2	Y	91	179	1			71
							100	9									
07	6541	X	6422	-0-	-119	-0-	698	1	5625	2	Y	90	5	8			156
							99	9									
08	7068	X	6426	-0-	-642	-0-	740	1	5595	2	Y	83	2	8			237
							91	9									
09	6840	X	6164	-0-	-676	-0-	662	1	5345	2	Y	143	176	1	4	8	200
							157	9									
10	7068	X	6340	-0-	-728	-0-	708	1	5501	2	Y	119	169	1	3	8	147
							131	9									
11	6300	X	4861	-0-	-1439	-0-	599	1	4106	2	Y	142	175	1	3	8	111
							156	9									
*12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	660	1	5982	2	Y	161	187	1	6	8	79
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 70,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	112	1	800	2	Y	151	172	1			59
							166	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	101	1	741	2	Y	3					62
							3	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	94	1	855	2	Y	17					79
							19	9									
04	1050	N	853	-0-	-197	-0-	820	2	33	9	Y	30					109
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	839	2	78	9	Y	71					180
06	930	N	829	-0-	-101	-0-	772	2	57	9	Y	52	177	1			55
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	832	2	8	9	Y	7					62
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	795	2	3	9	Y	3					65
09	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			Y	-0-					65
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	703	2	118	9	Y	107					172
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	108	1	747	2	Y	40					212
							44	9									
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	112	1	608	2	Y	13	175	1			50
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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
01	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	112	1	1741	2	Y	-0-					88
02	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	65	1	1543	2	Y	-0-					88
03	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1721	2	51	9	Y	46	5	8			129
04	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	2			Y	-0-					129
05	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1515	2			Y	-0-					129
06	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			Y	-0-					129
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1699	2	2	9	Y	2	2	8			129
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					129
09	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1639	2	1	9	Y	1	1	8			129
10	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1680	2	2	9	Y	2	85	1	2	8	44
11	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	1363	2	2	9	Y	2	2	8			44
12	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1420	2	2	9	Y	2	2	8			44

TOTAL GAS PROD: 19,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	112 195	1 9	2539	2	Y	177	185	1			70
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	101 77	1 9	2313	2	Y	70					140
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	112 164	1 9	2632	2	Y	149	185	1	1	8	103
04	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	108	1	2468	2	Y	-0-					103
05	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	112 2	1 9	2582	2	Y	2					105
06	2820	X	2570	-0-	-250	-0-	108 3	1 9	2459	2	Y	3					108
07	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	112 100	1 9	2323	2	Y	91	169	1			30
08	2914	X	2794	-0-	-120	-0-	112	1	2682	2	Y	-0-					30
09	2610	X	2605	-0-	-5	-0-	108 18	1 9	2479	2	Y	16	1	8			45
10	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	47 51	1 9	2254	2	Y	46	1	8			90
11	2700	X	2272	-0-	-428	-0-	108 23	1 9	2141	2	Y	21	1	8			110
12	2790	X	1845	-0-	-945	-0-	112 1	1 9	1732	2	Y	1	45	1	1	8	65

TOTAL GAS PROD: 30,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

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
01	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	112 12	1 9	2214	2	Y	11	179	1			49
02	2240	X	2091	-0-	-149	-0-	65	1	2026	2	Y	-0-					49
03	2573	X	2256	-0-	-317	-0-	2164	2	92	9	Y	84	4	8			129
04	2490	X	2044	-0-	-446	-0-	2044	2			Y	-0-					129
05	2573	X	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			Y	-0-					129
06	2250	X	2128	-0-	-122	-0-	2128	2			Y	-0-					129
07	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	1990	2	3	9	Y	3	3	8			129
08	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	2095	2	1	9	Y	1	1	8			129
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	Y	2	2	8			129
10	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2	8			129
11	2130	X	1790	-0-	-340	-0-	1789	2	1	9	Y	1	1	8			129
12	2263	X	2073	-0-	-190	-0-	2070	2	3	9	Y	3	3	8			129

TOTAL GAS PROD: 25,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	112	1	3542	2	Y	12					157
							13	9									
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	65	1	3592	2	Y	5					162
							6	9									
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3992	2	4	9	Y	4	4	8			162
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3832	2	43	9	Y	39					201
05	4061	X	2659	-0-	-1402	-0-	2636	2	23	9	Y	21	182	1			40
06	3930	X	2212	-0-	-1718	-0-	2212	2			Y	-0-					40
07	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3492	2	4	9	Y	4	4	8			40
08	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	3595	2	2	9	Y	2	2	8			40
09	3870	X	3600	-0-	-270	-0-	3597	2	3	9	Y	3	3	8			40
10	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	3470	2	2	9	Y	2	2	8			40
11	3480	X	3063	-0-	-417	-0-	3061	2	2	9	Y	2	2	8			40
12	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	3188	2	2	9	Y	2	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 40,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	345	-0-	-399	-0-	47	1	298	2	Y	-0-					32
02	588	N	340	-0-	-248	-0-	31	1	309	2	Y	-0-					32
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			Y	-0-					32
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					32
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					32
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					32
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					32
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-					32
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					32
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					32
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			Y	-0-					32
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	1241	2	29	9	Y	26					199
02	1456	X	1349	-0-	-107	-0-	1345	2	4	9	Y	4	172	1			31
03	1643	X	1436	-0-	-207	-0-	1429	2	7	9	Y	6	1	8			36
04	1590	X	1196	-0-	-394	-0-	1178	2	18	9	Y	16	2	8			50
05	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	Y	9	2	8			57
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1449	2	47	9	Y	43	2	8			98
07	1488	X	1350	-0-	-138	-0-	1271	2	79	9	Y	72	2	8			168
08	1705	X	1638	-0-	-67	-0-	1572	2	66	9	Y	60	180	1			48
09	1650	X	1552	-0-	-98	-0-	1524	2	28	9	Y	25	1	8			72
10	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	1336	2	26	9	Y	24					96
11	1590	X	1522	-0-	-68	-0-	1500	2	22	9	Y	20					116
*12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2354	2	20	9	Y	18	1	8			133

TOTAL GAS PROD: 18,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1807	-0-	-735	-0-	112	1	1695	2	Y	-0-					22
02	1736	X	1587	-0-	-149	-0-	65	1	1459	2	Y	57					79
							63	9									
03	1860	X	1773	-0-	-87	-0-	1694	2	79	9	Y	72	3	8			148
04	1770	X	1590	-0-	-180	-0-	1590	2			Y	-0-					148
05	1798	X	1539	-0-	-259	-0-	1539	2			Y	-0-					148
06	1740	X	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			Y	-0-					148
07	1767	X	1758	-0-	-9	-0-	1756	2	2	9	Y	2	2	8			148
08	1767	X	1733	-0-	-34	-0-	1732	2	1	9	Y	1	1	8			148
09	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	2	8			148
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3561	2	3	9	Y	3	3	8			148
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2585	2	4	9	Y	4	4	8			148
*12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2426	2	4	9	Y	4	4	8			148

TOTAL GAS PROD: 23,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	2357	2			Y	-0-					22
02	2352	X	1432	-0-	-920	-0-	4	1	1428	2	Y	-0-					22
03	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	2151	2	2	9	Y	2	2	8			22
04	2490	X	1982	-0-	-508	-0-	1982	2			Y	-0-					22
05	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	7	1	2538	2	Y	-0-					22
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2721	2	33	9	Y	30					52
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	7	1	2299	2	Y	93	1	8			144
							102	9									
08	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	2252	2	26	9	Y	24	152	1	1	8	15
09	2760	X	2296	-0-	-464	-0-	2	1	2293	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
10	2852	X	2119	-0-	-733	-0-	2118	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	1964	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	2418	X	1548	-0-	-870	-0-	1546	2	2	9	Y	2	2	8			15

TOTAL GAS PROD: 25,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	109	1	1646	2	Y	-0-					97
02	1484	N	1483	-0-	-1	-0-	61	1	1402	2	Y	18					115
							20	9									
03	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1585	2	40	9	Y	36	4	8			147
04	1710	N	1434	-0-	-276	-0-	1434	2			Y	-0-					147
05	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1456	2			Y	-0-					147
06	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			Y	-0-					147
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	Y	2	2	8			147
08	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1427	2	1	9	Y	1	1	8			147
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1351	2	2	9	Y	2	131	1	1	8	17
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	2	8			17
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1536	2	44	9	Y	40	2	8			55
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	9	Y	3	3	8			55

TOTAL GAS PROD: 18,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

01	2573	X	2566	-0-	-7	-0-	2463	2	103	9	Y	94	182	1	14	8	84
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2281	2	45	9	Y	41	4	8			121
03	2573	X	2143	-0-	-430	-0-	2099	2	44	9	Y	40	7	8			154
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2497	2	10	9	Y	9	141	1	7	8	15
05	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2384	2	7	9	Y	6	6	8			15
06	2490	X	2414	-0-	-76	-0-	2313	2	101	9	Y	92	11	8			96
07	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	2481	2	14	9	Y	13					109
08	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2339	2	6	9	Y	5	3	8			111
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2646	2	18	9	Y	16					127
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2819	2	19	9	Y	17	3	8			141
11	2400	X	2399	-0-	-1	-0-	2356	2	43	9	Y	39					180
12	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2297	2	23	9	Y	21	164	1	4	8	33

TOTAL GAS PROD: 29,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	112	1	1781	2	Y	-0-					77
02	1792	N	1589	-0-	-203	-0-	65	1	1524	2	Y	-0-					77
03	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1518	2	48	9	Y	44	2	8			119
04	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	1435	2			Y	-0-					119
05	1767	N	1055	-0-	-712	-0-	1055	2			Y	-0-					119
06	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	1390	2			Y	-0-					119
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1417	2	1	9	Y	1	1	8			119
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	Y	1	1	8			119
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	Y	2	97	1	1	8	23
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	Y	2	2	8			23
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	Y	2	2	8			23
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	8			23

TOTAL GAS PROD: 17,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

01	6603	X	5958	-0-	-645	-0-	389	1	5535	2	N	31					127
							34	9									
02	5964	X	5714	-0-	-250	-0-	631	1	5050	2	N	30					157
							33	9									
03	6510	X	5246	-0-	-1264	-0-	605	1	4613	2	N	25	8	8			174
							28	9									
04	5760	X	5464	-0-	-296	-0-	498	1	4956	2	N	9					183
							10	9									
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	566	1	5959	2	N	25					208
							28	9									
06	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	304	1	5650	2	N	18	176	1			50
							20	9									
07	6324	X	6098	-0-	-226	-0-	302	1	5787	2	N	8	5	8			53
							9	9									
08	6541	X	6105	-0-	-436	-0-	364	1	5701	2	N	36	2	8			87
							40	9									
09	6330	X	6262	-0-	-68	-0-	361	1	5878	2	N	21	3	8			105
							23	9									
10	6541	X	5773	-0-	-768	-0-	431	1	5313	2	N	26	4	8			127
							29	9									
11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	352	1	7397	2	N	16	5	8			138
							18	9									
12	6479	X	4880	-0-	-1599	-0-	322	1	4522	2	N	33	7	8			164
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 71,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2643	2	21	9	Y	19					35
02	2296	X	2217	-0-	-79	-0-	2217	2			Y	-0-					35
03	2542	X	2503	-0-	-39	-0-	2494	2	9	9	Y	8	6	8			37
04	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	2359	2	15	9	Y	14					51
05	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	2363	2	4	9	Y	4					55
06	2580	X	2330	-0-	-250	-0-	2284	2	46	9	Y	42					97
07	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	7	1	2393	2	Y	32	3	8			126
							35	9									
08	2511	X	2039	-0-	-472	-0-	1982	2	57	9	Y	52	177	1	1	8	-0-
09	2370	X	2166	-0-	-204	-0-	2165	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2502	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	2370	X	2258	-0-	-112	-0-	2255	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	2449	X	2425	-0-	-24	-0-	2421	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

01	6479	X	4833	-0-	-1646	-0-	112	1	4709	2	Y	11					38
							12	9									
02	5852	X	5404	-0-	-448	-0-	101	1	5292	2	Y	10					48
							11	9									
03	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	112	1	5179	2	Y	14					62
							15	9									
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	108	1	5748	2	Y	16					78
							18	9									
05	5983	X	5287	-0-	-696	-0-	112	1	5006	2	Y	154	205	1			27
							169	9									
06	5790	X	5248	-0-	-542	-0-	108	1	5078	2	Y	56					83
							62	9									
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	112	1	6235	2	Y	37					120
							41	9									
08	6076	X	4828	-0-	-1248	-0-	112	1	4636	2	Y	73	165	1			28
							80	9									
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	108	1	6653	2	Y	14					42
							15	9									
10	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	47	1	7643	2	Y	195	186	1	1	8	50
							215	9									
11	6180	X	5786	-0-	-394	-0-	108	1	5592	2	Y	78	1	8			127
							86	9									
12	7006	X	6315	-0-	-691	-0-	108	1	6165	2	Y	38	137	1			28
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 69,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	112	1	840	2	Y	-0-					27
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	65	1	736	2	Y	-0-					27
03	961	X	722	-0-	-239	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1033	2	29	9	Y	26					53
05	961	X	954	-0-	-7	-0-	954	2			Y	-0-					53
06	930	X	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					53
07	1085	X	807	-0-	-278	-0-	806	2	1	9	Y	1	1	8			53
08	1085	X	770	-0-	-315	-0-	769	2	1	9	Y	1	1	8			53
09	1050	X	768	-0-	-282	-0-	767	2	1	9	Y	1	1	8			53
10	961	X	845	-0-	-116	-0-	844	2	1	9	Y	1	1	8			53
11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	Y	2	2	8			53
*12	813	X	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2	2	8			53

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

01	4154	X	2853	-0-	-1301	-0-	318	1	2429	2	Y	96	188	1	36	8	114
							106	9									
02	3752	X	1969	-0-	-1783	-0-	304	1	1623	2	Y	38	8	8			144
							42	9									
03	4154	X	1761	-0-	-2393	-0-	294	1	1424	2	Y	39	17	8			166
							43	9									
04	3180	X	1276	-0-	-1904	-0-	332	1	916	2	Y	25	15	8			176
							28	9									
05	2852	X	1514	-0-	-1338	-0-	356	1	1110	2	Y	44	9	8			211
							48	9									
06	2760	X	1233	-0-	-1527	-0-	325	1	855	2	Y	48	33	8			226
							53	9									
07	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	224	1	1866	2	Y	9	156	1			79
							10	9									
08	1767	X	1757	-0-	-10	-0-	390	1	1335	2	Y	29	10	8			98
							32	9									
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	389	1	1880	2	Y	16					114
							18	9									
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	384	1	2305	2	Y	45	42	1	12	8	105
							50	9									
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	291	1	1865	2	Y	24					129
							26	9									
12	2356	X	1294	-0-	-1062	-0-	282	1	951	2	Y	55	90	1	12	8	82
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 22,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

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
01	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	8969	2	64	9	Y	58					125
02	6972	X	5582	-0-	-1390	-0-	5523	2	59	9	Y	54					179
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8255	2	46	9	Y	42	1	8			220
04	8730	X	6926	-0-	-1804	-0-	6882	2	44	9	Y	40	175	1			85
05	9021	X	5357	-0-	-3664	-0-	5357	2			Y	-0-					85
06	8730	X	5003	-0-	-3727	-0-	4938	2	65	9	Y	59					144
07	8308	X	4927	-0-	-3381	-0-	4908	2	19	9	Y	17					161
08	8308	X	5001	-0-	-3307	-0-	4989	2	12	9	Y	11					172
09	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8743	2	78	9	Y	71	178	1			65
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7311	2	69	9	Y	63	1	8			127
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7479	2	55	9	Y	50	1	8			176
12	9114	X	8564	-0-	-550	-0-	8467	2	97	9	Y	88	187	1			77

TOTAL GAS PROD: 82,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

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
01	3348	X	2694	-0-	-654	-0-	744	1	1719	2	Y	210	185	1			193
							231	9									
02	3920	X	2317	-0-	-1603	-0-	654	1	1454	2	Y	190	186	1			197
							209	9									
03	4340	X	2323	-0-	-2017	-0-	690	1	1435	2	Y	180	177	1	6	8	194
							198	9									
04	4200	X	2642	-0-	-1558	-0-	570	1	1800	2	Y	247	353	1	11	8	77
							272	9									
05	2728	X	2413	-0-	-315	-0-	589	1	1598	2	Y	205	173	1	7	8	102
							226	9									
06	2610	X	1534	-0-	-1076	-0-	506	1	817	2	Y	192	172	1	5	8	117
							211	9									
07	2728	X	2193	-0-	-535	-0-	466	1	1560	2	Y	152	172	1	4	8	93
							167	9									
08	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	582	1	1515	2	Y	248	171	1			170
							273	9									
09	2640	X	2326	-0-	-314	-0-	568	1	1529	2	Y	208	170	1	8	8	200
							229	9									
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	699	1	1559	2	Y	196	179	1			217
							216	9									
11	2280	X	2254	-0-	-26	-0-	718	1	1341	2	Y	177	172	1			222
							195	9									
12	2418	X	2349	-0-	-69	-0-	744	1	1397	2	Y	189	172	1	6	8	233
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 27,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-		651	1	4905	2	N	61	11	8			217
								67	9									
02	4844	X	4435	-0-	-409	-0-		509	1	3901	2	N	23	172	1	3	8	65
								25	9									
03	5146	X	5034	-0-	-112	-0-		579	1	4397	2	N	53	6	8			112
								58	9									
04	5430	X	5145	-0-	-285	-0-		717	1	4393	2	N	32	5	8			139
								35	9									
05	5611	X	3652	-0-	-1959	-0-		336	1	3268	2	N	44	4	8			179
								48	9									
06	5430	X	3996	-0-	-1434	-0-		489	1	3466	2	N	37	4	8			212
								41	9									
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-		598	1	4938	2	N	30	170	1			72
								33	9									
08	5332	X	4756	-0-	-576	-0-		576	1	4139	2	N	37	2	8			107
								41	9									
09	5160	X	3970	-0-	-1190	-0-		616	1	3315	2	N	35					142
								39	9									
10	5580	X	1861	-0-	-3719	-0-		706	1	1116	2	N	35	3	8			174
								39	9									
11	5400	X	1615	-0-	-3785	-0-		669	1	904	2	N	38					212
								42	9									
12	5580	X	2836	-0-	-2744	-0-		343	1	2462	2	N	28	167	1	4	8	69
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 48,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	12026	-0-	-95	-0-		310	1	11570	2	N	133	30	8			230
								146	9									
02	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-		280	1	10976	2	N	100	188	1	7	8	135
								110	9									
03	12741	X	11987	-0-	-754	-0-		310	1	11559	2	N	107	24	8			218
								118	9									
04	12330	X	12139	-0-	-191	-0-		300	1	11688	2	N	137	181	1	22	8	152
								151	9									
05	12741	X	12474	-0-	-267	-0-		310	1	12044	2	N	109	176	1	12	8	73
								120	9									
06	12180	X	12009	-0-	-171	-0-		300	1	11566	2	N	130	35	8			168
								143	9									
07	12586	X	12276	-0-	-310	-0-		310	1	11863	2	N	94	179	1			83
								103	9									
08	12555	X	12215	-0-	-340	-0-		310	1	11792	2	N	103	11	8			175
								113	9									
09	12150	X	11228	-0-	-922	-0-		300	1	10830	2	N	89	179	1			85
								98	9									
10	12462	X	11817	-0-	-645	-0-		310	1	11387	2	N	109	11	8			183
								120	9									
11	12000	X	11728	-0-	-272	-0-		300	1	11323	2	N	95	186	1			92
								105	9									
12	12276	X	12186	-0-	-90	-0-		310	1	11747	2	N	117	12	8			197
								129	9									

TOTAL GAS PROD: 143,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11163	-0-	-1609	-0-	11027	2	136	9	Y	124	174	1			192
02	11536	X	9120	-0-	-2416	-0-	9019	2	101	9	Y	92	182	1			102
03	11067	X	9464	-0-	-1603	-0-	9318	2	146	9	Y	133	12	8			223
04	10800	X	9038	-0-	-1762	-0-	8907	2	131	9	Y	119	167	1	21	8	154
05	11160	X	9712	-0-	-1448	-0-	9554	2	158	9	Y	144	15	8			283
06	10800	X	6558	-0-	-4242	-0-	6484	2	74	9	Y	67	181	1	9	8	160
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10039	2	183	9	Y	166	173	1	9	8	144
08	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9537	2	171	9	Y	155	159	1			140
09	9390	X	9145	-0-	-245	-0-	9029	2	116	9	Y	105	182	1	16	8	47
10	10230	X	9068	-0-	-1162	-0-	8968	2	100	9	Y	91					138
11	9900	X	9102	-0-	-798	-0-	8984	2	118	9	Y	107					245
12	10230	X	8106	-0-	-2124	-0-	8039	2	67	9	Y	61	178	1	8	8	120

TOTAL GAS PROD: 110,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

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
01	154690	X	110885	-0-	-43805	-0-	260	1	108337	2	N	2080	2071	1			367
							2288	9									
02	127960	X	95372	-0-	-32588	-0-	210	1	93368	2	N	1631	1705	1			293
							1794	9									
03	130138	X	99577	-0-	-30561	-0-	149	1	97551	2	N	1706	1646	1			353
							1877	9									
04	117060	X	91087	-0-	-25973	-0-	157	1	89296	2	N	1485	1619	1			219
							1634	9									
05	110887	X	89422	-0-	-21465	-0-	125	1	87577	2	N	1564	1444	1			339
							1720	9									
06	107310	X	82875	-0-	-24435	-0-	72	1	81282	2	N	1383	1449	1			273
							1521	9									
07	105586	X	81194	-0-	-24392	-0-	74	1	79702	2	N	1289	1439	1			123
							1418	9									
08	99572	X	78003	-0-	-21569	-0-	74	1	76471	2	N	1325	1252	1			196
							1458	9									
09	91080	X	76015	-0-	-15065	-0-	72	1	74605	2	N	1216	1079	1			333
							1338	9									
10	89435	X	75835	-0-	-13600	-0-	132	1	74331	2	N	1247	1265	1			315
							1372	9									
11	82890	X	70030	-0-	-12860	-0-	138	1	68639	2	N	1139	1272	1			182
							1253	9									
12	81189	X	68006	-0-	-13183	-0-	145	1	66647	2	N	1104	1096	1			190
							1214	9									

TOTAL GAS PROD: 1,018,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,169

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	243474	X	209453	-0-	-34021	-0-	208275	2	1178	9	N	1071	1099	1			248
02	219912	X	175623	-0-	-44289	-0-	174696	2	927	9	N	843	733	1			358
03	243474	X	172440	-0-	-71034	-0-	171527	2	913	9	N	830	886	1			302
04	227310	X	155158	-0-	-72152	-0-	154424	2	734	9	N	667	705	1			264
05	222177	X	144074	-0-	-78103	-0-	2	1	143309	2	N	694	707	1			251
							763	9									
06	202710	X	133208	-0-	-69502	-0-	132431	2	777	9	N	706	703	1			254
07	194432	X	129642	-0-	-64790	-0-	128822	2	820	9	N	745	688	1	92	8	219
08	172453	X	124335	-0-	-48118	-0-	123501	2	834	9	N	758	689	1	72	8	216
09	155160	X	109968	-0-	-45192	-0-	109263	2	705	9	N	641	524	1	138	8	195
10	144088	X	98252	-0-	-45836	-0-	97549	2	703	9	N	639	522	1	152	8	160
11	133200	X	94807	-0-	-38393	-0-	38	1	94132	2	N	579	344	1	168	8	227
							637	9									
12	129642	X	86783	-0-	-42859	-0-	86119	2	664	9	N	604	518	1	193	8	120

TOTAL GAS PROD: 1,633,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,777

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15528					N	70	177	1			29
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15528					N	-0-					29
03	SHUT IN	1	-0-	1	15529	1	2			N	-0-					29
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15529					N	-0-					29
05	SHUT IN	40	-0-	40	15569	40	1			N	-0-					29
06	SHUT IN	503	-0-	503	16072	503	1			N	-0-					29
07	SHUT IN	611	-0-	611	16683	517	1	94	9	N	85	63	8			51
08	SHUT IN	306	-0-	306	16989	305	1	1	9	N	1	1	8			51
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16989					N	29	29	8			51
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	16989					N	-0-					51
11	SHUT IN	22	-0-	22	17011	22	1			N	-0-					51
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

01	104253	X	73094	-0-	-31159	-0-	71783	2	1311	9	N	1192	922	1			446
02	94164	X	41978	-0-	-52186	-0-	41310	2	668	9	N	607	887	1			166
03	104253	X	53177	-0-	-51076	-0-	765	1	51313	2	N	999	700	1			465
							1099	9									
04	100890	X	51963	-0-	-48927	-0-	1343	1	49816	2	N	731	1063	1			133
							804	9									
05	104253	X	60679	-0-	-43574	-0-	1972	1	57358	2	N	1226	1069	1			290
							1349	9									
06	70740	X	48360	-0-	-22380	-0-	1347	1	46100	2	N	830	890	1			230
							913	9									
07	53692	X	38809	-0-	-14883	-0-	1559	1	36300	2	N	864	699	1	93	8	302
							950	9									
08	60667	X	30878	-0-	-29789	-0-	1659	1	28359	2	N	782	696	1	58	8	330
							860	9									
09	58710	X	31908	-0-	-26802	-0-	1907	1	29209	2	N	720	680	1	121	8	249
							792	9									
10	60667	X	20722	-0-	-39945	-0-	1740	1	18348	2	N	576	517	1	121	8	187
							634	9									
11	48360	X	8200	-0-	-40160	-0-	592	1	7081	2	N	479	146	1	85	8	435
							527	9									
12	38812	X	18632	-0-	-20180	-0-	737	1	17359	2	N	487	519	1	20	8	383
							536	9									

TOTAL GAS PROD: 478,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,493

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 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
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
LOCKE WELL #: 260 RRCID -> 108723 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10198 - 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
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNE WELL #: 4076 RRCID -> 196363 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10374 - 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
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

	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
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	779	2	11	9	N	10	172	1			75
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	699	2	17	9	N	15					90
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					102
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	560	2	10	9	N	9					111
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	686	2	11	9	N	10					121
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	628	2	20	9	N	18					139
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	414	2	10	9	N	9					148
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	2	13	9	N	12					160
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	628	2	36	9	N	33					193
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	2	4	9	N	4					197
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	N	8					205
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	726	2	22	9	N	20					225

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

	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
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	441	2	12	9	N	11					177
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	N	6					183
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	416	2	7	9	N	6					189
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	260	2	7	9	N	6					195
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	N	15	183	1			27
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	366	2	3	9	N	3					30
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	241	2	7	9	N	6					36
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	309	2	7	9	N	6					42
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14	9	N	13					55
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2					57
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	N	3					60
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	2	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	1			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	3			N	-0-					117
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	3			N	-0-					117
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					117
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					117
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					117
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					117
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					117
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					117
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					117
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					117
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					117
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 2063 RRCID -> 059080 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10444 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					105
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	3			N	-0-					105
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					105
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					105
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					105
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					105
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					105
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					105
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					105
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					105
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					105
12	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	837	N	833	-0-	-4	-0-	812	3	21	9	N	19					109
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	759	3	48	9	N	44	124	1			29
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					29
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	822	3	17	9	N	15					44
05	899	N	853	-0-	-46	-0-	836	3	17	9	N	15					59
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	801	3	17	9	N	15					74
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	834	3	11	9	N	10					84
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	833	3	17	9	N	15					99
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	791	3	14	9	N	13					112
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	792	3	11	9	N	10					122
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	796	3	19	9	N	17					139
*12	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-	122	1			17

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

01	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					194
02	1204	N	1049	-0-	-155	-0-	1049	3			N	-0-					194
03	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1333	3	4	9	N	4					198
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1424	3	1	9	N	1					199
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1417	3	50	9	N	45					244
06	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1117	3	8	9	N	7	188	1			63
07	1488	N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3			N	-0-					63
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					63
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					63
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1212	3	12	9	N	11					74
11	1440	N	885	-0-	-555	-0-	885	3			N	-0-					74
12	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 15,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					153
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	1144	3	50	9	N	45					198
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1273	3	64	9	N	58	195	1			61
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3			N	-0-					61
05	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1067	3			N	-0-					61
06	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	1032	3	14	9	N	13					74
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1038	3	13	9	N	12					86
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1183	3	6	9	N	5					91
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1100	3	21	9	N	19					110
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	3	8	9	N	7					117
11	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					117
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1045	3	45	9	N	41					158

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					27
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					27
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-	20	1			7
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					7
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					7
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					7
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					7
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					7
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					7
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					7
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					7
*12	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					140
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					140
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					140
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					140
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					140
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3			N	-0-					140
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					140
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					140
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					140
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-	40	1			100
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					100
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 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
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					40
02	1232	N	1026	-0-	-206	-0-	1026	3			N	-0-					40
03	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	3			N	-0-					40
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1283	3	20	9	N	18					58
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1290	3	53	9	N	48					106
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1240	3	41	9	N	37					143
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1289	3			N	-0-					143
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1334	3	24	9	N	22	146	1			19
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3			N	-0-					19
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					19
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	3			N	-0-					19
12	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1276	3	2	9	N	2					21

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	465	1	1408	3	N	20					75
							22	9									
02	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	420	1	1199	3	N	29	77	1			27
							32	9									
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	465	1	1415	3	N	3					30
							3	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	450	1	1380	3	N	13					43
							14	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	465	1	1390	3	N	14					57
							15	9									
06	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	450	1	1305	3	N	15					72
							17	9									
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	465	1	1371	3	N	11	66	1			17
							12	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	465	1	1385	3	N	13					30
							14	9									
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	450	1	1308	3	N	13					43
							14	9									
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	465	1	1393	3	N	12					55
							13	9									
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	450	1	1349	3	N	17					72
							19	9									
*12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	465	1	1388	3	N	16	60	1			28
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 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
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					144
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					144
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					144
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					144
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					144
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			N	-0-					144
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					144
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					144
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					144
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	144	1			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	509	3	6	9	N	5					48
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	519	3	30	9	N	27	46	1			29
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					29
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					29
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					29
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	594	3	2	9	N	2					31
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7					38
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	548	3	9	9	N	8					46
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	541	3	3	9	N	3					49
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	576	3	6	9	N	5					54
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	562	3	15	9	N	14					68
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	527	3	2	9	N	2	45	1			25

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	1112	3			N	-0-					194
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	1047	3			N	-0-					194
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					194
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	3	6	9	N	5					199
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1252	3	52	9	N	47	193	1			53
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			N	-0-					53
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					53
08	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					53
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					53
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					53
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					53
12	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

01	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	465	1	1066	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	420	1	955	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	465	1	1060	3	N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	450	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	465	1	1024	3	N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	450	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	465	1	1068	3	N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	465	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	450	1	1038	3	N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	465	1	1076	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	450	1	1007	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	458	1	1034	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

01	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1627	3	13	9	N	12					192
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1508	3	14	9	N	13					205
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	3	14	9	N	13	196	1			22
04	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	1555	3	17	9	N	15					37
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1661	3	14	9	N	13					50
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1618	3	13	9	N	12					62
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1701	3	14	9	N	13					75
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8					83
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1628	3	11	9	N	10					93
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	3	4	9	N	4					97
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	3	18	9	N	16					113
12	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1470	3	6	9	N	5					118

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	85	1		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					34
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	854	3	17	9	N	15					49
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1149	3	22	9	N	20					69
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6					75
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					75
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	929	3	8	9	N	7					82
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1058	3	2	9	N	2					84
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	3	1	9	N	1					85
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1022	3	17	9	N	15					100
10	1054	N	622	-0-	-432	-0-	618	3	4	9	N	4					104
11	1140	N	808	-0-	-332	-0-	808	3			N	-0-					104
12	1085	N	800	-0-	-285	-0-	791	3	9	9	N	8					112

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					35
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					35
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					35
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					35
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					35
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					35
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					35
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					35
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					35
10	1643	N	1026	-0-	-617	-0-	1026	3			N	-0-					35
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1831	3	11	9	N	10					45
*12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1900	3	23	9	N	21					66

TOTAL GAS PROD: 21,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	136	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					95
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					95
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					95
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					95
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					95
06	960	N	625	-0-	-335	-0-	625	3			N	-0-					95
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					95
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	3			N	-0-					95
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					95
10	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					95
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	3			N	-0-					95
12	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1303	3	11	9	N	10					146
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	N	14					160
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	3	18	9	N	16	159	1			17
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1300	3	13	9	N	12					29
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1364	3	9	9	N	8					37
06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1282	3	4	9	N	4					41
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1288	3	6	9	N	5					46
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1352	3	1	9	N	1					47
09	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1263	3	8	9	N	7					54
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	3	8	9	N	7					61
11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1191	3	17	9	N	15					76
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1280	3	13	9	N	12					88

TOTAL GAS PROD: 15,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	3	14	9	N	13					127
02	1008	N	716	-0-	-292	-0-	710	3	6	9	N	5					132
03	992	N	785	-0-	-207	-0-	775	3	10	9	N	9	122	1			19
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	920	3	3	9	N	3					22
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	988	3	8	9	N	7					29
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	N	7					36
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	3	3	9	N	3					39
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	3	11	9	N	10					49
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	872	3	2	9	N	2					51
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					51
11	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	3			N	-0-					51
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	725	3	1	9	N	1					52

TOTAL GAS PROD: 10,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	N	6					152
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					152
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	839	3	53	9	N	48	114	1			86
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	853	3	6	9	N	5					91
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	3	2	9	N	2					93
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	3	9	9	N	8					101
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	3	4	9	N	4					105
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	3	3	9	N	3					108
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	N	2					110
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	841	3	4	9	N	4					114
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	907	3	7	9	N	6					120
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	952	3	7	9	N	6					126

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					30
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					30
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					30
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					30
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					30
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					30
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					30
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					30
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					30
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					30
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					30
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	1	71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 7 RRCID -> 146316 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10386 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2019 - P/A 05/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68	1	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263	3			N	-0-					20
02	1260 N	1032	-0-	-228	-0-	1032	3			N	-0-					20
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					20
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					20
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					20
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					20
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					20
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					20
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					20
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					20
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1444	3	11	9	N	10					30
*12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	3	14	9	N	13	31	1			12

TOTAL GAS PROD: 16,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	474	1	2251	3	N	-0-					17
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	428	1	2011	3	N	-0-					17
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	474	1	2195	3	N	-0-					17
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	459	1	2194	3	N	-0-					17
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	474	1	2301	3	N	-0-					17
06	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	459	1	2255	3	N	-0-					17
07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	474	1	2358	3	N	-0-					17
08	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	474	1	2313	3	N	-0-					17
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	459	1	2215	3	N	-0-					17
10	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	474	1	2312	3	N	-0-					17
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	459	1	2184	3	N	-0-					17
*12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	474	1	2196	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 32,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					33
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	625	3			N	-0-					33
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					33
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					33
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					33
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1046	3	24	9	N	22					55
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					55
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					55
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					55
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	955	3	10	9	N	9					64
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1020	3	24	9	N	22					86
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-	86	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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
01	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1768	3	14	9	N	13					37
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					37
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1772	3	7	9	N	6					43
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1907	3	13	9	N	12					55
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1907	3	31	9	N	28					83
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1838	3	17	9	N	15					98
07	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1717	3	11	9	N	10					108
08	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1688	3	8	9	N	7					115
09	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	3			N	-0-					115
10	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3			N	-0-					115
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1766	3	32	9	N	29	109	1			35
12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1646	3	1	9	N	1	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					10
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	3			N	-0-					10
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					10
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					10
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					10
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	746	3	3	9	N	3					13
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					13
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					13
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					13
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					13
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					13
*12	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

01	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1197	-0-	-7	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					157
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					157
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	269	3	10	9	N	9					166
04	198	N	148	-0-	-50	-0-	144	3	4	9	N	4					170
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

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
01	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1101	3	14	9	N	13					180
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	954	3	17	9	N	15					195
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1084	3	18	9	N	16					211
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	975	3	11	9	N	10					221
05	1085	N	90	-0-	-995	-0-	90	3			N	-0-					221
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					221
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	166	1			55
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

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
01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1607	3	34	9	N	31					114
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	1483	3	28	9	N	25					139
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1689	3	29	9	N	26					165
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1555	3	23	9	N	21					186
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1492	3	24	9	N	22					208
06	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	1473	3	18	9	N	16					224
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1555	3	17	9	N	15					239
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1719	3	18	9	N	16	191	1			64
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1646	3	15	9	N	14					78
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1660	3	25	9	N	23					101
11	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1579	3	18	9	N	16					117
12	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1531	3	29	9	N	26					143

TOTAL GAS PROD: 19,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6520	3	182	9	N	165	184	1			228
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5739	3	146	9	N	133	181	1			180
03	6603	X	6368	-0-	-235	-0-	6228	3	140	9	N	127					307
04	6480	X	6055	-0-	-425	-0-	5926	3	129	9	N	117	179	1			245
05	6696	X	6153	-0-	-543	-0-	6041	3	112	9	N	102	178	1			169
06	6480	X	5923	-0-	-557	-0-	5823	3	100	9	N	91					260
07	6510	X	6161	-0-	-349	-0-	6049	3	112	9	N	102	179	1			183
08	6355	X	6126	-0-	-229	-0-	5997	3	129	9	N	117					300
09	6060	X	5828	-0-	-232	-0-	5727	3	101	9	N	92	159	1			233
10	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	5604	3	105	9	N	95					328
11	5970	X	5511	-0-	-459	-0-	5403	3	108	9	N	98	179	1			247
12	6169	X	5404	-0-	-765	-0-	5326	3	78	9	N	71					318

TOTAL GAS PROD: 71,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					117
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					117
03	465	N	97	-0-	-368	-0-	97	3			N	-0-					117
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					117
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					117
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					117
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-	49	1			68
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					68
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					68
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

01	7099	X	6659	-0-	-440	-0-	6523	3	136	9	N	124	195	1				194
02	6328	X	5881	-0-	-447	-0-	5808	3	73	9	N	66						260
03	6851	X	6588	-0-	-263	-0-	6487	3	101	9	N	92	189	1				163
04	6450	X	6427	-0-	-23	-0-	6347	3	80	9	N	73						236
05	6665	X	6613	-0-	-52	-0-	6532	3	81	9	N	74	185	1				125
06	6450	X	6411	-0-	-39	-0-	6300	3	111	9	N	101						226
07	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	6414	3	81	9	N	74	30	1				270
08	6634	X	6590	-0-	-44	-0-	6495	3	95	9	N	86						356
09	6420	X	6313	-0-	-107	-0-	6246	3	67	9	N	61	188	1				229
10	6634	X	6358	-0-	-276	-0-	6280	3	78	9	N	71						300
11	6420	X	6092	-0-	-328	-0-	5960	3	132	9	N	120						420
12	6603	X	6305	-0-	-298	-0-	6238	3	67	9	N	61	187	1				294

TOTAL GAS PROD: 76,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

01	5022	X	4594	-0-	-428	-0-	4478	3	116	9	N	105						319
02	4452	X	4082	-0-	-370	-0-	3888	3	194	9	N	176	194	1				301
03	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	4318	3	129	9	N	117	119	1				299
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4501	3	132	9	N	120	187	1				232
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4701	3	134	9	N	122						354
06	4440	X	588	-0-	-3852	-0-	510	3	78	9	N	71	188	1				237
07	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	4513	3	161	9	N	146	187	1				196
08	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	4595	3	21	9	N	19						215
09	4680	X	4358	-0-	-322	-0-	4348	3	10	9	N	9						224
10	4836	X	4511	-0-	-325	-0-	4511	3			N	-0-						224
11	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	4330	3			N	-0-						224
12	4681	X	4069	-0-	-612	-0-	4069	3			N	-0-						224

TOTAL GAS PROD: 49,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6250	3	146	9	N	133	193	1			228
02	4564	X	4251	-0-	-313	-0-	4141	3	110	9	N	100					328
03	4991	X	4735	-0-	-256	-0-	4645	3	90	9	N	82	191	1			219
04	6030	X	4560	-0-	-1470	-0-	4407	3	153	9	N	139	181	1			177
05	6231	X	4361	-0-	-1870	-0-	4298	3	63	9	N	57					234
06	6030	X	667	-0-	-5363	-0-	560	3	107	9	N	97					331
07	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	4595	3	106	9	N	96	142	1			285
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4639	3	105	9	N	95	182	1			198
09	4560	X	4428	-0-	-132	-0-	4329	3	99	9	N	90					288
10	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	4451	3	116	9	N	105	191	1			202
11	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	4313	3	130	9	N	118					320
12	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	3657	3	109	9	N	99	190	1			229

TOTAL GAS PROD: 51,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	4763	3	130	9	N	118	181	1			146
02	4648	X	4355	-0-	-293	-0-	4253	3	102	9	N	93					239
03	5115	X	4771	-0-	-344	-0-	4650	3	121	9	N	110					349
04	4860	X	4565	-0-	-295	-0-	4462	3	103	9	N	94	200	1			243
05	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4549	3	100	9	N	91	183	1			151
06	4740	X	4465	-0-	-275	-0-	4365	3	100	9	N	91					242
07	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	4482	3	100	9	N	91	180	1			153
08	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	4464	3	92	9	N	84					237
09	4560	X	4373	-0-	-187	-0-	4289	3	84	9	N	76	171	1			142
10	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	4390	3	103	9	N	94					236
11	4470	X	4141	-0-	-329	-0-	4050	3	91	9	N	83	182	1			137
12	4588	X	4310	-0-	-278	-0-	4212	3	98	9	N	89					226

TOTAL GAS PROD: 54,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

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
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1828	3	85	9	N	77	192	1			165
02	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1581	3	69	9	N	63					228
03	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1776	3	80	9	N	73	186	1			115
04	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1751	3	75	9	N	68					183
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1800	3	73	9	N	66					249
06	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1733	3	37	9	N	34	187	1			96
07	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1779	3	74	9	N	67					163
08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1771	3	55	9	N	50					213
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	1686	3	63	9	N	57					270
10	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1732	3	70	9	N	64	185	1			149
11	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	1588	3	70	9	N	64					213
12	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1646	3	54	9	N	49					262

TOTAL GAS PROD: 21,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	3255	X	3244	-0-		-11		-0-	3106	3	138	9	N	125					288
02	2996	X	2907	-0-		-89		-0-	2778	3	129	9	N	117	199	1			206
03	3317	X	3146	-0-		-171		-0-	3037	3	109	9	N	99					305
04	3210	X	2841	-0-		-369		-0-	2648	3	193	9	N	175	195	1			285
05	3255	X	2834	-0-		-421		-0-	2700	3	134	9	N	122	192	1			215
06	3150	X	2736	-0-		-414		-0-	2616	3	120	9	N	109	182	1			142
07	3224	X	2799	-0-		-425		-0-	2687	3	112	9	N	102					244
08	3131	X	2824	-0-		-307		-0-	2696	3	128	9	N	116	183	1			177
09	2850	X	2668	-0-		-182		-0-	2563	3	105	9	N	95					272
10	2821	X	2744	-0-		-77		-0-	2620	3	124	9	N	113	191	1			194
11	2730	X	2633	-0-		-97		-0-	2522	3	111	9	N	101					295
12	2821	X	2671	-0-		-150		-0-	2549	3	122	9	N	111	190	1			216

TOTAL GAS PROD: 34,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	4092	X	4001	-0-		-91		-0-	3882	3	119	9	N	108	193	1			148
02	3696	X	3570	-0-		-126		-0-	3470	3	100	9	N	91					239
03	3968	X	3895	-0-		-73		-0-	3800	3	95	9	N	86	190	1			135
04	3870	X	3730	-0-		-140		-0-	3641	3	89	9	N	81					216
05	3999	X	3877	-0-		-122		-0-	3782	3	95	9	N	86	68	1			234
06	3870	X	3661	-0-		-209		-0-	3586	3	75	9	N	68	193	1			109
07	3968	X	3819	-0-		-149		-0-	3730	3	89	9	N	81					190
08	3906	X	3835	-0-		-71		-0-	3768	3	67	9	N	61					251
09	3750	X	3648	-0-		-102		-0-	3569	3	79	9	N	72	191	1			132
10	3875	X	3669	-0-		-206		-0-	3583	3	86	9	N	78					210
11	3720	X	3561	-0-		-159		-0-	3482	3	79	9	N	72					282
12	3844	X	3584	-0-		-260		-0-	3494	3	90	9	N	82	200	1			164

TOTAL GAS PROD: 44,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
01	4309	X	4174	-0-		-135		-0-	4057	3	117	9	N	106	198	1			109
02	3892	X	3643	-0-		-249		-0-	3538	3	105	9	N	95					204
03	4278	X	4121	-0-		-157		-0-	4004	3	117	9	N	106	193	1			117
04	4140	X	3944	-0-		-196		-0-	3837	3	107	9	N	97					214
05	4254	X	4254	-0-		-0-		-0-	3937	3	317	9	N	288	190	1			312
06	4050	X	3792	-0-		-258		-0-	3792	3			N	-0-					312
07	4123	X	3908	-0-		-215		-0-	3908	3			N	-0-					312
08	4247	X	3960	-0-		-287		-0-	3916	3	44	9	N	40	181	1			171
09	4110	X	3557	-0-		-553		-0-	3488	3	69	9	N	63					234
10	4247	X	3735	-0-		-512		-0-	3654	3	81	9	N	74	192	1			116
11	3840	X	3459	-0-		-381		-0-	3368	3	91	9	N	83					199
12	3968	X	3536	-0-		-432		-0-	3431	3	105	9	N	95					294

TOTAL GAS PROD: 46,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	9455	X	8658	-0-	-797	-0-	8371	3	287	9	N	261	368	1			193
02	8540	X	7753	-0-	-787	-0-	7501	3	252	9	N	229					422
03	9114	X	8431	-0-	-683	-0-	8204	3	227	9	N	206	376	1			252
04	8700	X	8204	-0-	-496	-0-	7953	3	251	9	N	228	166	1			314
05	8773	X	8445	-0-	-328	-0-	8214	3	231	9	N	210	191	1			333
06	8370	X	7943	-0-	-427	-0-	7733	3	210	9	N	191	309	1			215
07	8587	X	8381	-0-	-206	-0-	8111	3	270	9	N	245	186	1			274
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	7954	3	197	9	N	179	169	1			284
09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7629	3	224	9	N	204	194	1			294
10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7744	3	246	9	N	224	188	1			330
11	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7339	3	243	9	N	221	194	1			357
*12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7462	3	265	9	N	241	393	1			205

TOTAL GAS PROD: 97,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

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
01	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2768	3	91	9	N	83					296
02	2660	X	2572	-0-	-88	-0-	2491	3	81	9	N	74	185	1			185
03	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2694	3	86	9	N	78					263
04	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	2591	3	78	9	N	71	188	1			146
05	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2626	3	90	9	N	82					228
06	2700	N	2602	-0-	-98	-0-	2544	3	58	9	N	53					281
07	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2570	3	95	9	N	86	193	1			174
08	2728	N	2634	-0-	-94	-0-	2569	3	65	9	N	59					233
09	2610	N	2428	-0-	-182	-0-	2370	3	58	9	N	53					286
10	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2418	3	59	9	N	54	192	1			148
11	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2416	3	79	9	N	72					220
*12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2498	3	65	9	N	59					279

TOTAL GAS PROD: 31,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5952	X	5619	-0-	-333	-0-	1276	1	3970	3	N	339	355	1			329
							373	9									
02	5376	X	4889	-0-	-487	-0-	1153	1	3574	3	N	147					476
							162	9									
03	5766	X	5343	-0-	-423	-0-	1276	1	3895	3	N	156	179	1			453
							172	9									
04	5430	X	5157	-0-	-273	-0-	1178	1	3819	3	N	145	174	1			424
							160	9									
05	5611	X	5184	-0-	-427	-0-	1276	1	3802	3	N	96	173	1			347
							106	9									
06	5430	X	5105	-0-	-325	-0-	1235	1	3721	3	N	135	172	1			310
							149	9									
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1235	1	3962	3	N	137					447
							151	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	1276	1	3841	3	N	112	349	1			210
							123	9									
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	1235	1	3621	3	N	126	173	1			163
							139	9									
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1276	1	3654	3	N	136					299
							150	9									
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	1235	1	3383	3	N	135	175	1			259
							149	9									
*12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	1276	1	3548	3	N	146	174	1			231
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 61,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

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
01	10819	X	10330	-0-		-489	-0-	310	1	9852	3	N	153	367	1			332
								168	9									
02	9772	X	8686	-0-		-1086	-0-	280	1	8226	3	N	164	200	1			296
								180	9									
03	10819	X	9499	-0-		-1320	-0-	310	1	9007	3	N	165					461
								182	9									
04	10470	X	8454	-0-		-2016	-0-	300	1	7987	3	N	152	198	1			415
								167	9									
05	10540	X	9178	-0-		-1362	-0-	310	1	8737	3	N	119					534
								131	9									
06	9990	X	8631	-0-		-1359	-0-	300	1	8179	3	N	138	383	1			289
								152	9									
07	9610	X	8019	-0-		-1591	-0-	310	1	7617	3	N	84					373
								92	9									
08	9054	X	9054	-0-		-0-	-0-	310	1	8606	3	N	125	189	1			309
								138	9									
09	8921	X	8921	-0-		-0-	-0-	300	1	8479	3	N	129					438
								142	9									
10	8817	X	8817	-0-		-0-	-0-	310	1	8378	3	N	117					555
								129	9									
11	9509	X	9509	-0-		-0-	-0-	300	1	9090	3	N	108					663
								119	9									
*12	8945	X	8945	-0-		-0-	-0-	310	1	8449	3	N	169	387	1			445
								186	9									

TOTAL GAS PROD: 108,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

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
01	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	4335	1	5125	3	N	313	535	1			465
							344	9									
02	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	3916	1	4558	3	N	294	351	1			408
							323	9									
03	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	4288	1	4963	3	N	358	351	1			415
							394	9									
04	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	4119	1	5208	3	N	322	346	1			391
							354	9									
05	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	4335	1	5428	3	N	307	172	1			526
							338	9									
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	4163	1	5130	3	N	290	357	1			459
							319	9									
07	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	4335	1	5347	3	N	294	354	1			399
							323	9									
08	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	4335	1	5355	3	N	285	169	1			515
							314	9									
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	4195	1	4963	3	N	258	348	1			425
							284	9									
10	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	4303	1	5127	3	N	285	169	1			541
							314	9									
11	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	4195	1	4777	3	N	286	363	1			464
							315	9									
*12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	4335	1	4722	3	N	284	178	1			570
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 115,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,576

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

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
01	50592	X	44022	-0-	-6570	-0-	2529	1	40943	3	N	500	747	1			1375
							550	9									
02	43820	X	38179	-0-	-5641	-0-	2285	1	35387	3	N	461	364	1			1472
							507	9									
03	47926	X	39568	-0-	-8358	-0-	2529	1	36395	3	N	585	472	1			1585
							644	9									
04	45240	X	41565	-0-	-3675	-0-	2446	1	38580	3	N	490	384	1			1691
							539	9									
05	45322	X	42067	-0-	-3255	-0-	2529	1	38990	3	N	498	424	1			1765
							548	9									
06	42600	X	38435	-0-	-4165	-0-	2446	1	35540	3	N	408	567	1			1606
							449	9									
07	43090	X	43090	-0-	-0-	-0-	2529	1	40142	3	N	381	498	1			1489
							419	9									
08	42966	X	41871	-0-	-1095	-0-	2529	1	38957	3	N	350	386	1			1453
							385	9									
09	41580	X	40020	-0-	-1560	-0-	2446	1	37081	3	N	448	880	1			1021
							493	9									
10	43090	X	40450	-0-	-2640	-0-	2529	1	37468	3	N	412	357	1			1076
							453	9									
11	41700	X	37544	-0-	-4156	-0-	2446	1	34658	3	N	400	186	1			1290
							440	9									
12	43090	X	39643	-0-	-3447	-0-	2529	1	36628	3	N	442	568	1			1164
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 486,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,375

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	16380	-0-	-2809	-0-	16193	3	187	9	N	170	202	1			340
02	15764	X	13935	-0-	-1829	-0-	13767	3	168	9	N	153					493
03	17050	X	15321	-0-	-1729	-0-	15117	3	204	9	N	185	343	1			335
04	16500	X	14606	-0-	-1894	-0-	14441	3	165	9	N	150					485
05	16740	X	14638	-0-	-2102	-0-	14466	3	172	9	N	156	190	1			451
06	15840	X	15316	-0-	-524	-0-	15155	3	161	9	N	146					597
07	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15567	3	164	9	N	149	377	1			369
08	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15330	3	157	9	N	143					512
09	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14432	3	150	9	N	136	197	1			451
10	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14526	3	145	9	N	132	179	1			404
11	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	13982	3	133	9	N	121					525
*12	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	13958	3	160	9	N	145	196	1			474

TOTAL GAS PROD: 178,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9495	-0-	-1572	-0-	9331	3	164	9	N	149	198	1			238
02	9856	X	9395	-0-	-461	-0-	9263	3	132	9	N	120	203	1			155
03	10912	X	9639	-0-	-1273	-0-	9487	3	152	9	N	138					293
04	10350	X	9921	-0-	-429	-0-	9790	3	131	9	N	119	182	1			230
05	10695	X	9800	-0-	-895	-0-	9656	3	144	9	N	131	190	1			171
06	10080	X	9820	-0-	-260	-0-	9466	3	354	9	N	322	190	1			303
07	10416	X	9454	-0-	-962	-0-	9340	3	114	9	N	104	192	1			215
08	10261	X	9116	-0-	-1145	-0-	8995	3	121	9	N	110	183	1			142
09	9930	X	9188	-0-	-742	-0-	9063	3	125	9	N	114					256
10	10137	X	7889	-0-	-2248	-0-	7795	3	94	9	N	85	192	1			149
11	9810	X	9423	-0-	-387	-0-	9268	3	155	9	N	141					290
12	9486	X	8889	-0-	-597	-0-	8777	3	112	9	N	102	198	1			194

TOTAL GAS PROD: 112,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					80
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	3			N	-0-					80
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					80
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					80
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					80
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					80
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	80	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					70
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	620	3	17	9	N	15					85
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	701	3	8	9	N	7					92
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					92
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	747	3	13	9	N	12					104
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					104
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					104
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					104
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					104
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					104
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					104
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					156
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					156
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					156
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					156
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					156
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					156
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					156
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					156
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					156
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					156
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	N	79	4	8									114
							87	9															
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	14	1	974	2	N	97	1	8									210
							107	9															
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	59	168	1	3	8							98
							65	9															
04	540	N	282	-0-	-258	-0-	15	1	210	2	N	52	3	8									147
							57	9															
05	1209	N	519	-0-	-690	-0-	16	1	440	2	N	57	2	8									202
							63	9															
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	15	1	245	2	N	46	171	1	4	8							73
							51	9															
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	9											82
							10	9															
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	16	1	361	2	N	78	136	1	1	8							23
							86	9															
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	15	1	194	2	N	40											63
							44	9															
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	16	1	657	2	N	55	1	8									117
							61	9															
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	724	2	N	19											136
							21	9															
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	N	47	128	1	1	8							54
							52	9															

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

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
01	7533	X	5404	-0-	-2129	-0-	636 237	1 9	4531	2	Y	215	192	1	70	8	75
02	6804	X	4617	-0-	-2187	-0-	576 154	1 9	3887	2	Y	140	18	8			197
03	7533	X	4710	-0-	-2823	-0-	650 188	1 9	3872	2	Y	171	175	1	34	8	159
04	5850	X	4239	-0-	-1611	-0-	605 156	1 9	3478	2	Y	142	183	1	34	8	84
05	6045	X	3564	-0-	-2481	-0-	538 142	1 9	2884	2	Y	129	21	8			192
06	5220	X	5099	-0-	-121	-0-	615 176	1 9	4308	2	Y	160	185	1	53	8	114
07	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	626 86	1 9	4380	2	Y	78	171	1			21
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	622 135	1 9	4191	2	Y	123	71	1	17	8	56
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	573 114	1 9	4717	2	Y	104					160
10	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	533 120	1 9	4400	2	Y	109	182	1	15	8	72
11	5100	X	4768	-0-	-332	-0-	501 118	1 9	4149	2	Y	107					179
12	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	497 132	1 9	4266	2	Y	120	174	1	17	8	108

TOTAL GAS PROD: 57,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504

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
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-					-0-
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	25	1	99	2	N	-0-					-0-
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

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
01	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16001	3	13	9	N	12					180
02	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14417	3	23	9	N	21					201
03	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	15965	3	108	9	N	98	192	1			107
04	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	15441	3	44	9	N	40					147
05	15190	X	14900	-0-	-290	-0-	14870	3	30	9	N	27					174
06	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15431	3	29	9	N	26					200
07	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15909	3	22	9	N	20	188	1			32
08	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15973	3	29	9	N	26					58
09	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	15431	3	22	9	N	20					78
10	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15431	3	29	9	N	26					104
11	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15400	3	31	9	N	28					132
*12	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15665	3	28	9	N	25					157

TOTAL GAS PROD: 186,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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
01	DLQ G-10		10577	-0-	10577	21142	10577	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9481	-0-	9481	30623	9481	2			N	-0-					-0-
03	41295	X	10672	-0-	-30623	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
04	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
06	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	10364	-0-	-21	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
09	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
10	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
11	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10177	-0-	10177	10177	10177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	112	1	3744	2	Y	-0-	2	1			3
02	3500	X	2955	-0-	-545	-0-	95	1	2860	2	Y	-0-					3
03	3937	X	3372	-0-	-565	-0-	98	1	3274	2	Y	-0-					3
04	3810	X	3751	-0-	-59	-0-	110	1	3641	2	Y	-0-					3
05	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	112	1	3521	2	Y	-0-					3
06	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	109	1	3521	2	Y	-0-					3
07	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	108	1	3607	2	Y	-0-					3
08	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	104	1	3502	2	Y	-0-					3
09	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	103	1	3452	2	Y	-0-					3
10	3751	X	3519	-0-	-232	-0-	103	1	3416	2	Y	-0-					3
11	3630	X	3426	-0-	-204	-0-	104	1	3322	2	Y	-0-					3
12	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	103	1	3222	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 42,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	62	1	1885	2	N	29					141
							32	9									
02	1988	N	1740	-0-	-248	-0-	56	1	1651	2	N	30					171
							33	9									
03	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	62	1	1862	2	N	28					199
							31	9									
04	1920	N	215	-0-	-1705	-0-	2	1	207	2	N	5	162	1			42
							6	9									
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					42
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					42
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	60	1	1763	2	N	18					60
							20	9									
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	2	N	-0-					60
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	N	25					85
							28	9									
12	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	62	1	1711	2	N	35					120
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 10,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 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
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	228	2	N	4					185
							4	9									
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	13	1	32	2	N	-0-					185
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	N	-0-					185
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					185
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					188
06	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	2			N	-0-					188
*07	2132	N	2063	-0-	-69	-0-	2055	2	8	9	N	7	122	1			73
*08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					73
*09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					73
*10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					73
*11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					73
*12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	15	1	2533	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 19,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		172	-0-	172	172	172	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		163	-0-	163	335	163	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		210	-0-	210	545	210	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		167	-0-	167	712	167	2			N	-0-					-0-
10	887	X	175	-0-	-712	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1054	N	735	-0-	-319	-0-	15	1	716	2	N	4					98
							4	9									
02	1064	N	555	-0-	-509	-0-	13	1	322	2	N	-0-					98
							220	4									
03	1240	N	862	-0-	-378	-0-	15	1	847	2	N	-0-					98
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	732	2	14	9	N	13					111
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					111
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					111
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6					117
08	1054	N	403	-0-	-651	-0-	403	2			N	-0-					117
09	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					117
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					117
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					117
12	961	N	216	-0-	-745	-0-	15	1	187	2	N	13	116	1			14
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3565	X	1875	-0-	-1690	-0-	14	1	1861	2	N	-0-					145
02	3500	X	1218	-0-	-2282	-0-	13	1	982	2	N	-0-					145
							223	4									
03	3875	X	2920	-0-	-955	-0-	14	1	2906	2	N	-0-					145
04	3750	X	2501	-0-	-1249	-0-	2501	2			N	-0-					145
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					145
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					145
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					145
08	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	3086	2			N	-0-					145
09	3300	X	2667	-0-	-633	-0-	2667	2			N	-0-					145
10	3441	X	3057	-0-	-384	-0-	3057	2			N	-0-					145
11	3330	X	1806	-0-	-1524	-0-	1662	2	144	9	N	131	131	1			145
12	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	14	1	3295	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 32,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	15	1	2368	2	N	-0-					102
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	13	1	2136	2	N	-0-					102
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	15	1	3292	2	N	-0-					102
04	1950	X	1630	-0-	-320	-0-	1630	2			N	-0-					102
05	2015	X	1329	-0-	-686	-0-	1329	2			N	-0-					102
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					102
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					102
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					102
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					102
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					102
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					102
*12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	15	1	3017	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 33,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	228	-0-	-237	-0-	14	1	197	2	N	15					72
							17	9									
02	700	N	467	-0-	-233	-0-	13	1	454	2	N	-0-					72
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	14	1	720	2	N	-0-					72
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					72
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					72
06	720	N	136	-0-	-584	-0-	136	2			N	-0-					72
07	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	2			N	-0-					72
08	744	N	369	-0-	-375	-0-	369	2			N	-0-					72
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	348	2	8	9	N	7					79
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					79
11	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					79
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	15	1	174	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: 1175 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

01	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					36
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					36
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					36
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					36
05	775	N	489	-0-	-286	-0-	489	2			N	-0-					36
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					36
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					36
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					36
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					36
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					36
11	570	N	186	-0-	-384	-0-	186	2			N	-0-					36
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					37
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					37
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					37
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					37
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					37
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					37
07	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					37
08	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	2			N	-0-					37
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					37
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					37
11	1590	N	652	-0-	-938	-0-	652	2			N	-0-					37
*12	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 24,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			Y	-0-					10
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1472	2	263	9	Y	239	196	1			53
03	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1399	2			Y	-0-					53
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					53
05	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			Y	-0-					53
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					53
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					53
08	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			Y	-0-					53
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1733	2			Y	-0-					53
10	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2			Y	-0-					53
11	1500	N	687	-0-	-813	-0-	687	2			Y	-0-					53
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 18,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 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
01	4030	X	3350	-0-	-680	-0-	3350	2			N	-0-					129
02	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	3640	2			N	-0-					129
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	3970	2			N	-0-					129
04	4050	X	2652	-0-	-1398	-0-	2652	2			N	-0-					129
05	4030	X	3825	-0-	-205	-0-	3825	2			N	-0-					129
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					129
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					129
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					129
09	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	3806	2			N	-0-					129
10	4030	X	3549	-0-	-481	-0-	3549	2			N	-0-					129
11	3900	X	994	-0-	-2906	-0-	994	2			N	-0-					129
*12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 42,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	36	1	3751	2	N	-0-					170
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	204	1	2250	2	N	-0-					170
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	37	1	3619	2	N	-0-					170
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	38	1	4197	2	N	-0-					170
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					170
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	31	1	2632	2	N	-0-					170
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					170
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	81	1	3834	2	N	-0-					170
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	40	1	3830	2	N	-0-					170
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	47	1	3567	2	N	93					263
							102	9									
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3429	2	6	9	N	5					268
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	46	1	3811	2	N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 43,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	N	-0-					40
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-					40
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	2	1	157	2	N	-0-					40
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	2	1	171	2	N	-0-					40
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					40
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	N	-0-					40
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					40
08	3100	N	3253	-0-	153	153	67	1	3186	2	N	-0-					40
09	3000	N	5061	-0-	2061	2214	52	1	5009	2	N	-0-					40
10	3100	N	3884	-0-	784	2998	50	1	3834	2	N	-0-					40
11	6753	X	3755	-0-	-2998	-0-	3755	2			N	-0-					40
*12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	45	1	3696	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 21,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

	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
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1906	-0-	-54	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	2079	-0-	-91	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2109	-0-	-61	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	2018	-0-	-142	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	2071	-0-	-161	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	730	-0-	-1430	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

	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
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					95
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					95
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					95
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					95
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					95
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					95
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					95
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					95
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-					95
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					95
11	840	N	300	-0-	-540	-0-	300	2			N	-0-					95
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 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
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					89
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					89
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					89
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2062	2	14	9	N	13					102
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					102
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					102
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10					112
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8					120
09	1950	N	1351	-0-	-599	-0-	1340	2	11	9	N	10					130
10	2015	N	1129	-0-	-886	-0-	1103	2	26	9	N	24					154
11	1950	N	586	-0-	-1364	-0-	586	2			N	-0-					154
12	1395	N	523	-0-	-872	-0-	523	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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
01	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	662	-0-	-1168	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1518	-0-	-373	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

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
01	2790	X	1753	-0-	-1037	-0-	1753	2			N	-0-					177
02	2520	X	1612	-0-	-908	-0-	1597	2	15	9	N	14	138	1			53
03	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	1920	2	26	9	N	24					77
04	2310	X	1887	-0-	-423	-0-	1867	2	20	9	N	18					95
05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2387	2	22	9	N	20					115
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2300	2	26	9	N	24					139
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2368	2	1	9	N	1					140
08	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	2			N	-0-					140
09	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2255	2	17	9	N	15					155
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2366	2	24	9	N	22					177
11	2280	N	887	-0-	-1393	-0-	887	2			N	-0-					177
12	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2217	2	6	9	N	5					182

TOTAL GAS PROD: 24,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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
01	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1347	2	7	9	N	6					63
02	1484	N	1229	-0-	-255	-0-	1229	2			N	-0-					63
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1637	2	4	9	N	4					67
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					67
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11					78
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1712	2	21	9	N	19					97
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1746	2	14	9	N	13					110
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	N	12					122
09	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1100	2	11	9	N	10					132
10	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1337	2	8	9	N	7					139
11	1590	N	523	-0-	-1067	-0-	523	2			N	-0-					139
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 17,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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
01	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	2			N	-0-					130
02	1708	N	1622	-0-	-86	-0-	1622	2			N	-0-					130
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					130
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1721	2	88	9	N	80					210
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	N	23	190	1			43
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1763	2	59	9	N	54					97
07	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1717	2	33	9	N	30					127
08	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1762	2	13	9	N	12					139
09	1830	N	1654	-0-	-176	-0-	1631	2	23	9	N	21					160
10	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1621	2	32	9	N	29					189
11	1710	N	636	-0-	-1074	-0-	636	2			N	-0-					189
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1756	2	61	9	N	55	191	1			53

TOTAL GAS PROD: 19,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					143
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2710	2	21	9	N	19	142	1			20
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2841	2	31	9	N	28					48
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2687	2	39	9	N	35					83
05	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2624	2	33	9	N	30					113
06	2700	X	2195	-0-	-505	-0-	2195	2			N	-0-					113
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3176	2	7	9	N	6					119
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					119
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	2	6	9	N	5					124
10	2790	X	68	-0-	-2722	-0-	68	2			N	-0-					124
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					124
*12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 27,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

01	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	1407	2	37	9	N	34	189	1			65
02	1540	N	1381	-0-	-159	-0-	1320	2	61	9	N	55	50	1			70
03	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	1662	2			N	-0-					70
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	2	17	9	N	15					85
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	N	15					100
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	N	9					109
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					109
08	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2			N	-0-					109
09	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1784	2			N	-0-					109
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1696	2	3	9	N	3					112
11	1230	N	635	-0-	-595	-0-	635	2			N	-0-					112
12	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1691	2	13	9	N	12					124

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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
01	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					146
02	140	X	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-					146
03	155	X	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					146
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					146
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					146
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3022	2	8	9	N	7					55
02	3052	X	2699	-0-	-353	-0-	2681	2	18	9	N	16					71
03	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3130	2	19	9	N	17					88
04	3210	X	2714	-0-	-496	-0-	2714	2			N	-0-					88
05	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3085	2	4	9	N	4					92
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					92
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					92
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3432	2	7	9	N	6					98
09	3120	X	2677	-0-	-443	-0-	2664	2	13	9	N	12					110
10	3565	X	3099	-0-	-466	-0-	3054	2	45	9	N	41					151
11	3450	X	1059	-0-	-2391	-0-	1025	2	34	9	N	31	165	1			17
12	3565	X	2833	-0-	-732	-0-	2799	2	34	9	N	31					48

TOTAL GAS PROD: 34,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	N	1					172
*02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					172
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1					173
*04	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					173
*05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					173
*06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					173
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					173
*08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					173
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					173
*10	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					173
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					173
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4558	2	8	9	N	7					112
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					112
03	3100	N	3748	-0-	648	648	3747	2	1	9	N	1					113
04	3947	X	3299	-0-	-648	-0-	3299	2			N	-0-					113
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3337	2	17	9	N	15					128
*06	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	2515	2	2	9	N	2					130
*07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3291	2	2	9	N	2					132
*08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					132
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2993	2	9	9	N	8					140
*10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					140
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3109	2	6	9	N	5					145
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2900	2	9	9	N	8					153

TOTAL GAS PROD: 39,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

01	4061	X	3016	-0-	-1045	-0-	2975	2	41	9	N	37					165
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3338	2	57	9	N	52					217
03	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	3583	2	36	9	N	33					250
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3505	2	48	9	N	44	191	1			103
05	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3684	2	52	9	N	47					150
06	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	3049	2	20	9	N	18					168
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3981	2	13	9	N	12					180
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					180
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					180
10	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	3241	2			N	-0-					180
11	3870	X	3152	-0-	-718	-0-	3152	2			N	-0-					180
*12	3999	X	3486	-0-	-513	-0-	3460	2	26	9	N	24					204

TOTAL GAS PROD: 41,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					33
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					33
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					33
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					33
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	198	2	8	9	N	7					40
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	171	2	3	9	N	3					43
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					43
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	186	2	4	9	N	4					47
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					47
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					47
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					47
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					145
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					145
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					145
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					145
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					145
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					145
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					145
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	2	79	9	N	72					217
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					217
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					217
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					217
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					44
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					44
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					44
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					44
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					44
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					44
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					44
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					44
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					44
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					44
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					44
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					71
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					71
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					71
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					71
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					71
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					71
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					71
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					71
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					71
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					71
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					71
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1414	2	9	9	N	8					82
02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	801	2	3	9	N	3					85
03	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1313	2	8	9	N	7					92
04	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1300	2	9	9	N	8					100
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					107
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	2	14	9	N	13					120
07	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	1113	2	11	9	N	10					130
08	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1264	2	13	9	N	12					142
09	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1170	2	14	9	N	13					155
10	1116	N	944	-0-	-172	-0-	929	2	15	9	N	14					169
11	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1074	2	9	9	N	8					177
12	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1074	2	14	9	N	13					190

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

JONES ENERGY, LLC 441132
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
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	N	-0-					134
02	1596	N	1221	-0-	-375	-0-	98	1	1123	2	N	-0-					134
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	2	N	-0-					134
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	89	1	1027	2	N	45					179
							50	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	-0-					179
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	80	1	928	2	N	-0-					179
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	138	1	1586	2	N	-0-					179
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	112	1	1286	2	N	5					184
							6	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	919	2	N	30					214
							33	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	2	N	-0-					40
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	N	-0-					40
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	65	1	748	2	N	20					60
							22	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	63	1	725	2	N	-0-					60
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	N	-0-					60
06	810	N	262	-0-	-548	-0-	21	1	241	2	N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	94	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	810	N	334	-0-	-476	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	4278	#	4156	-0-	-122	-0-	3456	2	700	9	N	636	763	1			2240
02	3864	#	3471	-0-	-393	-0-	2919	2	552	9	N	502	575	1			2167
03	4154	#	4060	-0-	-94	-0-	3381	2	679	9	N	617	574	1			2210
04	4020	#	3815	-0-	-205	-0-	3202	2	613	9	N	557	565	1			2202
05	4154	#	3953	-0-	-201	-0-	3323	2	630	9	N	573	563	1			2212
06	4020	#	3844	-0-	-176	-0-	3229	2	615	9	N	559	381	1			2390
07	4061	#	3967	-0-	-94	-0-	3354	2	613	9	N	557	768	1			2179
08	4061	#	3730	-0-	-331	-0-	3155	2	575	9	N	523	385	1			2317
09	3840	#	3697	-0-	-143	-0-	3130	2	567	9	N	515	574	1			2258
10	3968	#	3877	-0-	-91	-0-	3264	2	613	9	N	557	385	1			2430
11	3840	#	3567	-0-	-273	-0-	3022	2	545	9	N	495	584	1			2341
12	3968	#	3639	-0-	-329	-0-	3078	2	561	9	N	510	578	1			2273

TOTAL GAS PROD: 45,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,601

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	14	1	1481	3	N	-0-					129
							109	4									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1773	3	N	-0-					129
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	14	1	1880	3	N	-0-					129
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					129
05	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	3			N	-0-					129
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					129
07	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	3			N	-0-					129
08	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	3			N	-0-					129
09	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	1756	3			N	-0-					129
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3			N	-0-					129
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					129
12	1829	N	1317	-0-	-512	-0-	14	1	1303	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 21,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					167
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					167
03	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2			N	-0-					167
04	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1813	2			N	-0-					167
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					167
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1594	2			N	-0-					167
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					167
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					167
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1738	2	3	9	N	3					170
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					170
11	2070	N	1640	-0-	-430	-0-	1640	2			N	-0-					170
*12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 23,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FOSTER 248 WELL #: 1 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - P/A 05/17/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

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
01	3658	#	2134	-0-	-1524	-0-	14 48	1 9	2072	2	N	44					57
02	3304	#	1437	-0-	-1867	-0-	13	1	1424	2	N	-0-					57
03	3472	#	3176	-0-	-296	-0-	14	1	3162	2	N	-0-					57
04	3360	#	3156	-0-	-204	-0-	3087	2	69	9	N	63					120
05	3594	R	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					120
06	3250	R	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					120
07	3322	R	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					120
08	3596	#	3058	-0-	-538	-0-	3058	2			N	-0-					120
09	3480	#	2983	-0-	-497	-0-	2942	2	41	9	N	37					157
10	3596	#	3204	-0-	-392	-0-	3204	2			N	-0-					157
11	3240	#	1637	-0-	-1603	-0-	1571	2	66	9	N	60	197	1			20
12	3317	#	2353	-0-	-964	-0-	15	1	2338	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 33,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

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
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	782	R	782	-0-	-0-	-0-	728	3	54	9	N	49	192	1			94
02	728	#	702	-0-	-26	-0-	655	3	47	9	N	43					137
03	806	#	737	-0-	-69	-0-	690	3	47	9	N	43					180
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	765	3	31	9	N	28					208
05	806	#	802	-0-	-4	-0-	752	3	50	9	N	45					253
06	750	#	663	-0-	-87	-0-	627	3	36	9	N	33					286
07	856	R	856	-0-	-0-	-0-	784	3	72	9	N	65	183	1			168
08	838	R	838	-0-	-0-	-0-	780	3	58	9	N	53					221
09	810	#	739	-0-	-71	-0-	691	3	48	9	N	44	181	1			84
10	837	#	828	-0-	-9	-0-	781	3	47	9	N	43					127
11	810	#	807	-0-	-3	-0-	750	3	57	9	N	52					179
12	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 8,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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
01	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					206
02	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					206
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					206
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					206
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					206
06	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					206
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					206
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					206
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					206
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					206
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					206
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (MORROW, UP.) //CONT.// 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1753	-0-	-758	-0-	36	1	1717	2	N	-0-			-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	37	1	2150	2	N	-0-			-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	46	1	2722	2	N	-0-			-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	37	1	2128	2	N	-0-			-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	47	1	2392	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	1296	-0-	-1284	-0-	37	1	1259	2	N	-0-			-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	42	1	2343	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	40	1	2241	2	N	-0-			-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	40	1	2233	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	51	1	2181	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	48	1	1851	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	1486	-0-	-870	-0-	46	1	1440	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4092	X	2808	-0-	-1284	-0-	57	1	2751	2	N	-0-			7
02	3696	X	3350	-0-	-346	-0-	56	1	3294	2	N	-0-			7
03	4092	X	3414	-0-	-678	-0-	57	1	3357	2	N	-0-			7
04	3510	X	3482	-0-	-28	-0-	59	1	3423	2	N	-0-			7
05	3720	X	510	-0-	-3210	-0-	10	1	498	2	N	2			9
							2	9							
06	3600	X	1549	-0-	-2051	-0-	44	1	1501	2	N	4			13
							4	9							
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	68	1	3778	2	N	9			22
							10	9							
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	65	1	3678	2	N	11			33
							12	9							
09	3480	X	3081	-0-	-399	-0-	54	1	3018	2	N	8			41
							9	9							
10	3844	X	2198	-0-	-1646	-0-	51	1	2147	2	N	-0-			41
11	3720	X	840	-0-	-2880	-0-	21	1	819	2	N	-0-			41
12	3844	X	286	-0-	-3558	-0-	9	1	277	2	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 29,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	496	#	344	-0-	-152	-0-	344	1			N	-0-			-0-
02	504	#	408	-0-	-96	-0-	408	1			N	-0-			-0-
03	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	1			N	-0-			-0-
04	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	1			N	-0-			-0-
05	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-			-0-
06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-			-0-
07	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	1			N	-0-			-0-
08	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-			-0-
09	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-			-0-
10	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-			-0-
*11	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-			-0-
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
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
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	420	#	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	465	#	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	450	#	273	-0-	-177	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	434	#	180	-0-	-254	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	420	#	48	-0-	-372	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	372	#	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1399	-0-	-58	-0-	28	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1316	#	959	-0-	-357	-0-	16	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	1457	#	1234	-0-	-223	-0-	21	1	1213	2	Y	-0-					-0-
04	1350	#	1244	-0-	-106	-0-	21	1	1223	2	Y	-0-					-0-
05	1395	#	1370	-0-	-25	-0-	26	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1350	#	610	-0-	-740	-0-	17	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	1271	#	1006	-0-	-265	-0-	18	1	988	2	Y	-0-					-0-
08	1364	#	1267	-0-	-97	-0-	22	1	1245	2	Y	-0-					-0-
09	1320	#	1120	-0-	-200	-0-	20	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	1364	#	1039	-0-	-325	-0-	24	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	1230	#	755	-0-	-475	-0-	19	1	736	2	Y	-0-					-0-
12	1271	#	631	-0-	-640	-0-	20	1	611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	#	850	-0-	-297	-0-	17	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	17	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	18	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	19	1	1112	2	Y	-0-					-0-
05	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	23	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1080	#	758	-0-	-322	-0-	22	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	1178	#	1095	-0-	-83	-0-	19	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	1178	#	1074	-0-	-104	-0-	19	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	26	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1178	#	849	-0-	-329	-0-	20	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	1050	#	678	-0-	-372	-0-	17	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	1178	#	933	-0-	-245	-0-	29	1	904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/24/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	#	1143	-0-	-283	-0-	23	1	1120	2	Y	-0-			-0-
02	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	22	1	1281	2	Y	-0-			-0-
03	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	24	1	1413	2	Y	-0-			-0-
04	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	26	1	1538	2	Y	-0-			-0-
05	1426	#	1398	-0-	-28	-0-	27	1	1371	2	Y	-0-			-0-
06	1380	#	878	-0-	-502	-0-	25	1	853	2	Y	-0-			-0-
07	1395	#	1325	-0-	-70	-0-	24	1	1301	2	Y	-0-			-0-
08	1395	#	1347	-0-	-48	-0-	23	1	1324	2	Y	-0-			-0-
09	1350	#	1299	-0-	-51	-0-	23	1	1276	2	Y	-0-			-0-
10	1395	#	1345	-0-	-50	-0-	31	1	1314	2	Y	-0-			-0-
11	1290	#	1231	-0-	-59	-0-	31	1	1200	2	Y	-0-			-0-
12	1333	#	1050	-0-	-283	-0-	33	1	1017	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 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
01	3534	#	2609	-0-	-925	-0-	53	1	2556	2	N	-0-			7
02	3192	#	2999	-0-	-193	-0-	50	1	2949	2	N	-0-			7
03	3534	#	3209	-0-	-325	-0-	54	1	3155	2	N	-0-			7
04	3150	#	3041	-0-	-109	-0-	51	1	2990	2	N	-0-			7
05	3317	#	3291	-0-	-26	-0-	63	1	3226	2	N	2			9
							2	9							
06	3210	#	1334	-0-	-1876	-0-	38	1	1290	2	N	5			14
							6	9							
07	3317	#	2250	-0-	-1067	-0-	40	1	2201	2	N	8			22
							9	9							
08	3286	#	2818	-0-	-468	-0-	49	1	2756	2	N	12			34
							13	9							
09	3180	#	2811	-0-	-369	-0-	49	1	2753	2	N	8			42
							9	9							
10	3286	#	485	-0-	-2801	-0-	11	1	474	2	N	-0-			42
11	2730	#	1280	-0-	-1450	-0-	33	1	1247	2	N	-0-			42
12	2914	#	395	-0-	-2519	-0-	12	1	383	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 26,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	434	#	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	570	#	72	-0-	-498	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	810	N	368	-0-	-442	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	894	-0-	-253	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3411	R	3411	-0-	-0-	-0-	3248	3	163	9	N	148	164	1			144
02	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-	12	5			132
03	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					132
04	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					132
05	3241	R	3241	-0-	-0-	-0-	3088	3	153	9	N	139	176	1			95
06	3028	R	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					95
07	3154	R	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					95
08	3149	R	3149	-0-	-0-	-0-	3110	3	39	9	N	35					130
09	3019	R	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					130
10	3072	R	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					130
11	3070	R	3070	-0-	-0-	-0-	3016	3	54	9	N	49					179
*12	3081	R	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 37,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
02	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	2490 N	2207	-0-	-283	-0-	2205	3	2	9	N	2					2
05	2573 N	2192	-0-	-381	-0-	2192	3			N	-0-					2
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					2
07	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2172	3	6	9	N	5					7
08	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	1991	3			N	-0-					7
09	2100 N	1638	-0-	-462	-0-	1638	3			N	-0-					7
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					7
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					7
*12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2982	2	1	9	N	1					36
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					36
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					36
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	N	1					37
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					37
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2721	2	3	9	N	3					40
07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2781	2	7	9	N	6					46
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2490	2	12	9	N	11					57
09	2100	X	1956	-0-	-144	-0-	1948	2	8	9	N	7					64
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2852	2	12	9	N	11					75
*11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2626	2	20	9	N	18					93
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 29,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 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
01	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2250	2	4	9	N	4					95
02	2072	N	1986	-0-	-86	-0-	1984	2	2	9	N	2					97
03	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2102	2	4	9	N	4					101
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2195	2	2	9	N	2					103
05	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	1996	2	1	9	N	1					104
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1					105
07	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2194	2	2	9	N	2					107
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					107
09	2220	N	1784	-0-	-436	-0-	1784	2			N	-0-					107
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	N	1					108
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2200	2	3	9	N	3					111
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 23,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					151
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	3	10	9	N	9					160
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					160
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					160
05	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			N	-0-					160
06	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	1083	3			N	-0-					160
07	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					160
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					160
09	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					160
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					160
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					160
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	7	1	604	2	N	-0-					-0-
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	5	1	535	2	N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	2	N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	8	1	639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					33
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	28	1	25	2	N	-0-					33
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	31	1	29	2	N	-0-					33
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-					33
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					33
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-					33
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					33
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					33
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	30	1	24	2	N	-0-					33
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	31	1	25	2	N	-0-					33
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	30	1	23	2	N	-0-					33
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES (MORROW, UP) //CONT.// 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH WELL #: 1023 RRCID -> 150066 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH -3- WELL #: 2 RRCID -> 150067 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672

01	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	812	-0-	-831	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	670	-0-	-632	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	411	-0-	-674	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE. (CHASE) //CONT.// 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
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
01	3720	X	3155	-0-	-565	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2417	-0-	-803	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2191	-0-	-1405	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2772	-0-	-708	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1594	-0-	-1599	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	1054	-0-	-2139	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	35799	3			N	-0-					-0-
06	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	21982	3			N	-0-					-0-
07	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	20025	3			N	-0-					-0-
08	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	3			N	-0-					-0-
09	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	25277	3			N	-0-					-0-
10	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	25049	3			N	-0-					-0-
*11	26151	X	26151	-0-	-0-	-0-	26151	3			N	-0-					-0-
*12	25729	X	25729	-0-	-0-	-0-	25729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26598	#	20704	-0-	-5894	-0-	20704	3			N	-0-					-0-
02	15092	N	16727	-0-	1635 B	1635	16727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1635																	
03	21731	N	16075	-0-	-5656 B	-0-	16075	3			N	-0-					-0-
04	20040	N	19013	-0-	-1027 B	-0-	19013	3			N	-0-					-0-
05	11501		18678	-0-	7177 B	7177	18678	3			N	-0-					-0-
06	11130		17768	-0-	6638 B	13815	17768	3			N	-0-					-0-
07	11501		16186	-0-	4685 B	18500	16186	3			N	-0-					-0-
08	11501		9981	-0-	-1520 B	16980	9981	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 16980																	
09	11130		20786	-0-	9656 B	26636	20786	3			N	-0-					-0-
10	11501		19913	-0-	8412 B	35048	19913	3			N	-0-					-0-
*11	11130		18052	-0-	6922 B	41970	18052	3			N	-0-					-0-
*12	11501		17761	-0-	6260 B	48230	17761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36141	-0-	36141	216928	36141	3			N	-0-					-0-
02	0	W	23645	-0-	23645 B	240573	23645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 240573																	
03	0	W	27939	-0-	27939 B	268512	27939	3			N	-0-					-0-
04	0	W	34438	-0-	34438 B	302950	34438	3			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 302950																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	302950					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	N	5381	-0-	-1346 B	-0-	5289	3	92	9	N	84					218
02	3696	N	4718	-0-	1022 B	1022	4679	3	39	9	N	35	83	1			170
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1022																	
03	5363	N	3548	-0-	-1815 B	-0-	3421	3	127	9	N	115	67	1			218
04	2884	N	4152	-0-	1268 B	1268	4083	3	69	9	N	63					281
05	5394		5398	-0-	4 B	1272	5363	3	35	9	N	32	153	1			160
06	5152		4474	-0-	-678 B	594	4375	3	99	9	N	90	117	1			133
07	3386		4054	-0-	668 B	1262	3985	3	69	9	N	63	62	1			134
08	5456		2514	-0-	-2942 B	-1680	2458	3	56	9	N	51					185
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1680																	
09	4542		367	-0-	-4175 B	-5855	363	3	4	9	N	4	62	1			127
10	2911		648	-0-	-2263 B	-8118	605	3	43	9	N	39					166
11	1739		755	-0-	-984 B	-9102	700	3	55	9	N	50	85	1			131
12	1149		689	-0-	-460 B	-9562	689	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 36,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4819 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22320	#	17362	-0-	-4958 B	-4958	17362	3			N	-0-					-0-
02	15708	#	15014	-0-	-694 B	-5652	15014	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5652																	
03	22599	N	14296	-0-	-8303 B	-5652	14296	3			N	-0-					-0-
04	14178	N	10564	-0-	-3614 B	-5652	10564	3			N	-0-					-0-
05	16616	N	14123	-0-	-2493 B	-5652	14123	3			N	-0-					-0-
06	13807	N	9162	-0-	-4645 B	-5652	9162	3			N	-0-					-0-
07	9075	N	8346	-0-	-729 B	-5652	8346	3			N	-0-					-0-
08	14136	N	5147	-0-	-8989 B	-5652	5147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5652																	
09	9150	N	4869	-0-	-4281 B	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
10	7801	N	3420	-0-	-4381 B	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
11	4660	N	1300	-0-	-3360 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	3081	N	1279	-0-	-1802 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2046	2	28	9	N	25					139
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2399	2	8	9	N	7					146
03	4216	X	2894	-0-	-1322	-0-	2894	2			N	-0-					146
04	3420	X	2542	-0-	-878	-0-	2530	2	12	9	N	11					157
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5070	2	11	9	N	10					167
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					167
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5001	2	22	9	N	20					187
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4013	2	22	9	N	20					207
09	4080	X	2925	-0-	-1155	-0-	2903	2	22	9	N	20					227
10	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	4023	2	30	9	N	27					254
11	4080	X	3024	-0-	-1056	-0-	2972	2	52	9	N	47	188	1			113
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 39,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					90
02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					90
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					63
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					63
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					63
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					63
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					63
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					63
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					63
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					63
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					63
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					63
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					63
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					94
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	11	1	223	3	N	-0-					94
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	13	1	1764	3	N	-0-	51	5			43
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1042	3	56	9	N	51					94
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					94
06	1710	N	212	-0-	-1498	-0-	212	3			N	-0-					94
07	1147	N	232	-0-	-915	-0-	232	3			N	-0-					94
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					94
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					94
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					94
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					94
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	N	-0-					60
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	N	-0-					60
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	13	1	568	3	N	-0-					60
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					60
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					60
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					60
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					60
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					60
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					60
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					60
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					60
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	515	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	N	-0-					52
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					52
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	N	-0-					52
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					52
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					52
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					52
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					52
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					52
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					52
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					52
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					52
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	13	1	295	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

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
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					95
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	-0-					95
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	13	1	398	3	N	-0-					95
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					95
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					95
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					95
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					95
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					95
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					95
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					95
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					95
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	795	3	N	6					110
							7	9									
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	12	1	694	3	N	-0-					110
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	13	1	796	3	N	-0-					110
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					110
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					110
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					110
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					110
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					110
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					110
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					110
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					110
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	13	1	737	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 9,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

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
01	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-					10
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					10
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					10
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					10
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					10
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					10
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					10
08	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					10
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					10
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					10
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					10
12	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
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
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	145	1	1688	2	N	-0-					50
02	2072	N	1715	-0-	-357	-0-	135	1	1580	2	N	-0-					50
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	136	1	1581	2	N	-0-					50
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	149	1	1740	2	N	-0-					50
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	157	1	1833	2	N	-0-					50
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	161	1	1876	2	N	-0-					50
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	165	1	1930	2	N	-0-					50
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	169	1	1980	2	N	-0-					50
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	164	1	1921	2	N	-0-					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	28	1	1447	2	N	-0-					180
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	26	1	893	2	N	-0-					180
03	1240	N	957	-0-	-283	-0-	29	1	928	2	N	-0-					180
04	1440	N	897	-0-	-543	-0-	25	1	872	2	N	-0-					180
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	30	1	786	2	N	-0-					180
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	28	1	753	2	N	-0-					180
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	29	1	787	2	N	-0-					180
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	29	1	954	2	N	-0-					180
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-					180
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	806	2	N	-0-					180
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	30	1	959	2	N	-0-					180
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	72	1	2580	2	N	114	182	1			119
							125	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	72	1	2281	2	N	73					192
							80	9									
03	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	72	1	2214	2	N	87	180	1			99
							96	9									
04	2700	N	2187	-0-	-513	-0-	72	1	2005	2	N	100					199
							110	9									
05	2697	N	2256	-0-	-441	-0-	72	1	2142	2	N	38					237
							42	9									
06	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	72	1	1831	2	N	85	185	1			137
							94	9									
07	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	72	1	2042	2	N	35					172
							39	9									
08	2263	N	1627	-0-	-636	-0-	60	1	1567	2	N	-0-					172
09	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	72	1	1864	2	N	-0-					172
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	72	1	2038	2	N	145					317
							160	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	2	N	95	187	1			225
							105	9									
*12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	72	1	2151	2	N	97	185	1			137
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 26,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					183
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	788	2	2	9	N	2					185
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					185
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5					190
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2	192	1			-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	992	N	561	-0-	-431	-0-	561	2			N	-0-					100
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	767	2			N	-0-					100
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					100
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					100
05	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					100
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					100
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					100
08	713	N	98	-0-	-615	-0-	98	2			N	-0-					100
*09	900	N	439	-0-	-461	-0-	437	2	2	9	N	2					102
*10	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					102
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					102
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					87
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					87
03	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3085	2	2	9	N	2					89
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2927	2	3	9	N	3					92
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					92
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					92
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					92
08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					92
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1					93
10	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	2412	2	2	9	N	2					95
11	2610	N	2513	-0-	-97	-0-	2513	2			N	-0-					95
*12	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 33,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	545	2	14	9	N	13					98
02	504	N	174	-0-	-330	-0-	168	2	6	9	N	5					103
03	589	N	124	-0-	-465	-0-	124	2			N	-0-					103
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	2	10	9	N	9					112
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	608	2	9	9	N	8					120
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					130
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	N	20					150
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10					160
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					160
10	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					160
11	600	N	5	-0-	-595	-0-	5	2			N	-0-					160
12	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

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
01	837	N	633	-0-	-204	-0-	631	2	2	9	N	2					19
02	756	N	419	-0-	-337	-0-	417	2	2	9	N	2					21
03	1054	N	515	-0-	-539	-0-	513	2	2	9	N	2					23
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-					23
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1					24
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	475	2	1	9	N	1					25
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	731	2	3	9	N	3					28
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	557	2	3	9	N	3					31
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					31
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					31
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	N	3					34
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	N	6					40

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

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
01	651	N	471	-0-	-180	-0-	15	1	456	3	N	-0-					-0-
02	532	N	343	-0-	-189	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-
03	527	N	279	-0-	-248	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	15	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
*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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	#	1808	-0-	-1385	-0-	1650	2	158	9	N	144	196	1			354
02	2884	#	2408	-0-	-476	-0-	2065	2	343	9	N	312	385	1			281
03	3038	#	2114	-0-	-924	-0-	1960	2	154	9	N	140					421
04	2610	#	1802	-0-	-808	-0-	1609	2	193	9	N	175	195	1			401
05	2697	#	1919	-0-	-778	-0-	1784	2	135	9	N	123					524
06	2580	#	2094	-0-	-486	-0-	1917	2	177	9	N	161					685
07	2666	#	1859	-0-	-807	-0-	1697	2	162	9	N	147	562	1			270
08	2108	#	1879	-0-	-229	-0-	1666	2	213	9	N	194					464
09	2100	#	1983	-0-	-117	-0-	1807	2	176	9	N	160	189	1			435
10	2170	#	2033	-0-	-137	-0-	1888	2	145	9	N	132	189	1			378
11	2100	#	1990	-0-	-110	-0-	1767	2	223	9	N	203	194	1			387
*12	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1807	2	218	9	N	198	194	1			391

TOTAL GAS PROD: 23,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	829	-0-	-70	-0-	704	2	125	9	N	114	194	1			118
02	924	N	687	-0-	-237	-0-	516	2	171	9	N	155					273
03	992	N	728	-0-	-264	-0-	636	2	92	9	N	84					357
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1264	2	109	9	N	99	191	1			265
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1342	2	149	9	N	135					400
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1442	2	151	9	N	137	190	1			347
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1361	2	84	9	N	76					423
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1320	2	114	9	N	104	187	1			340
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1163	2	116	9	N	105	187	1			258
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1029	2	100	9	N	91	192	1			157
11	1200	N	904	-0-	-296	-0-	794	2	110	9	N	100					257
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	851	2	121	9	N	110	194	1			173

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25903	X	25903	-0-	-0-	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
02	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
03	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
04	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
05	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
06	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
07	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	24269	2			N	-0-					-0-
08	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	24179	2			N	-0-					-0-
09	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	23506	2			N	-0-					-0-
10	24388	X	24388	-0-	-0-	-0-	24388	2			N	-0-					-0-
11	21609	X	21609	-0-	-0-	-0-	21609	2			N	-0-					-0-
*12	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

01	7626	X	6929	-0-	-697	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6208	-0-	-680	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6973	-0-	-653	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6993	-0-	-57	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7083	-0-	-140	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7083	-0-	-140	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6765	-0-	-225	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6478	-0-	-362	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6939	-0-	-129	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 065812 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12301 - 12316

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2018 - P/A 09/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH (MORROW UP) //CONT.// 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	186	-0-	-1209	-0-	53	1	133	3	N	-0-					30
02	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	188	1	2042	3	N	-0-					30
03	1395	X	42	-0-	-1353	-0-	16	1	26	3	N	-0-					30
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	322	1	3519	3	N	-0-					30
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	341	1	3476	3	N	-0-					30
06	1350	X	396	-0-	-954	-0-	57	1	339	3	N	-0-					30
07	1395	X	155	-0-	-1240	-0-	4	1	151	3	N	-0-					30
08	1395	X	243	-0-	-1152	-0-	40	1	203	3	N	-0-					30
09	1350	X	1017	-0-	-333	-0-	74	1	943	3	N	-0-					30
10	1395	X	837	-0-	-558	-0-	40	1	797	3	N	-0-					30
11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	53	1	414	3	N	-0-					30
12	1054	X	920	-0-	-134	-0-	94	1	826	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	37	1	3750	2	Y	-0-					1
02	3584	X	3452	-0-	-132	-0-	34	1	3418	2	Y	-0-					1
03	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	37	1	3642	2	Y	-0-					1
04	3750	X	3689	-0-	-61	-0-	11	1	3677	2	Y	1					2
							1	9									
05	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	3713	2			Y	-0-					2
06	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	1	1	3605	2	Y	-0-					2
07	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3699	2	4	9	Y	4					6
08	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	3659	2	3	9	Y	3					9
09	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	2			Y	-0-					9
10	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	2			Y	-0-					9
11	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	2			Y	-0-					9
*12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 43,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

01	2573	N	983	-0-	-1590	-0-	27	1	956	2	Y	-0-					8
02	2016	N	1316	-0-	-700	-0-	34	1	1282	2	Y	-0-					8
03	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	30	1	1407	2	Y	-0-					8
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					8
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	11	1	1639	2	Y	-0-					8
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					8
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	2	1	9	Y	1					9
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					9
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2	9	Y	2					11
10	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			Y	-0-					11
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1	1	2061	2	Y	-0-					11
12	2480	N	1982	-0-	-498	-0-	1982	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 22,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) //CONT.// 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	130	1	134	2	N	-0-					-0-
02	476	N	170	-0-	-306	-0-	130	1	40	2	N	-0-					-0-
03	372	N	258	-0-	-114	-0-	130	1	128	2	N	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	130	1	31	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
05	33		-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-					187
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	28	1	43	2	N	-0-					187
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					187
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	30	1	59	2	N	-0-					187
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	2	N	-0-					187
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	2	N	-0-					187
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					187
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					187
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	30	1	69	2	N	-0-					187
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-					187
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	30	1	41	2	N	-0-					187
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	31	1	49	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) //CONT.// 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3618	2	33	9	N	30					201
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3132	2	23	9	N	21	183	1			39
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3095	2	21	9	N	19					58
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3709	2	23	9	N	21					79
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3227	2	15	9	N	14					93
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3913	2	25	9	N	23					116
07	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	2723	2	12	9	N	11					127
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4106	2	19	9	N	17					144
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3835	2	19	9	N	17					161
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3812	2	21	9	N	19	150	1			30
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3571	2	25	9	N	23					53
*12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3926	2	30	9	N	27					80

TOTAL GAS PROD: 42,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					51
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	N	5					56
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	2	3	9	N	3					59
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					61
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					61
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3		N	-0-			67
02	2912 X	2761	-0-	-151	-0-	2761	3		N	-0-			67
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3		N	-0-			67
04	3180 X	2875	-0-	-305	-0-	2875	3		N	-0-			67
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3		N	-0-			67
06	3180 X	3064	-0-	-116	-0-	3064	3		N	-0-			67
07	3255 X	3155	-0-	-100	-0-	3155	3		N	-0-			67
08	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163	3		N	-0-			67
09	3180 X	3052	-0-	-128	-0-	3052	3		N	-0-			67
10	3286 X	3216	-0-	-70	-0-	3216	3		N	-0-			67
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3		N	-0-			67
*12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3		N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 37,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
01	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	2			N	-0-					17
02	812	N	181	-0-	-631	-0-	181	2			N	-0-					17
03	837	N	23	-0-	-814	-0-	23	2			N	-0-					17
04	540	N	184	-0-	-356	-0-	184	2			N	-0-					17
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					17
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					17
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					17
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2					19
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					19
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					19
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					19
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1984	N	1127	-0-	-857	-0-	1127	3			N	-0-					112
02	1764	N	1148	-0-	-616	-0-	1148	3			N	-0-					112
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					112
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					112
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					112
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					112
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					112
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					112
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					112
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					112
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	1714	3			N	-0-					112
12	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1240	N	845	-0-	-395	-0-	845	3			N	-0-					99
02	1064	N	532	-0-	-532	-0-	532	3			N	-0-					99
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					99
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					99
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					99
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					99
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					99
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					99
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					99
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 11,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 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
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					78
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	3			N	-0-					78
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					78
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					78
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					78
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					78
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					78
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					78
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					78
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					78
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-					78
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 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
01	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	15 85	1 9	4008	2	N	77					237
02	4032	X	3575	-0-	-457	-0-	15 36	1 9	3524	2	N	33					270
03	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	15 72	1 9	3935	2	N	65					335
04	4020	X	2680	-0-	-1340	-0-	15 46	1 9	2619	2	N	42	190	1			187
05	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	15 42	1 9	3642	2	N	38					225
06	3990	X	3916	-0-	-74	-0-	15 88	1 9	3813	2	N	80					305
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	4087	2	N	17					322
08	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	15	1	3800	2	N	-0-					322
09	3930	X	2818	-0-	-1112	-0-	15	1	2803	2	N	-0-					322
10	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	15 7	1 9	4043	2	N	6	185	1			143
11	3990	X	3486	-0-	-504	-0-	15 2	1 9	3469	2	N	2					145
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 40,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					280
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					280
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					280
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					280
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					280
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					280
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					280
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					280
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					280
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					280
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					280
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
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
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	130	1	779	2	N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	130	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	130	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	130	1	781	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	117	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	130	1	903	2	N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	130	1	1508	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	772	-0-	-654	-0-	130	1	642	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

01	1550	N	495	-0-	-1055	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	480	N	139	-0-	-341	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	73	-0-	-1477	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	676	-0-	-1592	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1148	-0-	-619	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	714	-0-	-546	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	744	N	76	-0-	-668	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	22	-0-	-1088	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

01	1302	N	470	-0-	-832	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	644	N	314	-0-	-330	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	392	N	147	-0-	-245	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	135	-0-	-165	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

01	4526	X	2688	-0-	-1838	-0-	2688	3			N	-0-					93
02	4088	X	1324	-0-	-2764	-0-	1324	3			N	-0-					93
03	4526	X	2397	-0-	-2129	-0-	2390	3	7	9	N	6					99
04	3780	X	1738	-0-	-2042	-0-	1738	3			N	-0-					99
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					99
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					99
*07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4601	3	1	9	N	1					100
*08	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	3			N	-0-					100
*09	4800	X	4634	-0-	-166	-0-	4634	3			N	-0-					100
*10	4960	X	4532	-0-	-428	-0-	4532	3			N	-0-					100
*11	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					100
*12	4867	X	4445	-0-	-422	-0-	4444	3	1	9	N	1					101

TOTAL GAS PROD: 47,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
01	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					100
02	1204	N	924	-0-	-280	-0-	924	3			N	-0-					100
03	1364	N	1003	-0-	-361	-0-	1003	3			N	-0-					100
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					100
05	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	3			N	-0-					100
06	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	3			N	-0-					100
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					100
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					100
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					100
10	1271	N	760	-0-	-511	-0-	760	3			N	-0-					100
11	1140	N	3	-0-	-1137	-0-	3	3			N	-0-					100
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 9,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	600	-0-	-464	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	849	-0-	-205	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	930	N	291	-0-	-639	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	651	N	318	-0-	-333	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	810	N	479	-0-	-331	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 249852 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6010 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH N/A 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
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					4
02	924	N	840	-0-	-84	-0-	840	3			N	-0-					4
03	1023	N	700	-0-	-323	-0-	700	3			N	-0-					4
04	960	N	372	-0-	-588	-0-	372	3			N	-0-					4
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					4
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					4
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					4
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					4
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					4
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					4
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			N	-0-					4
12	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

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
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					115
02	1428	N	1357	-0-	-71	-0-	1357	3			N	-0-					115
03	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					115
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3			N	-0-					115
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1479	3	35	9	N	32	147	1			-0-
06	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

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
01	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1768	2	8	9	N	7					60
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1848	2	8	9	N	7					67
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	2	2	9	N	2					69
04	1710	N	1137	-0-	-573	-0-	1094	2	43	9	N	39					108
05	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	1751	2			N	-0-					108
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					108
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					108
08	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	1124	2			N	-0-					108
09	1980	N	1252	-0-	-728	-0-	1250	2	2	9	N	2					110
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1564	2	11	9	N	10					120
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					120
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1283	2	8	9	N	7					127

TOTAL GAS PROD: 18,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

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
01	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	3747	2	9	9	N	8					15
02	3668	X	3264	-0-	-404	-0-	3263	2	1	9	N	1					16
03	3999	X	3604	-0-	-395	-0-	3592	2	12	9	N	11					27
04	3780	X	3530	-0-	-250	-0-	3530	2			N	-0-					27
05	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					27
06	3630	X	3416	-0-	-214	-0-	3396	2	20	9	N	18					45
07	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2			N	-0-					45
08	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	3551	2			N	-0-					45
09	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	3418	2	2	9	N	2					47
10	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	3620	2			N	-0-					47
11	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	3420	2	1	9	N	1					48
12	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	3490	2	8	9	N	7					55

TOTAL GAS PROD: 42,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					42
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					42
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					42
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	2	3	9	N	3					45
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					45
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					47
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					47
08	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					47
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					47
10	1085	N	708	-0-	-377	-0-	708	2			N	-0-					47
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	N	3					50
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					10
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	2			N	-0-					10
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					10
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					10
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					10
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					10
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					10
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	610	2	2	9	N	2					12
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					12
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					12
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					12
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1379	2	4	9	N	4					81
02	1596	N	874	-0-	-722	-0-	873	2	1	9	N	1					82
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1936	2	4	9	N	4					86
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1818	2	3	9	N	3					89
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					89
06	1830	N	1504	-0-	-326	-0-	1502	2	2	9	N	2					91
07	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1788	2	1	9	N	1					92
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	2	2	9	N	2					94
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	N	3					97
10	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	2			N	-0-					97
11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1608	2			N	-0-					97
12	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1550	2	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 19,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

	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
01	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	2221	3	13	9	N	12					81
02	2324	X	2119	-0-	-205	-0-	2119	3			N	-0-					81
03	2573	X	2326	-0-	-247	-0-	2322	3	4	9	N	4					85
04	2460	X	2285	-0-	-175	-0-	2278	3	7	9	N	6					91
05	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	1934	3	6	9	N	5					96
06	2250	N	1952	-0-	-298	-0-	1946	3	6	9	N	5					101
07	2356	N	1586	-0-	-770	-0-	1573	3	13	9	N	12	86	1			27
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1992	3	6	9	N	5					32
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2439	3	2	9	N	2					34
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	3	1	9	N	1					35
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					35
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 22,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	1073	1	3340	3	N	42					121
							46	9									
02	4116	X	3794	-0-	-322	-0-	974	1	2781	3	N	35					156
							39	9									
03	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	1034	1	3110	3	N	42	176	1			22
							46	9									
04	4350	X	3801	-0-	-549	-0-	985	1	2774	3	N	38					60
							42	9									
05	4495	X	3909	-0-	-586	-0-	1077	1	2800	3	N	29					89
							32	9									
06	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	1014	1	2871	3	N	45					134
							50	9									
07	4216	X	3870	-0-	-346	-0-	1012	1	2819	3	N	35	94	1			75
							39	9									
08	4185	X	3483	-0-	-702	-0-	1019	1	2434	3	N	27					102
							30	9									
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1041	1	2943	3	N	24					126
							26	9									
10	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	1028	1	2862	3	N	37					163
							41	9									
11	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	1009	1	2610	3	N	27	103	1			87
							30	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 43,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

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
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					15
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					15
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					15
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					15
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					15
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-	15	5			-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
*11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					15
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	991	3	2	9	N	2					17
03	3472	X	135	-0-	-3337	-0-	134	3	1	9	N	1					18
04	3360	X	492	-0-	-2868	-0-	490	3	2	9	N	2					20
05	3472	X	145	-0-	-3327	-0-	136	3	9	9	N	8					28
06	3360	X	6	-0-	-3354	-0-	6	3			N	-0-					28
07	1085	X	821	-0-	-264	-0-	810	3	11	9	N	10					38
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	774	3	8	9	N	7					45
09	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3			N	-0-					45
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4250	3	8	9	N	7					52
11	780	X	90	-0-	-690	-0-	90	3			N	-0-					52
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 21,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	2			N	-0-					75
02	3220	X	2648	-0-	-572	-0-	2648	2			N	-0-					75
03	3565	X	2879	-0-	-686	-0-	2879	2			N	-0-					75
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					75
05	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	3169	2			N	-0-					75
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3787	2	69	9	N	63	121	1			17
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					17
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					17
09	3870	X	3055	-0-	-815	-0-	3055	2			N	-0-					17
10	3999	X	3252	-0-	-747	-0-	3252	2			N	-0-					17
*11	3870	X	3036	-0-	-834	-0-	3036	2			N	-0-					17
12	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3473	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 39,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	5952	X	5314	-0-	-638	-0-	5313	2	1	9	Y	1					1
02	5348	X	4924	-0-	-424	-0-	1	1	4922	2	Y	1					2
							1	9									
03	5952	X	5198	-0-	-754	-0-	5195	2	3	9	Y	3					5
04	5760	X	5430	-0-	-330	-0-	2	1	5426	2	Y	2					7
							2	9									
05	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	1	1	5719	2	Y	-0-					7
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	2	1	5429	2	Y	-0-					7
07	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	5516	2			Y	-0-					7
08	5735	X	5481	-0-	-254	-0-	5480	2	1	9	Y	1					8
09	5550	X	5535	-0-	-15	-0-	5535	2			Y	-0-					8
10	5735	X	5680	-0-	-55	-0-	5680	2			Y	-0-					8
11	5430	X	5278	-0-	-152	-0-	5278	2			Y	-0-					8
12	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	6	1	5624	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-J CREEK (MORROW UP) //CONT.// 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

MO	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
01	6944	X	5965	-0-	-979	-0-	58	1	5842	2	Y	59	185	1			84
							65	9									
02	5824	X	5391	-0-	-433	-0-	50	1	5269	2	Y	65					149
							72	9									
03	6665	X	4719	-0-	-1946	-0-	47	1	4618	2	Y	49					198
							54	9									
04	6450	X	5390	-0-	-1060	-0-	23	1	5273	2	Y	85	187	1			96
							94	9									
05	6665	X	3034	-0-	-3631	-0-	17	1	2919	2	Y	89					185
							98	9									
06	5790	X	3854	-0-	-1936	-0-	24	1	3815	2	Y	14					199
							15	9									
07	5983	X	4098	-0-	-1885	-0-	24	1	4041	2	Y	30	182	1			47
							33	9									
08	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	26	1	7199	2	Y	48					95
							53	9									
09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	34	1	6256	2	Y	88					183
							97	9									
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	31	1	6175	2	Y	110	178	1			115
							121	9									
11	7050	X	5607	-0-	-1443	-0-	36	1	5498	2	Y	66					181
							73	9									
12	7285	X	4733	-0-	-2552	-0-	31	1	4634	2	Y	62					243
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 62,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

MO	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
01	3627	#	3248	-0-	-379	-0-	13	1	3235	3	N	-0-					99
02	3136	#	2704	-0-	-432	-0-	12	1	2669	3	N	21					120
							23	9									
03	3380	R	3380	-0-	-0-	-0-	13	1	3367	3	N	-0-					120
04	3266	R	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					120
05	3381	R	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					120
06	3306	R	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					120
07	3479	R	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					120
08	3453	R	3453	-0-	-0-	-0-	3451	3	2	9	N	2					122
09	3307	R	3307	-0-	-0-	-0-	3296	3	11	9	N	10					132
10	3472	#	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			N	-0-					132
11	3360	#	2737	-0-	-623	-0-	2705	3	32	9	N	29	139	1			22
12	3472	#	3315	-0-	-157	-0-	13	1	3302	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 38,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

MO	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
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	14	1	571	3	N	-0-					17
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	557	3	N	-0-					17
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	14	1	568	3	N	-0-					17
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					17
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					17
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					17
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					17
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					17
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					17
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					17
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					17
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	14	1	475	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 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
01	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1823	3	9	9	N	8					112
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1638	3	10	9	N	9					121
03	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1756	3	9	9	N	8					129
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	3	3	9	N	3					132
05	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1805	3	6	9	N	5					137
06	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1664	3	3	9	N	3					140
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1714	3	2	9	N	2					142
08	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1705	3	1	9	N	1					143
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	1657	3			N	-0-					143
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	3	7	9	N	6					149
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					149
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 19,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4000		2806	-0-	-1194	-0-	2729	3	77	9	N	70					243
02	3518		2487	-0-	-1031	-0-	2409	3	78	9	N	71					314
03	3912		2762	-0-	-1150	-0-	2726	3	36	9	N	33	171	1			176
04	4856		3208	-0-	-1648	-0-	3168	3	40	9	N	36					212
05	5050		3331	-0-	-1719	-0-	3254	3	77	9	N	70	181	1			101
06	4766		3163	-0-	-1603	-0-	3120	3	43	9	N	39					140
07	4544		3078	-0-	-1466	-0-	3042	3	36	9	N	33					173
08	2778		2195	-0-	-583	-0-	2164	3	31	9	N	28					201
09	1560		1038	-0-	-522	-0-	1029	3	9	9	N	8					209
10	7804		4708	-0-	-3096	-0-	4687	3	21	9	N	19					228
11	1560		-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					228
12	1612		3290	-0-	1678	1678	3180	3	110	9	N	100	182	1			146

TOTAL GAS PROD: 32,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	251	2	4	9	N	4					100
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5					105
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	283	2	11	9	N	10					115
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					120
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	288	2	13	9	N	12					132
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	258	2	7	9	N	6					138
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	108	2	2	9	N	2					140
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2	9	N	2					142
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					144
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					144
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	N	2					146
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	327	2	3	9	N	3					149

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION //CONT.// 196927
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
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	431	1	2330	3	N	-0-					152
*02	2576	X	327	-0-	-2249	-0-	96	1	231	3	N	-0-					152
*03	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	250	1	2056	3	N	-0-					152
*04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	323	1	2681	3	N	-0-					152
*05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	322	1	2544	3	N	-0-					152
*06	3000	N	3212	-0-	212	212	488	1	2724	3	N	-0-					152
*07	2852	N	2381	-0-	-471	-0-	335	1	2046	3	N	-0-					152
*08	2852	N	1838	-0-	-1014	-0-	76	1	1762	3	N	-0-					152
*09	2760	X	2233	-0-	-527	-0-	148	1	2085	3	N	-0-					152
*10	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	197	1	2257	3	N	-0-					152
11	2760	X	2477	-0-	-283	-0-	180	1	2297	3	N	-0-					152
12	2387	X	2366	-0-	-21	-0-	321	1	2009	3	N	33					185
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 28,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					17
02	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	1442	2			N	-0-					17
03	1984	N	1043	-0-	-941	-0-	1043	2			N	-0-					17
04	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	1341	2			N	-0-					17
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	1172	2			N	-0-					17
06	1020	N	1	-0-	-1019	-0-	1	2			N	-0-					17
07	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-					17
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					17
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					17
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					17
11	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2			N	-0-					17
12	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	1330	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 14,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2854	R	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					137
02	2578	R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					137
03	3137	R	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					137
04	4042		3551	-0-	-491	-0-	3551	2			N	-0-					137
05	2852	#	2531	-0-	-321	-0-	2531	2			N	-0-					137
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					137
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					137
08	2914		953	-0-	-1961	-0-	953	2			N	-0-					137
09	2820		2424	-0-	-396	-0-	2424	2			N	-0-					137
*10	2914		3670	-0-	756	756	3670	2			N	-0-					137
*11	2820		3682	-0-	862	1618	3682	2			N	-0-					137
*12	3682		NO RPT	-0-	-3682	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 29,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	877	-0-	-243	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	915	-0-	-585	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	945	-0-	-285	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	816	-0-	-238	-0-	816	2			N	-0-					-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
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
01	5363	X	1887	-0-	-3476	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	1542	-0-	-2209	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
04	3630	X	2625	-0-	-1005	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
05	5611	X	4656	-0-	-955	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2		N	-0-			-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
08	4650	X	3514	-0-	-1136	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
09	5430	X	4784	-0-	-646	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
10	5611	X	2356	-0-	-3255	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
11	5430	X	2892	-0-	-2538	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4061	X	3193	-0-	-868	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
05	3906	X	3728	-0-	-178	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
06	3780	X	3607	-0-	-173	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
07	4030	X	3014	-0-	-1016	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
08	4030	X	3476	-0-	-554	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
09	3900	X	3626	-0-	-274	-0-	3626	2		N	-0-			-0-
10	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
11	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	420	N	234	-0-	-186	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
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
01	4588	X	3774	-0-	-814	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3941	-0-	-647	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	1705	X	1034	-0-	-671	-0-	1034	2			Y	-0-					22
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					22
03	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	1112	2			Y	-0-					22
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			Y	-0-					22
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					22
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					22
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					22
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					22
09	1080	N	857	-0-	-223	-0-	857	2			Y	-0-					22
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					22
11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	939	2			Y	-0-					22
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	3919	2			N	-0-					2
02	3948	X	3502	-0-	-446	-0-	3502	2			N	-0-					2
03	4278	X	3982	-0-	-296	-0-	3982	2			N	-0-					2
04	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	3738	2			N	-0-					2
05	4123	X	2779	-0-	-1344	-0-	2779	2			N	-0-					2
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					2
07	3968	X	3419	-0-	-549	-0-	3419	2			N	-0-					2
08	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	3562	2			N	-0-					2
09	3990	X	3521	-0-	-469	-0-	3521	2			N	-0-					2
10	4123	X	3440	-0-	-683	-0-	3440	2			N	-0-					2
11	3990	X	3407	-0-	-583	-0-	3407	2			N	-0-					2
12	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	3503	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					45
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6152	2	2	9	N	2					47
03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					47
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					47
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					47
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					47
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6530	2	1	9	N	1					48
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					48
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					48
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5394	2	2	9	N	2					50
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					50
*12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 71,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					7
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					7
03	2170	N	1207	-0-	-963	-0-	1204	2	3	9	N	3					10
04	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					10
05	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	1461	2			N	-0-					10
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					10
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					10
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2528	2	2	9	N	2					12
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					12
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					12
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					12
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	5363	X	4022	-0-	-1341	-0-	4022	2			N	-0-					27
02	3948	X	3217	-0-	-731	-0-	3217	2			N	-0-					27
03	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3842	2			N	-0-					27
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					27
05	4030	X	1284	-0-	-2746	-0-	1284	2			N	-0-					27
06	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	3797	2			N	-0-					27
07	5363	X	3602	-0-	-1761	-0-	3602	2			N	-0-					27
08	5363	X	3698	-0-	-1665	-0-	3698	2			N	-0-					27
09	5190	X	3567	-0-	-1623	-0-	3567	2			N	-0-					27
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					27
11	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	3759	2	1	9	N	1					28
*12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 45,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7533	X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2			N	-0-					67
02	6720	X	6304	-0-	-416	-0-	6304	2			N	-0-					67
03	7440	X	6845	-0-	-595	-0-	6845	2			N	-0-					67
04	7200	X	6486	-0-	-714	-0-	6486	2			N	-0-					67
05	7409	X	4784	-0-	-2625	-0-	4784	2			N	-0-					67
06	7170	X	6979	-0-	-191	-0-	6979	2			N	-0-					67
07	6975	X	5894	-0-	-1081	-0-	5894	2			N	-0-					67
08	6851	X	6737	-0-	-114	-0-	6737	2			N	-0-					67
09	6990	X	6433	-0-	-557	-0-	6433	2			N	-0-					67
10	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	6484	2			N	-0-					67
11	6990	X	6137	-0-	-853	-0-	6137	2			N	-0-					67
12	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	6359	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 76,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	2			N	-0-					35
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					35
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					35
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					35
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					35
06	1320	N	1015	-0-	-305	-0-	1015	2			N	-0-					35
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					35
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					35
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					35
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					35
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					35
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 14,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					75
02	224	#	124	-0-	-100	-0-	124	3			N	-0-					75
03	248	#	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					75
04	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					75
05	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					75
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					75
07	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					75
08	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					75
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					75
10	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					75
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					75
*12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	1644	2	13	9	N	12					125
02	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10					135
03	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1424	2	11	9	N	10					145
04	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1377	2	14	9	N	13					158
05	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1307	2	9	9	N	8					166
06	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1155	2	9	9	N	8					174
07	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1275	2	12	9	N	11	164	1			21
08	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1375	2	6	9	N	5					26
09	985	R	985	-0-	-0-	-0-	977	2	8	9	N	7					33
10	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1084	2	9	9	N	8					41
11	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1157	2	12	9	N	11					52
*12	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1628	2	18	9	N	16					68

TOTAL GAS PROD: 15,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

01	713	#	576	-0-	-137	-0-	567	2	9	9	N	8					141
02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7					148
03	856	R	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5					153
04	852	R	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8					161
05	680	R	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	N	5					166
06	840	#	506	-0-	-334	-0-	502	2	4	9	N	4					170
07	868	#	827	-0-	-41	-0-	824	2	3	9	N	3					173
08	868	#	496	-0-	-372	-0-	494	2	2	9	N	2					175
09	840	#	584	-0-	-256	-0-	580	2	4	9	N	4					179
10	837	#	531	-0-	-306	-0-	531	2			N	-0-					179
11	810	#	432	-0-	-378	-0-	432	2			N	-0-					179
12	837	#	428	-0-	-409	-0-	428	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION //CONT.// 196927
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 166555 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	6			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2019 - P/A 09/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - PLUGGED 07/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERRICK (CISCO LIME) 49071 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DALLAM
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
GILLENWATERS WELL #: 1 RRCID -> 270474 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3498 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	13340	-0-	-610	-0-	13340	2			N	-0-					70
02	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					70
03	13640	X	12637	-0-	-1003	-0-	12637	2			N	-0-					70
04	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13401	2	3	9	N	3					73
05	13857	X	13490	-0-	-367	-0-	13490	2			N	-0-					73
06	13410	X	12860	-0-	-550	-0-	12860	2			N	-0-					73
07	13857	X	13357	-0-	-500	-0-	13357	2			N	-0-					73
08	13857	X	13109	-0-	-748	-0-	13109	2			N	-0-					73
09	13410	X	12440	-0-	-970	-0-	12440	2			N	-0-					73
10	13485	X	12875	-0-	-610	-0-	12875	2			N	-0-					73
11	12930	X	12511	-0-	-419	-0-	12511	2			N	-0-					73
12	13361	X	12811	-0-	-550	-0-	12811	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 155,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					9
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587	2			N	-0-					9
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					9
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					9
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					9
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					9
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					9
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					9
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					9
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					9
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					9
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3038	S	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					37
02	28	S	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
06	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	1	S	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
09	1	S	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					37
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	990	N	844	-0-	-146	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			N	-0-					38
02	2268	X	1773	-0-	-495	-0-	1773	2			N	-0-					38
03	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	2118	2			N	-0-					38
04	2430	X	2285	-0-	-145	-0-	2285	2			N	-0-					38
05	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	1620	2			N	-0-					38
06	2040	N	1055	-0-	-985	-0-	1055	2			N	-0-					38
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					38
08	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			N	-0-					38
09	3000	N	3250	-0-	250	317	3250	2			N	-0-					38
10	3100	N	3232	-0-	132	449	3232	2			N	-0-					38
11	3733	X	3284	-0-	-449	-0-	3284	2			N	-0-					38
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 30,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1634	-0-	-102	B	-0-		29	1	1485	2	N	109	180	1			189
									120	9									
02	1708	N	786	-0-	-922	B	-0-		28	1	667	2	N	83					272
									91	9									
03	1829	N	1472	-0-	-357	B	-0-		31	1	1368	2	N	66	181	1			157
									73	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-		30	1	1614	2	N	108					265
									119	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-		31	1	1358	2	N	92	185	1			172
									101	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-		30	1	1598	2	N	90					262
									99	9									
07	1829	N	1527	-0-	-302	B	-0-		31	1	1432	2	N	58					320
									64	9									
08	1488	N	1474	-0-	-14	B	-0-		31	1	1375	2	N	62	175	1			207
									68	9									
09	1740	N	1212	-0-	-528	B	-0-		30	1	1105	2	N	70					277
									77	9									
10	1519	N	674	-0-	-845	B	-0-		18	1	622	2	N	31	174	1			134
									34	9									
11	1440	N	14	-0-	-1426	B	-0-		8	1	6	2	N	-0-					134
12	1240	N	973	-0-	-267	B	-0-		11	1	824	2	N	125					259
									138	9									

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	597	-0-	-116	B	-0-		22	1	558	2	N	15					438
									17	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-		28	1	581	2	N	29					467
									32	9									
03	682	N	642	-0-	-40	B	-0-		31	1	599	2	N	11	183	1			295
									12	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-		30	1	769	2	N	22					317
									24	9									
05	713	N	705	-0-	-8	B	-0-		31	1	657	2	N	15					332
									17	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-		30	1	646	2	N	16					348
									18	9									
07	713	N	620	-0-	-93	B	-0-		31	1	574	2	N	14					362
									15	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-		31	1	690	2	N	5					367
									6	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-		30	1	664	2	N	30					397
									33	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-		31	1	685	2	N	8					405
									9	9									
11	690	N	642	-0-	-48	B	-0-		30	1	593	2	N	17					422
									19	9									
12	713	N	704	-0-	-9	B	-0-		31	1	645	2	N	25					447
									28	9									

TOTAL GAS PROD: 8,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

	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
01	2990	X	2990	-0-	-0-	B	-0-	2990	3			N	-0-					8
02	2649	X	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	3			N	-0-					8
03	2845	X	2845	-0-	-0-	B	-0-	2841	3	4	9	N	4					12
04	2904	X	2904	-0-	-0-	B	-0-	2875	3	29	9	N	26					38
05	2047	N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2045	3	2	9	N	2					40
06	3175	X	3175	-0-	-0-	B	-0-	3175	3			N	-0-					40
07	2958	N	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	3			N	-0-					40
08	2829	N	2829	-0-	-0-	B	-0-	2818	2	11	9	N	10					50
09	2720	X	2720	-0-	-0-	B	-0-	2720	2			N	-0-					50
10	2471	X	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471	2			N	-0-					50
*11	2613	X	2613	-0-	-0-	B	-0-	2613	2			N	-0-					50
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 30,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54675					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3102	-0-	-463	B	-0-	3013	3	89	9	N	81	166	1			172
02	3192 X	3065	-0-	-127	B	-0-	2982	3	83	9	N	75	158	1			89
03	3410 X	3291	-0-	-119	B	-0-	3170	3	121	9	N	110					199
04	3000 X	2784	-0-	-216	B	-0-	2686	3	98	9	N	89	179	1			109
05	3379 X	2885	-0-	-494	B	-0-	2788	3	97	9	N	88					197
06	3270 X	2858	-0-	-412	B	-0-	2768	3	90	9	N	82	174	1			105
07	3379 X	2960	-0-	-419	B	-0-	2863	3	97	9	N	88					193
08	3286 X	2946	-0-	-340	B	-0-	2840	2	106	9	N	96	180	1			109
09	2880 X	2880	-0-	-0-	B	-0-	2784	2	96	9	N	87					196
10	3018 X	3018	-0-	-0-	B	-0-	2924	2	94	9	N	85					281
*11	2933 X	2933	-0-	-0-	B	-0-	2844	2	89	9	N	81	1	7			363
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	B	-0-					N	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 32,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

01	1767	N	1628	-0-	-139	B	-0-	1515	3	113	9	N	103					240
02	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	1768	3	80	9	N	73	183	1			130
03	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	1969	3	74	9	N	67					197
04	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	1862	3	39	9	N	35					232
05	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	2112	3	41	9	N	37	192	1			77
06	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	1997	3	58	9	N	53					130
07	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1917	3	50	9	N	45					175
08	2108	N	1781	-0-	-327	B	-0-	1713	2	68	9	N	62	188	1			49
09	2040	N	1809	-0-	-231	B	-0-	1745	2	64	9	N	58					107
10	1953	N	1816	-0-	-137	B	-0-	1744	2	72	9	N	65					172
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1479	2	72	9	N	65	172	1			65
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 20,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

01	6293	X	5906	-0-	-387	B	-0-	5775	2	131	9	N	119					311
02	5507	X	5507	-0-	-0-	B	-0-	5401	2	106	9	N	96	177	1			230
03	5983	X	397	-0-	-5586	B	-0-	382	2	15	9	N	14					244
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	B	-0-					N	-0-					244
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	B	-0-					N	-0-					244
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	B	-0-					N	-0-					244
07	6107	X	1491	-0-	-4616	B	-0-	1458	2	33	9	N	30					274
08	7300	X	7300	-0-	-0-	B	-0-	7173	2	127	9	N	115					389
09	7424	X	7424	-0-	-0-	B	-0-	7293	2	131	9	N	119	191	1			317
10	7416	X	7416	-0-	-0-	B	-0-	7287	2	129	9	N	117	189	1			245
11	7008	X	7008	-0-	-0-	B	-0-	6855	2	153	9	N	139					384
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	B	-0-					N	NO RPT					384

TOTAL GAS PROD: 42,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	B	-0-	352	2	30	9	N	27	191	1			97
02	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	11	1	398	2	N	188					285
								207	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	341	2	80	9	N	73	191	1			167
04	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	5	1	473	2	N	162	186	1			143
								178	9									
05	682	N	669	-0-	-13	B	-0-	564	2	105	9	N	95					238
06	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	449	2	140	9	N	127	186	1			179
07	682	N	554	-0-	-128	B	-0-	449	2	105	9	N	95	175	1			99
08	682	N	510	-0-	-172	B	-0-	49	1	343	2	N	107					206
								118	9									
09	600	N	504	-0-	-96	B	-0-	14	1	349	2	N	128	182	1			152
								141	9									
10	558	N	340	-0-	-218	B	-0-	254	2	86	9	N	78					230
11	480	N	456	-0-	-24	B	-0-	305	2	151	9	N	137	183	1			184
*12	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	411	2	119	9	N	108	185	1			107

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					227
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					227
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					227
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-	88	1			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-5339					N	-0-					24
02	6	N	2	-0-	-4	B	-5339	2	2			N	-0-					24
03	4	N	4	-0-	-0-	B	-5339	4	2			N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
05	2	N	-0-	-0-	-2	B	-5339					N	-0-					24
06	4	N	-0-	-0-	-4	B	-5339					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5339					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	7		-0-	-0-	-7	B	-7					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	5370	2	166	9	N	151	192	1			657
02	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	4935	2	129	9	N	117					774
03	5349	X	5349	-0-	-0- B	-0-	5204	2	145	9	N	132	193	1			713
04	2390	X	2390	-0-	-0- B	-0-	2351	2	39	9	N	35					748
05	1860	X	228	-0-	-1632 B	-0-	228	2			N	-0-					748
06	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	2900	2	120	9	N	109	181	1			676
07	5514	X	5514	-0-	-0- B	-0-	5514	2			N	-0-					676
08	5669	X	5669	-0-	-0- B	-0-	5544	2	125	9	N	114	185	1			605
09	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	5439	2	108	9	N	98					703
10	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	4128	2	118	9	N	107	189	1			621
11	5362	X	5362	-0-	-0- B	-0-	5256	2	106	9	N	96					717
*12	2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	2166	2	84	9	N	76	194	1			599

TOTAL GAS PROD: 50,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

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
01	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	4749	2	25	9	N	23					78
02	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	3119	2	28	9	N	25					103
03	465	X	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					103
04	450	X	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-					103
05	945	X	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					103
06	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					103
07	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					103
08	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					103
09	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					103
10	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 9,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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
01	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					131
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					131
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	2			N	-0-					131
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	106	2	1	9	N	1					132
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					132
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					132
07	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	2			N	-0-					132
08	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					132
09	90	N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2			N	-0-					132
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					132
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					132
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2325	X	1855	-0-	-470 B	-0-	1810	2	45	9	N	41					332
02	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-					332
03	2325	X	2122	-0-	-203 B	-0-	2049	2	73	9	N	66					398
04	3335	X	3335	-0-	-0- B	-0-	3277	2	58	9	N	53					451
05	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	3491	2	52	9	N	47	173	1			325
06	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	3569	2	62	9	N	56					381
07	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	3081	2	24	9	N	22					403
08	4377	X	4377	-0-	-0- B	-0-	4322	2	55	9	N	50					453
09	4322	X	4322	-0-	-0- B	-0-	4258	2	64	9	N	58					511
10	5752	X	5752	-0-	-0- B	-0-	5688	2	64	9	N	58	169	1			400
11	6124	X	6124	-0-	-0- B	-0-	6066	2	58	9	N	53					453
*12	2802	X	2802	-0-	-0- B	-0-	2788	2	14	9	N	13					466

TOTAL GAS PROD: 40,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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
01	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	2832	2	58	9	N	53					367
02	2128	X	1635	-0-	-493 B	-0-	1621	2	14	9	N	13					380
03	2593	X	2593	-0-	-0- B	-0-	2549	2	44	9	N	40					420
04	2790	X	2182	-0-	-608 B	-0-	2147	2	35	9	N	32					452
05	2883	X	1414	-0-	-1469 B	-0-	1395	2	19	9	N	17					469
06	2520	N	1427	-0-	-1093 B	-0-	1419	2	8	9	N	7					476
07	2263	N	1643	-0-	-620 B	-0-	1609	2	34	9	N	31	181	1			326
08	1426	N	637	-0-	-789 B	-0-	637	2			N	-0-					326
09	1440	N	1080	-0-	-360 B	-0-	1047	2	33	9	N	30					356
10	1643	N	1197	-0-	-446 B	-0-	1178	2	19	9	N	17					373
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	733	2	29	9	N	26					399
*12	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	5803	2	44	9	N	40					439

TOTAL GAS PROD: 23,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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
01	4805	X	3791	-0-	-1014 B	-0-	3583	2	208	9	N	189	186	1			295
02	4340	X	3124	-0-	-1216 B	-0-	2898	2	226	9	N	205	182	1			318
03	4650	X	1443	-0-	-3207 B	-0-	1272	2	171	9	N	155	185	1			288
04	4500	X	3492	-0-	-1008 B	-0-	3221	2	271	9	N	246					534
05	4433	X	2493	-0-	-1940 B	-0-	2295	2	198	9	N	180	173	1			541
06	3660	X	2796	-0-	-864 B	-0-	2562	2	234	9	N	213	351	1			403
07	3596	X	3295	-0-	-301 B	-0-	3064	2	231	9	N	210	190	1			423
08	3596	X	3251	-0-	-345 B	-0-	3003	2	248	9	N	225	376	1			272
09	3480	X	3021	-0-	-459 B	-0-	2811	2	210	9	N	191	186	1			277
10	3286	X	2759	-0-	-527 B	-0-	2544	2	215	9	N	195	192	1			280
11	3180	X	2910	-0-	-270 B	-0-	2684	2	226	9	N	205	181	1			304
12	3286	X	3094	-0-	-192 B	-0-	2855	2	239	9	N	217	192	1			329

TOTAL GAS PROD: 35,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,431

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

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
01	5177	X	3782	-0-		-1395 B	-0-		3761	2	21	9	N	19					703
02	4676	X	2860	-0-		-1816 B	-0-		2843	2	17	9	N	15					718
03	5177	X	2790	-0-		-2387 B	-0-		2771	2	19	9	N	17	183	1			552
04	4740	X	2141	-0-		-2599 B	-0-		2132	2	9	9	N	8					560
05	4154	X	2186	-0-		-1968 B	-0-		2166	2	20	9	N	18					578
06	3660	X	2055	-0-		-1605 B	-0-		2044	2	11	9	N	10					588
07	3162	X	2701	-0-		-461 B	-0-		2681	2	20	9	N	18					606
08	2790	X	2079	-0-		-711 B	-0-		2038	2	41	9	N	37					643
09	2130	X	1747	-0-		-383 B	-0-		1733	2	14	9	N	13					656
10	2697	X	1610	-0-		-1087 B	-0-		1602	2	8	9	N	7					663
11	2610	X	1850	-0-		-760 B	-0-		1805	2	45	9	N	41					704
12	2697	X	2028	-0-		-669 B	-0-		2027	2	1	9	N	1					705

TOTAL GAS PROD: 27,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

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
01	2728	N	2484	-0-		-244 B	-0-		2324	2	160	9	N	145	190	1			390
02	2380	N	2234	-0-		-146 B	-0-		2068	2	166	9	N	151	194	1			347
03	2635	N	2161	-0-		-474 B	-0-		2012	2	149	9	N	135					482
04	2400	N	2062	-0-		-338 B	-0-		1950	2	112	9	N	102	192	1			392
05	2480	N	2155	-0-		-325 B	-0-		2071	2	84	9	N	76					468
06	2250	N	2110	-0-		-140 B	-0-		1908	2	202	9	N	184	380	1			272
07	2139	N	2021	-0-		-118 B	-0-		1888	2	133	9	N	121					393
08	2170	N	2012	-0-		-158 B	-0-		1852	2	160	9	N	145	191	1			347
09	2173	N	2173	-0-		-0- B	-0-		2001	2	172	9	N	156	192	1			311
10	2239	N	2239	-0-		-0- B	-0-		2093	2	146	9	N	133					444
11	2107	N	2107	-0-		-0- B	-0-		1956	2	151	9	N	137	192	1			389
12	2232	N	2187	-0-		-45 B	-0-		2030	2	157	9	N	143	193	1			339

TOTAL GAS PROD: 25,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,628

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

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
01	5208	X	4121	-0-		-1087 B	-0-		3791	2	330	9	N	300	385	1			34
02	4704	X	23	-0-		-4681 B	-0-		23	2			N	-0-					34
03	4712	X	2991	-0-		-1721 B	-0-		2707	2	284	9	N	258	184	1			108
04	4500	X	4240	-0-		-260 B	-0-		3878	2	362	9	N	329	192	1			245
05	4123	X	3965	-0-		-158 B	-0-		3704	2	261	9	N	237	189	1			293
06	3990	X	3042	-0-		-948 B	-0-		2805	2	237	9	N	215	381	1			127
07	4371	X	2999	-0-		-1372 B	-0-		2728	2	271	9	N	246	192	1			181
08	4371	X	2795	-0-		-1576 B	-0-		2561	2	234	9	N	213	193	1			201
09	4230	X	2614	-0-		-1616 B	-0-		2406	2	208	9	N	189	189	1			201
10	3968	X	1965	-0-		-2003 B	-0-		1782	2	183	9	N	166	192	1			175
11	3030	X	2682	-0-		-348 B	-0-		2445	2	237	9	N	215	304	1			86
12	3007	X	2914	-0-		-93 B	-0-		2664	2	250	9	N	227	192	1			121

TOTAL GAS PROD: 34,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9342	-0-	-51 B	-615297	9251	2	91	9	N	83					719
02	5936	X	7821	-0-	1885 B	-613412	7802	2	19	9	N	17	182	1			554
03	9393	X	7816	-0-	-1577 B	-613412	7747	2	69	9	N	63					617
04	9090	X	6518	-0-	-2572 B	-613412	6471	2	47	9	N	43					660
05	9393	X	7129	-0-	-2264 B	-613412	7104	2	25	9	N	23					683
06	9030	X	8175	-0-	-855 B	-613412	8175	2			N	-0-					683
07	8649	X	9638	-0-	989 B	-612423	9525	2	113	9	N	103	190	1			596
08	7812	X	9518	-0-	1706 B	-610717	9465	2	53	9	N	48					644
09	8190	X	9136	-0-	946 B	-609771	9085	2	51	9	N	46					690
10	9641	X	9331	-0-	-310 B	-609771	9272	2	59	9	N	54	192	1			552
11	9330	X	8879	-0-	-451 B	-609771	8856	2	23	9	N	21					573
12	9641	X	9070	-0-	-571 B	-609771	8978	2	92	9	N	84					657

TOTAL GAS PROD: 102,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 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
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					27
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					27
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					27
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					27
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					27
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					27
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

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
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	10	1	617	2	N	-0-					46
02	616	N	477	-0-	-139	-0-	10	1	467	2	N	-0-					46
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	10	1	735	2	N	-0-					46
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	10	1	713	2	N	-0-					46
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	10	1	703	2	N	-0-					46
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	10	1	594	2	N	-0-					46
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	10	1	588	2	N	-0-					46
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	10	1	769	2	N	-0-					46
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	10	1	745	2	N	-0-					46
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	10	1	760	2	N	-0-					46
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	10	1	724	2	N	-0-					46
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 7,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 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
01	2645	R	2645	-0-	-0-	-0-	2554	2	91	9	N	83	189	1			472
02	2744		2324	-0-	-420	-0-	2237	2	87	9	N	79					551
03	3038		2199	-0-	-839	-0-	2119	2	80	9	N	73					624
04	2940		2208	-0-	-732	-0-	2102	2	106	9	N	96	192	1			528
05	2883	#	2330	-0-	-553	-0-	2186	2	144	9	N	131					659
06	2550	#	2239	-0-	-311	-0-	2153	2	86	9	N	78					737
07	2573	#	2191	-0-	-382	-0-	2130	2	61	9	N	55	184	1			608
08	2325	N	1728	-0-	-597	-0-	1653	2	75	9	N	68					676
09	2250	N	1508	-0-	-742	-0-	1452	2	56	9	N	51					727
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2243	2	89	9	N	81	193	1			615
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1985	2	62	9	N	56					671
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2029	2	59	9	N	54	186	1			539

TOTAL GAS PROD: 25,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-				31
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-				31
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-				31
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-				31
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-				31
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-				31
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-				31
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-				31
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-				31
10	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-				31
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-				31
*12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-				31

TOTAL GAS PROD: 56,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

01	434	N	387	-0-	-47	-0-	62	1	325	2	N	-0-				49
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	56	1	207	2	N	-0-				49
03	403	N	290	-0-	-113	-0-	62	1	228	2	N	-0-				49
04	360	N	171	-0-	-189	-0-	60	1	111	2	N	-0-				49
05	310	N	180	-0-	-130	-0-	62	1	118	2	N	-0-				49
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	58	1	62	2	N	-0-				49
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	38	1	27	2	N	3				52
							3	9								
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	62	1	62	2	N	-0-				52
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	20	1	8	2	N	-0-				52
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				52
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				52
12	31	N	1	-0-	-30	-0-					N	-0-				52

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 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
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					212
02	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	2474	2			N	-0-					212
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					212
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3727	2	3	9	N	3					215
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	2	8	9	N	7					222
06	2700	X	1674	-0-	-1026	-0-	1668	2	6	9	N	5					227
07	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	2245	2	6	9	N	5	187	1			45
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3102	2	9	9	N	8					53
09	2700	X	1203	-0-	-1497	-0-	1192	2	11	9	N	10					63
10	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2307	2			N	-0-					63
11	2700	X	170	-0-	-2530	-0-	170	2			N	-0-					63
*12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3662	2	6	9	N	5					68

TOTAL GAS PROD: 26,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	12	1	1949	2	N	-0-					53
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1736	2	N	-0-					53
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	12	1	1533	2	N	132					185
							145	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	N	17					202
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	N	19	192	1			29
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					29
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1145	2	58	9	N	53					82
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					82
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					82
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1352	2	44	9	N	40					122
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1484	2	46	9	N	42					164
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	12	1	1532	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 17,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022294 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6389 - 6420

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 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
01	1736	N	958	-0-	-778	-0-	958	2			N	-0-					43
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					43
03	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-					43
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					43
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			N	-0-					43
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					43
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					43
08	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					43
09	1620	N	675	-0-	-945	-0-	675	2			N	-0-					43
10	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	1293	2			N	-0-					43
11	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	2			N	-0-					43
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 15,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
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
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			Y	-0-					56
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					56
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					56
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					56
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					56
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					56
07	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	1706	2			Y	-0-					56
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					56
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					56
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					56
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					56
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 19,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) //CONT.// 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	4 15	1 9	49	2	N	14					97
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	4 21	1 9	36	2	N	19					116
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	65	2	N	7					123
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	N	3					126
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	114	2	14	9	N	13					139
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					149
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	74	2	N	15					164
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22 17	1 9	63	2	N	15					179
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23 15	1 9	58	2	N	14					193
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	13 22	1 9	23	2	N	20					213
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	3 13	1 9	13	2	N	12	163	1			62
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	5 23	1 9	19	2	N	21					83

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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

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
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	62	1 9	1691	2	N	8					99
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1 14 9	962	2	N	13					112
03	1116	N	903	-0-	-213	-0-	52	1 19 9	832	2	N	17					129
04	1110	N	692	-0-	-418	-0-	48	1 8 9	636	2	N	7					136
05	1147	N	371	-0-	-776	-0-	20	1	351	2	N	-0-	111	1			25
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1 8 9	980	2	N	7					32
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1 9 9	1045	2	N	8					40
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	62	1 11 9	1238	2	N	10					50
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1 6 9	1159	2	N	5					55
10	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	60	1 6 9	986	2	N	5					60
11	1110	N	871	-0-	-239	-0-	60	1 10 9	801	2	N	9					69
12	1147	N	439	-0-	-708	-0-	60	1 6 9	373	2	N	5					74

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	837	N	747	-0-	-90	-0-	704	2	43	9	N	39	195	1	3	8	18
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	483	2	47	9	N	43	9	8			52
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	818	2	31	9	N	28	5	8			75
04	720	N	446	-0-	-274	-0-	418	2	28	9	N	25					100
05	589	N	139	-0-	-450	-0-	106	2	33	9	N	30					130
06	810	N	226	-0-	-584	-0-	226	2			N	-0-					130
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					130
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					130
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					130
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					130
11	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					130
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 7,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2556	2	31	9	N	28	3	8			98
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2355	2	42	9	N	38	13	8			123
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2372	2	36	9	N	33	16	8			140
04	2490	N	2393	-0-	-97	-0-	2367	2	26	9	N	24	11	8			153
05	2666	N	1786	-0-	-880	-0-	1765	2	21	9	N	19					172
06	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	2312	2	17	9	N	15					187
07	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2202	2	9	9	N	8					195
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2154	2	8	9	N	7					202
09	2340	N	1571	-0-	-769	-0-	1563	2	8	9	N	7	186	1			23
10	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	1745	2	21	9	N	19					42
11	2100	N	875	-0-	-1225	-0-	861	2	14	9	N	13					55
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	2	14	9	N	13					68

TOTAL GAS PROD: 23,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1554	2	26	9	N	24	1	8			54
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	964	2	43	9	N	39	1	8			92
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1056	2	44	9	N	40	2	8			130
04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1009	2	21	9	N	19					149
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1371	2	51	9	N	46					195
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	2	39	9	N	35	192	1			38
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1390	2	32	9	N	29					67
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	2	28	9	N	25					92
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	2	25	9	N	23					115
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1417	2	26	9	N	24					139
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1468	2	33	9	N	30					169
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1273	2	34	9	N	31					200

TOTAL GAS PROD: 16,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	2051	-0-	-243	-0-	2034	2	17	9	N	15					376
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					376
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					376
04	1980	N	1425	-0-	-555	-0-	1425	2			N	-0-					376
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					376
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					376
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					376
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2085	2	33	9	N	30	181	1			225
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	N	6					231
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1530	2	76	9	N	69					300
*12	3100	N	4560	-0-	1460	1460	4482	2	78	9	N	71					371

TOTAL GAS PROD: 18,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	8	-0-	-6812	-0-	8	2			N	-0-					815
02	6160	X	4	-0-	-6156	-0-	4	2			N	-0-					815
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					815
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					815
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	1	141	1			675
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					675
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					675
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					675
*12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					675

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	10					10
							11	9									
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	10					20
							11	9									
05	186	X	129	-0-	-57	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					20
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					20
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					20
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					20
*10	248	X	100	-0-	-148	-0-	100	3			Y	-0-					20
*11	240	X	73	-0-	-167	-0-	73	3			Y	-0-					20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	N	-0-					109
02	364	N	256	-0-	-108	-0-	28	1	228	2	N	-0-					109
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	31	1	257	2	N	-0-					109
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					109
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-					109
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					109
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	31	1	282	2	N	-0-					109
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-					109
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	-0-					109
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-					109
11	360	N	179	-0-	-181	-0-	30	1	149	2	N	-0-					109
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	18	R	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	46	R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	8	1	3	2	N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

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
01	3224	X	2789	-0-	-435	-0-	2744	2	45	9	N	41					113
02	2912	X	2689	-0-	-223	-0-	2593	2	96	9	N	87					200
03	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	2827	2	42	9	N	38	170	1			68
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2936	2	96	9	N	87					155
05	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	2753	2	92	9	N	84	132	1			107
06	2880	X	2431	-0-	-449	-0-	2398	2	33	9	N	30					137
07	3131	X	2639	-0-	-492	-0-	2589	2	50	9	N	45					182
08	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2683	2	47	9	N	43					225
09	3030	X	2414	-0-	-616	-0-	2390	2	24	9	N	22					247
10	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2633	2	29	9	N	26	183	1			90
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2671	2	46	9	N	42					132
12	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2177	2	112	9	N	102	189	1			45

TOTAL GAS PROD: 32,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

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
01	3906	X	3467	-0-	-439	-0-	3283	2	184	9	N	167					271
02	3528	X	2724	-0-	-804	-0-	2579	2	145	9	N	132	195	1			208
03	3627	X	3106	-0-	-521	-0-	2983	2	123	9	N	112	178	1			142
04	3510	X	2751	-0-	-759	-0-	2635	2	116	9	N	105					247
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3273	2	154	9	N	140	250	1			137
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3334	2	168	9	N	153					290
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3110	2	149	9	N	135	179	1			246
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3333	2	153	9	N	139	190	1			195
09	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3080	2	146	9	N	133	178	1			150
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3474	2	171	9	N	155	179	1			126
11	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	3135	2	138	9	N	125					251
*12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3467	2	94	9	N	85	179	1			157

TOTAL GAS PROD: 39,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	1	63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 804 RRCID -> 225209 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. N/A

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

01	7006	X	6743	-0-	-263	-0-	6356	2	387	9	N	352	390	1						140
02	6160	X	5544	-0-	-616	-0-	5238	2	306	9	N	278	188	1						230
03	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	5960	2	363	9	N	330	375	1						185
04	6660	X	5970	-0-	-690	-0-	5619	2	351	9	N	319	375	1						129
05	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5513	2	330	9	N	300	185	1						244
06	6540	X	5513	-0-	-1027	-0-	5204	2	309	9	N	281	189	1						336
07	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5515	2	341	9	N	310	362	1						284
08	6324	X	5810	-0-	-514	-0-	5467	2	343	9	N	312	487	1						109
09	5970	X	5520	-0-	-450	-0-	5135	2	385	9	N	350	187	1						272
10	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5358	2	332	9	N	302	367	1						207
11	5670	X	5450	-0-	-220	-0-	5114	2	336	9	N	305	374	1						138
12	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	5007	2	295	9	N	268	190	1						216

TOTAL GAS PROD: 69,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,707

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2937	3	18	9	N	16					148
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2743	3	17	9	N	15					163
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3054	3	33	9	N	30					193
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2861	3	35	9	N	32	195	1			30
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2851	3	25	9	N	23					53
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2873	3	26	9	N	24					77
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	3	18	9	N	16					93
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2951	3	11	9	N	10					103
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2150	3	8	9	N	7					110
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	3	17	9	N	15					125
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	3	9	9	N	8					133
12	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1791	3	13	9	N	12					145

TOTAL GAS PROD: 31,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1692	2	63	9	N	57					237
02	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1645	2	11	9	N	10	149	1			98
03	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1809	2	44	9	N	40					138
04	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1590	2	48	9	N	44					182
05	1829	N	1025	-0-	-804	-0-	973	2	52	9	N	47					229
06	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	1661	2	24	9	N	22					251
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1986	2	25	9	N	23	157	1			117
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1997	2	13	9	N	12					129
09	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1173	2	11	9	N	10					139
10	2015	N	1319	-0-	-696	-0-	1298	2	21	9	N	19					158
11	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1741	2	51	9	N	46					204
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 17,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					102
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					102
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					102
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					102
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					102
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					102
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					102
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					102
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					102
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					102
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	2			N	-0-					102
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					141
02	2800	N	3174	-0-	374	374	3174	2			N	-0-					141
03	1769	N	1395	-0-	-374	-0-	1329	2	66	9	N	60					201
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1147	2	57	9	N	52					253
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7					260
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	N	5					265
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2025	2	13	9	N	12					277
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6					283
09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					283
10	713	X	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					283
11	690	N	418	-0-	-272	-0-	418	2			N	-0-					283
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10					293

TOTAL GAS PROD: 16,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1683	2	101	9	N	92					225
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2298	2	59	9	N	54					279
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1623	2	61	9	N	55	162	1			172
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1822	2	63	9	N	57					229
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1866	2	35	9	N	32	141	1			120
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1931	2	40	9	N	36					156
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1927	2	40	9	N	36					192
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2157	2	50	9	N	45					237
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1519	2	9	9	N	8					245
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1167	2	4	9	N	4					249
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					249
*12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 21,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

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
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3962	2	54	9	N	49					390
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3389	2	24	9	N	22					412
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3831	2	30	9	N	27	151	1			288
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3610	2	51	9	N	46					334
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3739	2	47	9	N	43					377
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2467	2	21	9	N	19					396
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1812	2	12	9	N	11	151	1			256
08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3857	2	54	9	N	49					305
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3696	2	75	9	N	68	146	1			227
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3918	2	67	9	N	61					288
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3718	2	44	9	N	40					328
*12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3701	2	47	9	N	43	176	1			195

TOTAL GAS PROD: 42,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					829
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					829
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					829
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					829
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					829
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					829
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					829
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					829
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					829
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					829
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					829
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					829

TOTAL GAS PROD: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	684	2	17	9	N	15					178
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3008	2	36	9	N	33					211
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2361	2	37	9	N	34					245
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1551	2	65	9	N	59	167	1			137
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	N	16					153
06	420	X	48	-0-	-372	-0-	48	2			N	-0-					153
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	N	15					168
08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	N	12					180
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					180
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	N	16					196
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2471	2	20	9	N	18					214
*12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2552	2	12	9	N	11					225

TOTAL GAS PROD: 17,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3					468
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	3					471
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					472
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					472
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					472
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					472
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					472
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					472
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	N	3					475
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8					483
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					483
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					483

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					202
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	248	2			N	-0-					202
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					202
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					202
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					202
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					202
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					202
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					202
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					202
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	N	10					632
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					632
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					632
04	690	N	515	-0-	-175	-0-	514	2	1	9	N	1					633
05	558	N	261	-0-	-297	-0-	240	2	21	9	N	19					652
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					655
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					658
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					658
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	2			N	-0-					658
10	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					658
11	570	N	322	-0-	-248	-0-	322	2			N	-0-					658
12	713	N	442	-0-	-271	-0-	438	2	4	9	N	4					662

TOTAL GAS PROD: 6,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT 6 WELL #: 1H 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2183	2	52	9	N	47					202
02	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2642	2	91	9	N	83					285
03	2077 N	2036	-0-	-41	-0-	2011	2	25	9	N	23					308
04	2160 N	1720	-0-	-440	-0-	1642	2	78	9	N	71	181	1			198
05	2666 N	1122	-0-	-1544	-0-	1099	2	23	9	N	21					219
06	1980 N	1636	-0-	-344	-0-	1604	2	32	9	N	29					248
07	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	1516	2	31	9	N	28					276
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1846	2	30	9	N	27					303
09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2305	2	81	9	N	74					377
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1925	2	61	9	N	55					432
11	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	1639	2	44	9	N	40					472
12	2480 N	1498	-0-	-982	-0-	1476	2	22	9	N	20					492

TOTAL GAS PROD: 22,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8291	2	288	9	N	262	170	1			451
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	7960	2	252	9	N	229	357	1			323
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5861	2	166	9	N	151					474
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6497	2	345	9	N	314	175	1			613
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	5810	2	275	9	N	250	369	1			494
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	6794	2	281	9	N	255	178	1			571
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5597	2	199	9	N	181	170	1			582
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7678	2	345	9	N	314	542	1			354
09	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5872	2	242	9	N	220	179	1			395
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5624	2	257	9	N	234	192	1			437
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5984	2	298	9	N	271	192	1			516
*12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5022	2	101	9	N	92	186	1			422

TOTAL GAS PROD: 80,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,773

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
01	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	1050	2	31	9	N	28					568
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3055	2	18	9	N	16					584
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2619	2	20	9	N	18					602
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	179	1			423
05	1550	X	1255	-0-	-295	-0-	1253	2	2	9	N	2					425
06	1500	X	4	-0-	-1496	-0-	4	2			N	-0-					425
07	1550	X	233	-0-	-1317	-0-	230	2	3	9	N	3					428
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	N	27					455
09	1200	X	786	-0-	-414	-0-	786	2			N	-0-					455
10	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1536	2	41	9	N	37					492
11	1500	N	4	-0-	-1496	-0-	4	2			N	-0-					492
12	806	N	3	-0-	-803	-0-	3	2			N	-0-					492

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2619	2	88	9	N	80					666
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3125	2	34	9	N	31					697
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2898	2	85	9	N	77	184	1			590
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2763	2	84	9	N	76					666
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1817	2	78	9	N	71					737
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2567	2	48	9	N	44	169	1			612
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2788	2	12	9	N	11					623
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2661	2	102	9	N	93					716
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2868	2	84	9	N	76					792
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2947	2	39	9	N	35	181	1			646
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2726	2	194	9	N	176					822
*12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2566	2	89	9	N	81	178	1			725

TOTAL GAS PROD: 33,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

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
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3212	2	13	9	N	12					1023
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2842	2	14	9	N	13					1036
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3480	2	42	9	N	38					1074
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3339	2	32	9	N	29	198	1			905
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2874	2	48	9	N	44					949
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3441	2	89	9	N	81					1030
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3529	2	98	9	N	89					1119
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3572	2	87	9	N	79	183	1			1015
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3101	2	105	9	N	95					1110
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3489	2	81	9	N	74	182	1			1002
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2473	2	65	9	N	59					1061
*12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3418	2	66	9	N	60	188	1			933

TOTAL GAS PROD: 39,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					805
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2522	2	3	9	N	3					808
03	713	X	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-					808
04	690	N	362	-0-	-328	-0-	362	2			N	-0-					808
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					808
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	2	11	9	N	10					818
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	N	2					820
08	3100	N	3244	-0-	144	144	3233	2	11	9	N	10					830
09	1198	N	1054	-0-	-144	-0-	1054	2			N	-0-					830
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					830
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					830
*12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					830

TOTAL GAS PROD: 17,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

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
01	5208	X	4910	-0-	-298	-0-	4901	2	9	9	N	8					882
02	4872	X	4322	-0-	-550	-0-	4305	2	17	9	N	15					897
03	5394	X	4397	-0-	-997	-0-	4389	2	8	9	N	7					904
04	5220	X	4350	-0-	-870	-0-	4321	2	29	9	N	26					930
05	4960	X	4520	-0-	-440	-0-	4443	2	77	9	N	70					1000
06	4740	X	3762	-0-	-978	-0-	3734	2	28	9	N	25					1025
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5085	2	28	9	N	25					1050
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4774	2	47	9	N	43					1093
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4325	2	72	9	N	65	178	1			980
10	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	4377	2	23	9	N	21					1001
11	4950	X	4145	-0-	-805	-0-	4114	2	31	9	N	28					1029
12	5115	X	4280	-0-	-835	-0-	4235	2	45	9	N	41					1070

TOTAL GAS PROD: 53,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

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
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4113	2	62	9	N	56					1075
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3762	2	32	9	N	29	190	1			914
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	2	3	9	N	3					917
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					917
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1792	2	31	9	N	28					945
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2415	2	26	9	N	24					969
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2358	2	18	9	N	16					985
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3204	2	41	9	N	37					1022
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2933	2	36	9	N	33					1055
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3052	2	43	9	N	39					1094
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2932	2	80	9	N	73	185	1			982
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3031	2	91	9	N	83					1065

TOTAL GAS PROD: 36,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

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
01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8641	2	99	9	N	90					750
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7355	2	64	9	N	58					808
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7790	2	25	9	N	23					831
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6583	2	62	9	N	56					887
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4230	2	31	9	N	28					915
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7984	2	39	9	N	35					950
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6834	2	61	9	N	55					1005
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7026	2	41	9	N	37					1042
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6279	2	39	9	N	35	177	1			900
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6124	2	44	9	N	40					940
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5788	2	66	9	N	60					1000
*12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6500	2	45	9	N	41	175	1			866

TOTAL GAS PROD: 81,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5449	-0-	-2487	-0-	5306	2	143	9	N	130	185	1			1292
02	7056	X	2604	-0-	-4452	-0-	2537	2	67	9	N	61					1353
03	6758	X	5848	-0-	-910	-0-	5717	2	131	9	N	119	204	1			1268
04	6540	X	4455	-0-	-2085	-0-	4330	2	125	9	N	114	111	1			1271
05	6696	X	3254	-0-	-3442	-0-	3166	2	88	9	N	80					1351
06	5670	X	2971	-0-	-2699	-0-	2902	2	69	9	N	63					1414
07	5859	X	4202	-0-	-1657	-0-	4088	2	114	9	N	104	128	1			1390
08	5859	X	2732	-0-	-3127	-0-	2645	2	87	9	N	79	185	1			1284
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5293	2	124	9	N	113					1397
10	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7032	2	201	9	N	183	174	1			1406
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6366	2	183	9	N	166	172	1			1400
12	5611	X	5246	-0-	-365	-0-	5080	2	166	9	N	151	185	1			1366

TOTAL GAS PROD: 55,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

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
01	4774	X	4399	-0-	-375	-0-	4374	2	25	9	N	23					869
02	4312	X	4194	-0-	-118	-0-	4162	2	32	9	N	29					898
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4591	2	6	9	N	5					903
04	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	4333	2	9	9	N	8					911
05	4650	X	2472	-0-	-2178	-0-	2471	2	1	9	N	1					912
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					912
07	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	4275	2			N	-0-					912
08	4588	X	3392	-0-	-1196	-0-	3392	2			N	-0-					912
09	4740	X	2554	-0-	-2186	-0-	2543	2	11	9	N	10					922
10	4898	X	3509	-0-	-1389	-0-	3503	2	6	9	N	5					927
11	4740	X	3378	-0-	-1362	-0-	3360	2	18	9	N	16					943
12	4278	X	2948	-0-	-1330	-0-	2938	2	10	9	N	9					952

TOTAL GAS PROD: 45,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

MO	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
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5168	2	195	9	N	177	178	1			501
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4457	2	187	9	N	170	173	1			498
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4769	2	168	9	N	153					651
04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5058	2	178	9	N	162	186	1			627
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2437	2	64	9	N	58	175	1			510
06	660	X	48	-0-	-612	-0-	48	2			N	-0-					510
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					510
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3407	2	133	9	N	121					631
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3148	2	138	9	N	125					756
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3319	2	117	9	N	106					862
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3175	2	197	9	N	179	376	1			665
*12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3272	2	110	9	N	100					765

TOTAL GAS PROD: 40,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

MO	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
01	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8396	2	246	9	N	224					483
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6136	2	169	9	N	154	353	1			284
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8575	2	217	9	N	197					481
04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7657	2	283	9	N	257	362	1			376
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5419	2	223	9	N	203	176	1			403
06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9658	2	223	9	N	203	177	1			429
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8145	2	114	9	N	104					533
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8810	2	155	9	N	141	174	1			500
09	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8010	2	142	9	N	129	180	1			449
10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8476	2	171	9	N	155					604
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6967	2	154	9	N	140	358	1			386
*12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6738	2	118	9	N	107	180	1			313

TOTAL GAS PROD: 95,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,014

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

MO	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
01	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	N	2					851
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	N	5					856
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2920	2	67	9	N	61					917
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1997	2	29	9	N	26	151	1			792
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1445	2	73	9	N	66					858
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2439	2	28	9	N	25					883
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2252	2	33	9	N	30					913
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2946	2	17	9	N	15					928
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2661	2	11	9	N	10					938
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	N	15					953
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					953
12	1023	N	707	-0-	-316	-0-	703	2	4	9	N	4					957

TOTAL GAS PROD: 22,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8369	2	271	9	N	246	187	1			1159
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5018	2	109	9	N	99	186	1			1072
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	7842	2	370	9	N	336	196	1			1212
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7462	2	556	9	N	505	556	1			1161
05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	7869	2	515	9	N	468	551	1			1078
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5132	2	381	9	N	346	354	1			1070
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4445	2	344	9	N	313	174	1			1209
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1271	2	61	9	N	55	172	1			1092
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3467	2	168	9	N	153	175	1			1070
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6348	2	318	9	N	289	358	1			1001
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5435	2	218	9	N	198	176	1			1023
*12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7024	2	193	9	N	175	184	1			1014

TOTAL GAS PROD: 73,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8210	2	189	9	N	172	177	1			1311
02	6692	X	6420	-0-	-272	-0-	6236	2	184	9	N	167	188	1			1290
03	8029	X	7488	-0-	-541	-0-	7295	2	193	9	N	175					1465
04	7770	X	6766	-0-	-1004	-0-	6589	2	177	9	N	161	370	1			1256
05	8029	X	4185	-0-	-3844	-0-	4074	2	111	9	N	101					1357
06	7770	X	6039	-0-	-1731	-0-	5944	2	95	9	N	86	181	1			1262
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7312	2	256	9	N	233	176	1			1319
08	7502	X	7403	-0-	-99	-0-	7119	2	284	9	N	258	359	1			1218
09	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	6458	2	211	9	N	192	178	1			1232
10	7564	X	7035	-0-	-529	-0-	6820	2	215	9	N	195	172	1			1255
11	7320	X	6616	-0-	-704	-0-	6383	2	233	9	N	212	187	1			1280
12	7564	X	6737	-0-	-827	-0-	6526	2	211	9	N	192	179	1			1293

TOTAL GAS PROD: 81,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6351	2	339	9	N	308	345	1			616
02	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8122	2	339	9	N	308	372	1			552
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	5984	2	320	9	N	291	179	1			664
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5675	2	325	9	N	295	176	1			783
05	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5772	2	370	9	N	336	354	1			765
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	5865	2	329	9	N	299	358	1			706
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6231	2	58	9	N	53	181	1			578
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5756	2	312	9	N	284	346	1			516
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5201	2	232	9	N	211	353	1			374
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4943	2	249	9	N	226					600
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5234	2	128	9	N	116	174	1			542
*12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5080	2	146	9	N	133					675

TOTAL GAS PROD: 73,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,860

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 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
01	11315	X	7497	-0-	-3818	-0-	7355	2	142	9	N	129					1197
02	10220	X	8980	-0-	-1240	-0-	8903	2	77	9	N	70	193	1			1074
03	11315	X	10925	-0-	-390	-0-	10665	2	260	9	N	236	170	1			1140
04	10950	X	10872	-0-	-78	-0-	10599	2	273	9	N	248	177	1			1211
05	11315	X	10697	-0-	-618	-0-	10465	2	232	9	N	211	347	1			1075
06	10560	X	9783	-0-	-777	-0-	9511	2	272	9	N	247	178	1			1144
07	11222	X	9293	-0-	-1929	-0-	9036	2	257	9	N	234	176	1			1202
08	11222	X	7708	-0-	-3514	-0-	7492	2	216	9	N	196	178	1			1220
09	10860	X	10588	-0-	-272	-0-	10277	2	311	9	N	283	356	1			1147
10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10644	2	295	9	N	268	358	1			1057
11	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10277	2	308	9	N	280	178	1			1159
12	10943	X	10708	-0-	-235	-0-	10469	2	239	9	N	217	352	1			1024

TOTAL GAS PROD: 118,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,619

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 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
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4222	2	117	9	N	106	178	1			852
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3293	2	80	9	N	73					925
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2916	2	145	9	N	132	177	1			880
04	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1603	2	166	9	N	151	179	1			852
05	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	1345	2	219	9	N	199					1051
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2459	2	152	9	N	138	173	1			1016
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2162	2	142	9	N	129	180	1			965
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1663	2	140	9	N	127	177	1			915
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2436	2	142	9	N	129	164	1			880
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2330	2	141	9	N	128					1008
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2308	2	116	9	N	105	176	1			937
*12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2480	2	105	9	N	95					1032

TOTAL GAS PROD: 30,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 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
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6271	2	75	9	N	68					847
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5266	2	11	9	N	10					857
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6039	2	11	9	N	10					867
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5358	2	37	9	N	34	177	1			724
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	5998	2	133	9	N	121					845
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5558	2	75	9	N	68					913
07	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7075	2	11	9	N	10					923
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7101	2	105	9	N	95	176	1			842
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6679	2	113	9	N	103					945
10	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6841	2	76	9	N	69	179	1			835
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6449	2	142	9	N	129					964
*12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6433	2	87	9	N	79					1043

TOTAL GAS PROD: 75,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	871	2	23	9	N	21					305
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1					306
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					306
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	205	2	81	9	N	74					380
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	466	2	13	9	N	12					392
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	N	6					398
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					398
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					398
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					398
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					398
11	390	N	201	-0-	-189	-0-	201	2			N	-0-					398
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					398

TOTAL GAS PROD: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					572
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					572
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					572
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	196	1			376
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8762 - 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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					330
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					330
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					330
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

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
01	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	9685	2	428	9	N	389	365	1			1357
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	12679	2	431	9	N	392	365	1			1384
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	8852	2	502	9	N	456	572	1			1268
04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8519	2	476	9	N	433	361	1			1340
05	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9583	2	278	9	N	253	180	1			1413
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	9936	2	372	9	N	338	368	1			1383
07	8897	X	8790	-0-	-107	-0-	8709	2	81	9	N	74	361	1			1096
08	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	8806	2	408	9	N	371	383	1			1084
09	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	8740	2	403	9	N	366	549	1			901
10	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	8735	2	372	9	N	338	180	1			1059
11	8610	X	8560	-0-	-50	-0-	8188	2	372	9	N	338	360	1			1037
12	8897	X	8769	-0-	-128	-0-	8360	2	409	9	N	372	185	1			1224

TOTAL GAS PROD: 115,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,120

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

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
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4257	2	187	9	N	170	178	1			798
02	3500	X	607	-0-	-2893	-0-	604	2	3	9	N	3					801
03	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	6946	2	337	9	N	306	177	1			930
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6054	2	288	9	N	262	351	1			841
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	3977	2	193	9	N	175	175	1			841
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6133	2	306	9	N	278	177	1			942
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4512	2	135	9	N	123	175	1			890
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7618	2	299	9	N	272	521	1			641
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5738	2	151	9	N	137	175	1			603
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5693	2	210	9	N	191					794
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4076	2	147	9	N	134	172	1			756
*12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4700	2	180	9	N	164	172	1			748

TOTAL GAS PROD: 62,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	#	4503	-0-	-798	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
02	4788	#	4289	-0-	-499	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
03	5022	#	2636	-0-	-2386	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	6926		6463	-0-	-463	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
05	6926	#	2567	-0-	-4359	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	6926	#	-0-	-0-	-6926	-0-					N	-0-					-0-
07	0		4458	-0-	4458	4458	4458	3			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	4458					N	-0-					-0-
09	0		4001	-0-	4001	8459	4001	3			N	-0-					-0-
10	5134		-0-	-0-	-5134	3325					N	-0-					-0-
11	4530		4148	-0-	-382	2943	4148	3			N	-0-					-0-
*12	7681		4540	-0-	-3141	-0-	4540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

01	1240	#	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-					24
02	1120	#	982	-0-	-138	-0-	982	2			N	-0-					24
03	1240	#	921	-0-	-319	-0-	921	2			N	-0-					24
04	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					24
05	1271	#	314	-0-	-957	-0-	314	2			N	-0-					24
06	1200	#	672	-0-	-528	-0-	672	2			N	-0-					24
07	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					24
08	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					24
09	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					24
*10	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					24
*11	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					24
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

01	31	#	20	-0-	-11	B	-18	20	3		N	-0-					-0-
02	28	#	36	-0-	8	B	-10	36	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10																	
03	31	#	28	-0-	-3	B	-13	28	3		N	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	B	-21	22	3		N	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4	B	-25	27	3		N	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	B	-39	16	3		N	-0-					-0-
07	31	#	19	-0-	-12	B	-51	19	3		N	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	B	-59	23	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -10																	
09	30	#	19	-0-	-11	B	-60	19	3		N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	B	-65	26	3		N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	B	-78	17	3		N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	B	-87	22	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 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
01	31	#	20	-0-	-11 B	-21	11	3	9	9	N	8					73
02	28	#	28	-0-	-0- B	-21	19	3	9	9	N	8					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21																	
03	31	#	22	-0-	-9 B	-30	14	3	8	9	N	7					88
04	0	#	14	-0-	14 B	-16	11	3	3	9	N	3					91
05	4	R	20	-0-	16 B	-0-	14	3	6	9	N	5					96
06	19	R	19	-0-	-0- B	-0-	8	3	11	9	N	10					106
07	20	R	20	-0-	-0- B	-0-	10	3	10	9	N	9					115
08	18	R	18	-0-	-0- B	-0-	12	3	6	9	N	5					120
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	19	R	19	-0-	-0- B	-0-	10	3	9	9	N	8					128
10	19	R	19	-0-	-0- B	-0-	13	3	6	9	N	5					133
11	12	R	12	-0-	-0- B	-0-	9	3	3	9	N	3					136
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-80					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-80					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -30 CANCELLED UNDERAGE -> -50																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -30																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	#	24	-0-	-7 B	-24	24	3			N	-0-					-0-
02	28	#	36	-0-	8 B	-16	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16																	
03	31	#	28	-0-	-3 B	-19	28	3			N	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8 B	-27	22	3			N	-0-					-0-
05	31	#	27	-0-	-4 B	-31	27	3			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3 B	-34	27	3			N	-0-					-0-
07	31	#	19	-0-	-12 B	-46	19	3			N	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8 B	-54	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -38 CANCELLED UNDERAGE -> -16																	
09	30	#	19	-0-	-11 B	-49	19	3			N	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5 B	-54	26	3			N	-0-					-0-
*11	30	#	17	-0-	-13 B	-67	17	3			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9 B	-76	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
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
01	31	#	38	-0-	7 B	-31	13	3	25	9	N	23					217
02	28	#	39	-0-	11 B	-20	19	3	20	9	N	18					235
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																	
03	38	R	58	-0-	20 B	-0-	14	3	44	9	N	40					275
04	46	R	46	-0-	-0- B	-0-	11	3	35	9	N	32					307
05	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	14	3	30	9	N	27					334
06	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	8	3	33	9	N	30					364
07	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	8	3	30	9	N	27					391
08	31	R	31	-0-	-0- B	-0-	12	3	19	9	N	17					408
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	10	3	28	9	N	25					433
10	31	#	27	-0-	-4 B	-4	13	3	14	9	N	13					446
11	30	#	20	-0-	-10 B	-14	9	3	11	9	N	10					456
12	31	#	19	-0-	-12 B	-26	11	3	8	9	N	7					463

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
01	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	62	1	1826	2	N	-0-					30
02	1596 N	1481	-0-	-115	-0-	56	1	1425	2	N	-0-					30
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	2	N	-0-					30
04	1830 N	1420	-0-	-410	-0-	60	1	1360	2	N	-0-					30
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					30
06	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					30
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	62	1	1416	2	N	-0-					30
08	1798 N	1430	-0-	-368	-0-	46	1	1384	2	N	-0-					30
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	58	1	1635	2	N	-0-					30
10	1488 N	1225	-0-	-263	-0-	58	1	1167	2	N	-0-					30
11	1380 N	1135	-0-	-245	-0-	60	1	1075	2	N	-0-					30
12	1736 N	488	-0-	-1248	-0-	10	1	478	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					306
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					306
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					306
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					306
05	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					306
06	990 N	940	-0-	-50	-0-	932	2	8	9	N	7	7	8			306
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					306
08	992 N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-					306
09	930 N	630	-0-	-300	-0-	630	2			N	-0-					306
10	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					306
11	870 N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					306
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					217
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					217
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					217
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					217
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					217
06	1290	N	177	-0-	-1113	-0-	177	2			N	-0-					217
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					217
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					217
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					217
10	837	N	449	-0-	-388	-0-	449	2			N	-0-					217
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					487
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					487
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					487
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					487
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					487
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					487
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-					487
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					487
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					487
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	7	1	73	2	N	-0-					487
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					487
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					487

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	445	2	N	-0-					1105
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	N	-0-					1105
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					1105
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					1105
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					1105
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					1105
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					1105
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					1105
09	780	N	577	-0-	-203	-0-	577	2			N	-0-					1105
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					1105
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	68	1	681	2	N	-0-					1105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1105

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	2	44	9	N	40					490
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	174	1			316
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					316
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					316
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					316
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					316
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					316
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 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
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1079	2	17	9	N	15					514
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					514
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1136	2	64	9	N	58	190	1			382
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					382
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					382
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1486	2	11	9	N	10					392
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	N	15					407
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					407
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					407
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1363	2	61	9	N	55					462
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-	171	1			291
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 13,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	76	1	5462	2	N	62					685
							68	9									
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	90	1	5756	2	N	55					740
							61	9									
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3309	2	12	9	N	11	176	1			575
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1950	2	25	9	N	23					598
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1804	2	8	9	N	7					605
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	N	13					618
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					618
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					618
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					618
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					618
*11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	88	1	3015	2	N	-0-					618
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					618

TOTAL GAS PROD: 32,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 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
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	2	1	365	2	N	-0-					25
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	335	2	N	-0-					25
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					25
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					25
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	N	-0-					25
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					25
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	10	1	369	2	N	-0-					25
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					25
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					25
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					25
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	N	-0-					25
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					82
02	1204	N	917	-0-	-287	-0-	917	3			N	-0-					82
03	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	3			N	-0-					82
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	3			N	-0-					82
05	1023	N	591	-0-	-432	-0-	591	3			N	-0-					82
06	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	3			N	-0-					82
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					82
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					82
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					256
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					256
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					256
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

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
01	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	4605	2	144	9	N	131					798
02	4452	X	4364	-0-	-88	-0-	4265	2	99	9	N	90					888
03	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	4353	2	121	9	N	110	178	1			820
04	4620	X	3546	-0-	-1074	-0-	3487	2	59	9	N	54	178	1			696
05	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	4039	2	87	9	N	79	179	1			596
06	4680	X	3871	-0-	-809	-0-	3766	2	105	9	N	95	177	1			514
07	4836	X	3817	-0-	-1019	-0-	3738	2	79	9	N	72					586
08	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4027	2	105	9	N	95	184	1			497
09	3990	X	3985	-0-	-5	-0-	3882	2	103	9	N	94					591
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4044	2	102	9	N	93	187	1			497
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3898	2	111	9	N	101					598
12	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	3794	2	106	9	N	96	178	1			516

TOTAL GAS PROD: 49,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

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
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					141
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1					142
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					147
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					147
05	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					147
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-					147
07	992	N	457	-0-	-535	-0-	457	2			N	-0-					147
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					147
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					147
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					147
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					147
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	15	1	861	2	N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	N	-0-					-0-
03	620	N	374	-0-	-246	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	7	1	2126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2398	-0-	-1012	-0-	2397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3276	X	475	-0-	-2801	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	54	-0-	-3573	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3510	X	101	-0-	-3409	-0-	93	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3503	X	557	-0-	-2946	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	281	-0-	-2029	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	527	X	299	-0-	-228	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	558	X	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	540	X	304	-0-	-236	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	558	X	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3570	X	3319	-0-	-251	-0-	3308	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2757	-0-	-903	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8175	2	47	9	N	43					43
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8443	2	62	9	N	56					99
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					99
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					99
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					99
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					99
*12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7929	2	6	9	N	5					104

TOTAL GAS PROD: 98,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	24648	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
03	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	24379	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	23588	X	23588	-0-	-0-	-0-	23580	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	22561	-0-	-239	-0-	22561	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	23178	-0-	-382	-0-	23164	2	14	9	N	13					13
08	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	23665	2			N	-0-					13
09	23709	X	23709	-0-	-0-	-0-	23709	2			N	-0-					13
10	23978	X	23978	-0-	-0-	-0-	23978	2			N	-0-					13
11	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	22993	2			N	-0-					13
12	23560	X	23290	-0-	-270	-0-	23288	2	2	9	N	2					15

TOTAL GAS PROD: 282,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	R	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	2	N	-0-					38
02	333	R	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	N	-0-					38
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	2	N	-0-					38
04	360	#	328	-0-	-32	-0-	31	1	297	2	N	-0-					38
05	372	#	354	-0-	-18	-0-	34	1	320	2	N	-0-					38
06	360	#	346	-0-	-14	-0-	33	1	313	2	N	-0-					38
07	372	#	351	-0-	-21	-0-	33	1	318	2	N	-0-					38
08	341	#	310	-0-	-31	-0-	29	1	281	2	N	-0-					38
09	360	#	278	-0-	-82	-0-	26	1	252	2	N	-0-					38
10	372	#	349	-0-	-23	-0-	33	1	316	2	N	-0-					38
11	360	#	337	-0-	-23	-0-	32	1	305	2	N	-0-					38
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	32	1	303	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS WELL #: 1 RRCID -> 022344 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8838 - 9122

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1829	N	1532	-0-	-297	-0-	13	1	1519	3	N	-0-					22
02	1484	N	1178	-0-	-306	-0-	12	1	1166	3	N	-0-					22
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	13	1	1268	3	N	-0-					22
04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1187	3	75	9	N	68					90
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1149	3	54	9	N	49	124	1			15
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					15
07	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	3			N	-0-					15
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					15
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					15
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	3	15	9	N	14					29
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					29
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	13	1	1384	3	N	19					48
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	1564	3			N	-0-					17
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					17
03	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1717	3	1	4	N	-0-					17
04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1480	3	14	9	N	13					30
05	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1708	3			N	-0-					30
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					30
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2303	3	2	9	N	2					32
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					32
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					32
10	1922	N	1612	-0-	-310	-0-	1612	3			N	-0-					32
11	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					32
12	1922	N	1240	-0-	-682	-0-	1226	3	14	9	N	13					45

TOTAL GAS PROD: 21,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	62	1	11688	2	N	21					188
							23	9									
02	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	56	1	8866	2	N	23					211
							25	9									
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	62	1	12158	2	N	13	176	1			48
							14	9									
04	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	60	1	11892	2	N	15					63
							17	9									
05	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	62	1	11910	2	N	16					79
							18	9									
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	60	1	11072	2	N	-0-					79
07	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	62	1	12198	2	N	-0-					79
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	58	1	10516	2	N	17					96
							19	9									
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	58	1	7486	2	N	-0-					96
10	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	58	1	12581	2	N	6					102
							7	9									
11	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	60	1	9039	2	N	-0-					102
*12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	62	1	7672	2	N	14					116
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 127,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					47
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					47
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3852	2	7	9	N	6					53
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4032	2	8	9	N	7					60
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3325	2	13	9	N	12					72
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4071	2	13	9	N	12					84
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					84
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3824	2	15	9	N	14					98
09	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	2678	2	11	9	N	10					108
10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4278	2	15	9	N	14					122
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4043	2	44	9	N	40					162
*12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4166	2	37	9	N	34					196

TOTAL GAS PROD: 45,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

01	SWR	10	558	-0-	558	101298	554	3	4	9	N	4					13
02	SWR	10	503	-0-	503	101801	496	3	7	9	N	6					19
03	SWR	10	524	-0-	524	102325	524	3			N	-0-					19
04	SWR	10	500	-0-	500	102825	500	3			N	-0-					19
05	SWR	10	358	-0-	358	103183	351	3	7	9	N	6					25
06	SWR	10	501	-0-	501	103684	501	3			N	-0-					25
07	SWR	10	485	-0-	485	104169	479	3	6	9	N	5					30
08	SWR	10	472	-0-	472	104641	472	3			N	-0-					30
09	SWR	10	462	-0-	462	105103	458	3	4	9	N	4	18	1			16
10	SWR	10	443	-0-	443	105546	443	3			N	-0-					16
11	SWR	10	485	-0-	485	106031	485	3			N	-0-					16
12	SWR	10	470	-0-	470	106501	470	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	922	-0-	-5433	-0-	84	1	838	2	N	-0-					1197
02	5740	X	2098	-0-	-3642	-0-	2098	2			N	-0-					1197
03	5332	X	4339	-0-	-993	-0-	4339	2			N	-0-					1197
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					1197
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					1197
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					1197
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					1197
08	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	4103	2			N	-0-					1197
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					1197
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					1197
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	154	1	4482	2	N	-0-					1197
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					1197

TOTAL GAS PROD: 41,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	2	N	-0-					512
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	N	-0-					512
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					512
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					512
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					512
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					512
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					512
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	807	2	75	9	N	68	188	1			392
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			N	-0-					392
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					392
11	840	N	658	-0-	-182	-0-	60	1	598	2	N	-0-					392
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					137
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					137
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					137
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					137
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					137
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					137
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					137
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					137
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					137
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					137
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) //CONT.// 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3			N	-0-					45
02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					45
03	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					45
04	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-					45
05	620	N	582	-0-	-38 B	-0-	582	3			N	-0-					45
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					45
07	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-					45
08	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	557	3	9	9	N	8					53
09	570	N	363	-0-	-207 B	-0-	363	3			N	-0-					53
10	589	N	135	-0-	-454 B	-0-	135	3			N	-0-					53
11	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					53
*12	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 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
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

	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
01	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	3			N	-0-					82
02	448	N	440	-0-	-8	B	-0-	440	3			N	-0-					82
03	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					82
04	420	N	335	-0-	-85	B	-0-	335	3			N	-0-					82
05	496	N	353	-0-	-143	B	-0-	353	3			N	-0-					82
06	390	N	340	-0-	-50	B	-0-	340	3			N	-0-					82
07	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					82
08	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	3			N	-0-					82
09	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					82
10	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	329	3			N	-0-					82
11	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3			N	-0-					82
*12	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

	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
01	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1540	3	N	-0-	7	5			60
02	1428	N	1410	-0-	-18	B	-0-	13	1	1397	3	N	-0-					60
03	1581	N	1556	-0-	-25	B	-0-	14	1	1542	3	N	-0-					60
04	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1487	3	17	9	N	15					75
05	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3			N	-0-					75
06	1500	N	1464	-0-	-36	B	-0-	1464	3			N	-0-					75
07	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1562	3	6	9	N	5					80
08	1550	N	1389	-0-	-161	B	-0-	1378	3	11	9	N	10					90
09	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3			N	-0-					90
10	1581	N	1557	-0-	-24	B	-0-	1557	3			N	-0-					90
11	1483	N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3			N	-0-					90
12	1581	N	1552	-0-	-29	B	-0-	14	1	1538	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 18,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10425 - 12630

01	3503	X	3235	-0-		-268	B	-0-	178	1	3050	2	N	6					138
									7	9									
02	3164	X	2868	-0-		-296	B	-0-	163	1	2698	2	N	6	102	1			42
									7	9									
03	3410	X	3341	-0-		-69	B	-0-	187	1	3136	2	N	16					58
									18	9									
04	3270	X	3004	-0-		-266	B	-0-	176	1	2813	2	N	14					72
									15	9									
05	3286	X	3186	-0-		-100	B	-0-	186	1	2989	2	N	10					82
									11	9									
06	3240	X	2988	-0-		-252	B	-0-	177	1	2804	2	N	6					88
									7	9									
07	3348	X	3166	-0-		-182	B	-0-	184	1	2971	2	N	10					98
									11	9									
08	3348	X	3133	-0-		-215	B	-0-	183	1	2935	2	N	14					112
									15	9									
09	3090	X	2957	-0-		-133	B	-0-	177	1	2774	2	N	5					117
									6	9									
10	3193	X	3034	-0-		-159	B	-0-	186	1	2831	2	N	15					132
									17	9									
11	3060	X	2952	-0-		-108	B	-0-	179	1	2754	2	N	17					149
									19	9									
12	3162	X	2912	-0-		-250	B	-0-	97	1	2803	2	N	11					160
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 36,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1757	-0-	-2180 B	-0-	75	1	1679	2	N	3					144
							3	9									
02	3556	X	2078	-0-	-1478 B	-0-	58	1	2020	2	N	-0-					144
03	3662	X	3662	-0-	-0- B	-0-	88	1	3574	2	N	-0-					144
04	3386	X	3386	-0-	-0- B	-0-	81	1	3299	2	N	5					149
							6	9									
05	3930	X	3930	-0-	-0- B	-0-	97	1	3824	2	N	8					157
							9	9									
06	3616	X	3616	-0-	-0- B	-0-	94	1	3521	2	N	1	115	1			43
							1	9									
07	3658	X	3342	-0-	-316 B	-0-	95	1	3247	2	N	-0-					43
08	3937	X	2695	-0-	-1242 B	-0-	97	1	2598	2	N	-0-					43
09	3810	X	2534	-0-	-1276 B	-0-	90	1	2444	2	N	-0-					43
10	3937	X	3299	-0-	-638 B	-0-	79	1	3220	2	N	-0-					43
11	3630	X	2977	-0-	-653 B	-0-	90	1	2887	2	N	-0-					43
*12	3657	X	3657	-0-	-0- B	-0-	97	1	3560	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 36,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

01	279	N	114	-0-	-165 B	-0-	56	1	58	2	N	-0-					13
02	280	N	6	-0-	-274 B	-0-	6	2			N	-0-					13
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	78	1	201	2	N	-0-					13
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	60	1	79	2	N	-0-					13
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	90	1	130	2	N	-0-					13
06	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	21	1	222	2	N	-0-					13
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	42	1	227	2	N	-0-					13
08	217	N	126	-0-	-91 B	-0-	36	1	90	2	N	-0-					13
09	240	N	113	-0-	-127 B	-0-	22	1	91	2	N	-0-					13
10	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	72	1	233	2	N	-0-					13
11	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	31	1	22	2	N	-0-					13
12	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	53	1	25	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

01	3844	X	2348	-0-	-1496 B	-0-	70	1	2269	2	N	8					70
							9	9									
02	3472	X	2101	-0-	-1371 B	-0-	58	1	2040	2	N	3					73
							3	9									
03	3813	X	3584	-0-	-229 B	-0-	88	1	3466	2	N	27					100
							30	9									
04	3690	X	3103	-0-	-587 B	-0-	78	1	3011	2	N	13					113
							14	9									
05	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	97	1	3547	2	N	32					145
							35	9									
06	3480	X	3390	-0-	-90 B	-0-	94	1	3268	2	N	25					170
							28	9									
07	3596	X	3413	-0-	-183 B	-0-	97	1	3295	2	N	19	167	1			22
							21	9									
08	3689	X	3007	-0-	-682 B	-0-	90	1	2899	2	N	16					38
							18	9									
09	3570	X	2580	-0-	-990 B	-0-	83	1	2493	2	N	4					42
							4	9									
10	3689	X	3211	-0-	-478 B	-0-	86	1	3096	2	N	26					68
							29	9									
11	3390	X	2091	-0-	-1299 B	-0-	94	1	1986	2	N	10					78
							11	9									
*12	3549	X	3549	-0-	-0- B	-0-	97	1	3431	2	N	19					97
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 36,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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
01	2790	X	1979	-0-	-811 B	-0-	75	1	1893	2	N	10			179
							11	9							
02	2520	X	1257	-0-	-1263 B	-0-	44	1	1210	2	N	3			182
							3	9							
03	2790	X	1864	-0-	-926 B	-0-	82	1	1782	2	N	-0-			182
04	2700	X	1955	-0-	-745 B	-0-	80	1	1864	2	N	10			192
							11	9							
05	2790	X	2049	-0-	-741 B	-0-	96	1	1936	2	N	15			207
							17	9							
06	1920	X	1850	-0-	-70 B	-0-	94	1	1745	2	N	10			217
							11	9							
07	2141	X	2141	-0-	-0- B	-0-	97	1	2025	2	N	17			234
							19	9							
08	2046	N	1987	-0-	-59 B	-0-	94	1	1870	2	N	21			255
							23	9							
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	89	1	1846	2	N	10			265
							11	9							
10	2139	N	1848	-0-	-291 B	-0-	80	1	1757	2	N	10			275
							11	9							
11	1920	N	1792	-0-	-128 B	-0-	94	1	1683	2	N	14			289
							15	9							
*12	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	97	1	2104	2	N	23			312
							25	9							

TOTAL GAS PROD: 22,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

JONES ENERGY, LLC 441132
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	164	1	3719	2	N	-0-			27
02	3565	X	3565	-0-	-0- B	-0-	395	1	3150	2	N	18			45
							20	9							
03	3782	X	3206	-0-	-576 B	-0-	211	1	2995	2	N	-0-			45
04	3798	X	3798	-0-	-0- B	-0-	259	1	3473	2	N	60			105
							66	9							
05	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	200	1	3492	2	N	-0-			105
06	3660	X	3493	-0-	-167 B	-0-	139	1	3354	2	N	-0-			105
07	3782	X	3603	-0-	-179 B	-0-	362	1	3241	2	N	-0-			105
08	3782	X	3527	-0-	-255 B	-0-	141	1	3375	2	N	10			115
							11	9							
09	3660	X	3126	-0-	-534 B	-0-	120	1	3006	2	N	-0-			115
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT			115
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					N	NO RPT			115
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: 31,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	93	1	2103	2	N	-0-					446
02	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	251	1	2001	2	N	-0-					446
03	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	144	1	2047	2	N	-0-					446
04	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	187	1	2502	2	N	92					538
							101	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	128	1	2236	2	N	-0-					538
06	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	101	1	2437	2	N	-0-					538
07	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	174	1	1556	2	N	-0-					538
08	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	100	1	2383	2	N	5					543
							6	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	57	1	1453	2	N	10					553
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					553
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					553
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					553

TOTAL GAS PROD: 20,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0- B	-0-	191	1	4342	2	N	20					240
							22	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0- B	-0-	336	1	2676	2	N	-0-					240
03	3286	X	3260	-0-	-26 B	-0-	212	1	3020	2	N	25					265
							28	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0- B	-0-	169	1	2257	2	N	8					273
							9	9									
05	3348	X	2742	-0-	-606 B	-0-	148	1	2586	2	N	7					280
							8	9									
06	3360	X	2712	-0-	-648 B	-0-	108	1	2601	2	N	3					283
							3	9									
07	3348	X	2551	-0-	-797 B	-0-	256	1	2295	2	N	-0-					283
08	3255	X	354	-0-	-2901 B	-0-	14	1	340	2	N	-0-					283
09	2640	X	2149	-0-	-491 B	-0-	81	1	2038	2	N	27					310
							30	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					310
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700 B	-0-					N	NO RPT					310
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 23,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22	65	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	N	-0-			199
02	1428	N	-0-	-0-	-1428 B	-0-					N	-0-			199
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			199
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			199
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			199
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	9	1	104	2	N	-0-			199
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			199
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			199
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			199
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			199
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			199
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			199

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-			199
02	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-			199
03	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-			199
04	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1491	2	30	9	N	27			226
05	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1202	2	6	9	N	5			231
06	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1224	2	120	9	N	109			340
07	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1229	2	2	9	N	2			342
08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-			342
09	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-			342
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			342
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			342
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			342

TOTAL GAS PROD: 12,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2011	-0-	-593 B	-0-	84	1	1908	2	N	17			641
							19	9							
02	2408	X	1882	-0-	-526 B	-0-	206	1	1643	2	N	30			671
							33	9							
03	2666	X	2452	-0-	-214 B	-0-	161	1	2277	2	N	13			684
							14	9							
04	2543	X	2543	-0-	-0- B	-0-	176	1	2345	2	N	20			704
							22	9							
05	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	131	1	2282	2	N	7			711
							8	9							
06	2370	N	1865	-0-	-505 B	-0-	74	1	1791	2	N	-0-			711
07	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	326	1	2910	2	N	7			718
							8	9							
08	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	112	1	2674	2	N	8			726
							9	9							
09	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	112	1	2820	2	N	55			781
							61	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			781
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			781
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					N	NO RPT			781

TOTAL GAS PROD: 22,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

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
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	54	1	628	2	N	-0-			156
02	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	104	1	1186	2	N	10			166
							11	9							
03	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	102	1	1166	2	N	10			176
							11	9							
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	104	1	1192	2	N	-0-			176
05	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	86	1	997	2	N	10			186
							11	9							
06	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	109	1	1252	2	N	-0-			186
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	95	1	1088	2	N	-0-			186
08	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	74	1	858	2	N	-0-			186
09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	89	1	1027	2	N	-0-			186
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			186
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			186
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			186

TOTAL GAS PROD: 10,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	96	1	1095	2	N	-0-					338
02	1736	N	1133	-0-	-603 B	-0-	69	1	794	2	N	245					583
							270	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	114	1	1304	2	N	20					603
							22	9									
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	23	1	271	2	N	202					805
							222	9									
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	79	1	910	2	N	8					813
							9	9									
06	1380	N	1063	-0-	-317 B	-0-	85	1	978	2	N	-0-					813
07	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	68	1	793	2	N	-0-					813
08	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	51	1	587	2	N	-0-					813
09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	6	1	66	2	N	20					833
							22	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					833
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					833
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					833

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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
01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	26	1	590	2	N	124					365
							136	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	141	1	1121	2	N	60					425
							66	9									
03	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	119	1	1690	2	N	50	183	1			292
							55	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	137	1	1822	2	N	22					314
							24	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	115	1	1999	2	N	12					326
							13	9									
06	1800	N	1707	-0-	-93 B	-0-	67	1	1640	2	N	-0-					326
07	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	190	1	1697	2	N	-0-					326
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	11	1	274	2	N	-0-					326
09	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	50	1	1260	2	N	43					369
							47	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					369
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					369
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					369

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	49	1	569	2	N	-0-					25
02	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	96	1	1102	2	N	-0-					25
03	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	115	1	1324	2	N	2					27
							2	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	132	1	1519	2	N	43					70
							47	9									
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	58	1	669	2	N	-0-					70
06	1380	N	408	-0-	-972 B	-0-	32	1	376	2	N	-0-					70
07	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	132	1	1509	2	N	-0-					70
08	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	168	1	1933	2	N	-0-					70
09	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	168	1	1926	2	N	30					100
							33	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	85	1	982	2	N	47					958
							52	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	181	1	2079	2	N	10					968
							11	9									
03	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	187	1	2147	2	N	13					981
							14	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	142	1	1634	2	N	30	192	1			819
							33	9									
05	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	180	1	2075	2	N	5					824
							6	9									
06	2280	N	1954	-0-	-326 B	-0-	156	1	1787	2	N	10					834
							11	9									
07	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	166	1	1913	2	N	10					844
							11	9									
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	161	1	1845	2	N	20					864
							22	9									
09	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	212	1	2436	2	N	67					931
							74	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					931
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					931
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					931

TOTAL GAS PROD: 18,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2356	N	2336	-0-		-20	B	-0-	31	1	2297	2	N	7					168
									8	9									
02	2184	N	2144	-0-		-40	B	-0-	28	1	2116	2	N	-0-					168
03	2418	N	2321	-0-		-97	B	-0-	31	1	2289	2	N	1					169
									1	9									
04	2250	N	2189	-0-		-61	B	-0-	30	1	2155	2	N	4					173
									4	9									
05	2387	N	2218	-0-		-169	B	-0-	31	1	2119	2	N	62					235
									68	9									
06	2254	N	2254	-0-		-0-	B	-0-	30	1	2201	2	N	21					256
									23	9									
07	2263	N	2180	-0-		-83	B	-0-	31	1	2138	2	N	10					266
									11	9									
08	2232	N	2185	-0-		-47	B	-0-	31	1	2146	2	N	7					273
									8	9									
09	2260	N	2260	-0-		-0-	B	-0-	30	1	2215	2	N	14					287
									15	9									
10	2318	N	2318	-0-		-0-	B	-0-	31	1	2275	2	N	11					298
									12	9									
11	2184	N	2184	-0-		-0-	B	-0-	30	1	2153	2	N	1					299
									1	9									
12	2325	N	2261	-0-		-64	B	-0-	31	1	2230	2	N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 26,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2047	-0-		-836	B	-0-	30	1	2014	2	N	3					200
									3	9									
02	2604	X	1841	-0-		-763	B	-0-	25	1	1810	2	N	5					205
									6	9									
03	2480	X	2327	-0-		-153	B	-0-	31	1	2294	2	N	2					207
									2	9									
04	2805	X	2805	-0-		-0-	B	-0-	30	1	2772	2	N	3					210
									3	9									
05	3976	X	3976	-0-		-0-	B	-0-	31	1	3937	2	N	7					217
									8	9									
06	3208	X	3208	-0-		-0-	B	-0-	30	1	3176	2	N	2					219
									2	9									
07	3073	X	3073	-0-		-0-	B	-0-	31	1	3033	2	N	8					227
									9	9									
08	3348	X	3113	-0-		-235	B	-0-	31	1	3074	2	N	7	191	1			43
									8	9									
09	3895	X	3895	-0-		-0-	B	-0-	30	1	3865	2	N	-0-					43
10	3348	X	2193	-0-		-1155	B	-0-	30	1	2163	2	N	-0-					43
11	3210	X	1759	-0-		-1451	B	-0-	30	1	1729	2	N	-0-					43
12	3348	X	1806	-0-		-1542	B	-0-	31	1	1771	2	N	4					47
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

01	868	N	738	-0-	-130	B	-0-	25	1	713	2	N	-0-					203
02	756	N	633	-0-	-123	B	-0-	25	1	608	2	N	-0-					203
03	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	29	1	883	2	N	-0-					203
04	720	N	639	-0-	-81	B	-0-	30	1	609	2	N	-0-					203
05	713	N	678	-0-	-35	B	-0-	31	1	647	2	N	-0-					203
06	870	N	649	-0-	-221	B	-0-	30	1	617	2	N	2					205
								2	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	31	1	656	2	N	5					210
								6	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	30	1	809	2	N	-0-					210
09	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	30	1	667	2	N	-0-					210
10	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	31	1	694	2	N	-0-					210
11	810	N	686	-0-	-124	B	-0-	30	1	656	2	N	-0-					210
*12	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	31	1	702	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

01	775	N	715	-0-	-60	B	-0-	30	1	683	2	N	2					47
								2	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	28	1	632	2	N	3					50
								3	9									
03	682	N	681	-0-	-1	B	-0-	30	1	649	2	N	2					52
								2	9									
04	690	N	660	-0-	-30	B	-0-	29	1	628	2	N	3					55
								3	9									
05	744	N	731	-0-	-13	B	-0-	31	1	694	2	N	5					60
								6	9									
06	660	N	608	-0-	-52	B	-0-	30	1	576	2	N	2					62
								2	9									
07	682	N	622	-0-	-60	B	-0-	31	1	591	2	N	-0-					62
08	744	N	591	-0-	-153	B	-0-	31	1	560	2	N	-0-					62
09	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	29	1	593	2	N	-0-					62
10	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	31	1	636	2	N	2					64
								2	9									
11	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	30	1	617	2	N	1					65
								1	9									
*12	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	31	1	622	2	N	5					70
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	2418	N	2394	-0-	-24 B	-0-	31	1	2363	2	N	-0-			230
02	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	28	1	2182	2	N	-0-			230
03	2325	N	2271	-0-	-54 B	-0-	31	1	2240	2	N	-0-			230
04	2310	N	2275	-0-	-35 B	-0-	30	1	2245	2	N	-0-			230
05	2449	N	2286	-0-	-163 B	-0-	30	1	2256	2	N	-0-			230
06	2190	N	1990	-0-	-200 B	-0-	30	1	1960	2	N	-0-			230
07	2356	N	1911	-0-	-445 B	-0-	29	1	1882	2	N	-0-			230
08	2294	N	2119	-0-	-175 B	-0-	31	1	2088	2	N	-0-			230
09	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	30	1	2167	2	N	-0-			230
10	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	31	1	2362	2	N	-0-			230
11	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	29	1	2124	2	N	-0-			230
*12	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	31	1	2273	2	N	-0-			230

TOTAL GAS PROD: 26,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	31	1	117	2	N	-0-					77
02	140	N	132	-0-	-8	B	-0-	28	1	104	2	N	-0-					77
03	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	31	1	117	2	N	-0-					77
04	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	30	1	113	2	N	-0-					77
05	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	31	1	116	2	N	-0-					77
06	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	30	1	110	2	N	-0-					77
07	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	31	1	116	2	N	-0-					77
08	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	31	1	110	2	N	-0-					77
09	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	30	1	110	2	N	-0-					77
10	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	31	1	111	2	N	-0-					77
11	150	N	130	-0-	-20	B	-0-	30	1	100	2	N	-0-					77
12	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	31	1	103	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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
01	1612	N	1384	-0-	-228	B	-0-	31	1	1351	2	N	2					60
								2	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1407	2	N	4					64
								4	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1506	2	N	5					69
								6	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1494	2	N	6					75
								7	9									
05	1581	N	1553	-0-	-28	B	-0-	31	1	1516	2	N	5					80
								6	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1486	2	N	7					87
								8	9									
07	1581	N	1568	-0-	-13	B	-0-	31	1	1531	2	N	5					92
								6	9									
08	1550	N	1445	-0-	-105	B	-0-	31	1	1405	2	N	8					100
								9	9									
09	1530	N	1428	-0-	-102	B	-0-	30	1	1398	2	N	-0-					100
10	1581	N	1538	-0-	-43	B	-0-	31	1	1463	2	N	40					140
								44	9									
11	1410	N	1393	-0-	-17	B	-0-	30	1	1363	2	N	-0-					140
12	1488	N	1464	-0-	-24	B	-0-	31	1	1433	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 17,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2109	-0-	-216 B	-0-	31	1	2078	2	N	-0-					110
02	2100	N	2070	-0-	-30 B	-0-	28	1	2042	2	N	-0-					110
03	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	31	1	2431	2	N	-0-					110
04	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	30	1	2364	2	N	-0-					110
05	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	31	1	2493	2	N	5					115
							6	9									
06	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	30	1	2446	2	N	7					122
							8	9									
07	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	31	1	2469	2	N	-0-					122
08	2449	N	2432	-0-	-17 B	-0-	31	1	2390	2	N	10					132
							11	9									
09	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	30	1	2356	2	N	-0-					132
10	2449	N	2421	-0-	-28 B	-0-	31	1	2370	2	N	18					150
							20	9									
11	2340	N	2287	-0-	-53 B	-0-	30	1	2244	2	N	12					162
							13	9									
12	2449	N	2395	-0-	-54 B	-0-	31	1	2358	2	N	5					167
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	31	1	3525	2	N	21					79
							23	9									
02	3158	X	3158	-0-	-0- B	-0-	28	1	3130	2	N	-0-					79
03	3751	X	3391	-0-	-360 B	-0-	31	1	3354	2	N	5					84
							6	9									
04	3630	X	3202	-0-	-428 B	-0-	30	1	3160	2	N	11					95
							12	9									
05	3751	X	3191	-0-	-560 B	-0-	30	1	3131	2	N	27	73	1			49
							30	9									
06	3450	X	3069	-0-	-381 B	-0-	30	1	3039	2	N	-0-					49
07	3503	X	3105	-0-	-398 B	-0-	31	1	3073	2	N	1					50
							1	9									
08	3379	X	3141	-0-	-238 B	-0-	31	1	3097	2	N	12					62
							13	9									
09	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	30	1	3183	2	N	20					82
							22	9									
10	3306	X	3306	-0-	-0- B	-0-	31	1	3275	2	N	-0-					82
11	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	30	1	3104	2	N	11					93
							12	9									
12	3348	X	3252	-0-	-96 B	-0-	31	1	3207	2	N	13					106
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 38,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-					107
02	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					107
03	527	N	463	-0-	-64 B	-0-	463	3			N	-0-					107
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					107
05	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-					107
06	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					107
07	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-					107
08	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3			N	-0-					107
09	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	424	3			N	-0-					107
10	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					107
11	450	N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3			N	-0-					107
*12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1119	-0-	-245 B	-0-	1119	2			N	-0-					27
02	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					27
03	1364	N	1121	-0-	-243 B	-0-	1121	2			N	-0-					27
04	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					27
05	1488	N	1300	-0-	-188 B	-0-	1300	2			N	-0-					27
06	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					27
07	1302	N	1282	-0-	-20 B	-0-	1282	2			N	-0-					27
08	1302	N	1237	-0-	-65 B	-0-	1237	2			N	-0-					27
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1435	2	6	9	N	5					32
10	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					32
11	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1384	2	1	9	N	1					33
12	1488	N	487	-0-	-1001 B	-0-	487	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 14,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					12
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					12
03	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					12
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					12
05	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					12
06	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					12
07	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1275	2	4	9	N	4					16
08	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1263	2	2	9	N	2					18
09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					18
10	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1267	2	1	9	N	1					19
11	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					19
*12	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2289	-0-		-222	B	-0-		2274	2	15	9	N	14					47
02	2861	X	2861	-0-		-0-	B	-0-		2859	2	2	9	N	2					49
03	3026	X	3026	-0-		-0-	B	-0-		3018	2	8	9	N	7					56
04	2715	X	2715	-0-		-0-	B	-0-		2714	2	1	9	N	1					57
05	2955	X	2955	-0-		-0-	B	-0-		2944	2	11	9	N	10					67
06	2708	X	2708	-0-		-0-	B	-0-		2705	2	3	9	N	3					70
07	2752	X	2752	-0-		-0-	B	-0-		2746	2	6	9	N	5					75
08	2533	X	2533	-0-		-0-	B	-0-		2531	2	2	9	N	2					77
09	2576	X	2576	-0-		-0-	B	-0-		2576	2			N	-0-					77
10	2568	X	2568	-0-		-0-	B	-0-		2568	2			N	-0-					77
11	2430	N	2378	-0-		-52	B	-0-		2370	2	8	9	N	7					84
*12	2602	N	2602	-0-		-0-	B	-0-		2596	2	6	9	N	5					89

TOTAL GAS PROD: 31,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-		-0-	B	-0-		1713	2			N	-0-					12
02	1361	N	1361	-0-		-0-	B	-0-		1361	2			N	-0-					12
03	1794	N	1794	-0-		-0-	B	-0-		1794	2			N	-0-					12
04	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-		1633	2			N	-0-					12
05	1522	N	1522	-0-		-0-	B	-0-		1522	2			N	-0-					12
06	1503	N	1503	-0-		-0-	B	-0-		1502	2	1	9	N	1					13
07	1467	N	1467	-0-		-0-	B	-0-		1466	2	1	9	N	1					14
08	1516	N	1516	-0-		-0-	B	-0-		1516	2			N	-0-					14
09	1483	N	1483	-0-		-0-	B	-0-		1481	2	2	9	N	2					16
10	1453	N	1453	-0-		-0-	B	-0-		1453	2			N	-0-					16
11	1425	N	1425	-0-		-0-	B	-0-		1425	2			N	-0-					16
*12	1363	N	1363	-0-		-0-	B	-0-		1363	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 18,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8365	X	8365	-0-	-0- B	-0-	8351	2	14	9	N	13					51
02	7443	X	7443	-0-	-0- B	-0-	7434	2	9	9	N	8					59
03	7758	X	7758	-0-	-0- B	-0-	7750	2	8	9	N	7					66
04	7839	X	7839	-0-	-0- B	-0-	7839	2			N	-0-					66
05	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8229	2			N	-0-	58	1			8
06	7884	X	7884	-0-	-0- B	-0-	7873	2	11	9	N	10					18
07	8131	X	8131	-0-	-0- B	-0-	8123	2	8	9	N	7					25
08	7840	X	7840	-0-	-0- B	-0-	7833	2	7	9	N	6					31
09	7600	X	7600	-0-	-0- B	-0-	7590	2	10	9	N	9					40
10	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	7683	2	8	9	N	7					47
11	7200	X	6757	-0-	-443 B	-0-	6750	2	7	9	N	6					53
12	7440	X	5094	-0-	-2346 B	-0-	5088	2	6	9	N	5					58

TOTAL GAS PROD: 90,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-					42
02	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-					42
03	2511	N	2504	-0-	-7 B	-0-	2504	3			N	-0-					42
04	2430	N	2319	-0-	-111 B	-0-	2319	3			N	-0-					42
05	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3			N	-0-					42
06	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	3			N	-0-					42
07	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3			N	-0-					42
08	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2644	3	1	9	N	1					43
09	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	3			N	-0-					43
10	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3			N	-0-					43
11	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					43
*12	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 31,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0- B	-0-	2280	2	3	9	N	3					32
02	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2329	2	6	9	N	5					37
03	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2434	2	2	9	N	2					39
04	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2369	2	3	9	N	3					42
05	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2451	2	1	9	N	1					43
06	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2335	2	2	9	N	2					45
07	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2353	2	17	9	N	15					60
08	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2254	2	1	9	N	1					61
09	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2226	2	1	9	N	1					62
10	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2317	2	1	9	N	1					63
11	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	2			N	-0-					63
*12	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2297	2	1	9	N	1					64

TOTAL GAS PROD: 27,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	560	N	506	-0-	-54 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					8
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					8
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					8
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					8
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					8
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					8
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					8
08	155	N	39	-0-	-116 B	-0-	39	2			N	-0-					8
09	150	N	9	-0-	-141 B	-0-	9	2			N	-0-					8
10	155	N	11	-0-	-144 B	-0-	9	2	2	9	N	2					10
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	2					12
12	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44	1			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434	N	376	-0-	-58	B	-0-	375	2	1	9	N	1					46
02	364	N	308	-0-	-56	B	-0-	307	2	1	9	N	1					47
03	403	N	343	-0-	-60	B	-0-	343	2			N	-0-					47
04	360	N	348	-0-	-12	B	-0-	348	2			N	-0-					47
05	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					47
06	330	N	273	-0-	-57	B	-0-	273	2			N	-0-					47
07	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	376	2	2	9	N	2					49
08	372	N	279	-0-	-93	B	-0-	278	2	1	9	N	1					50
09	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					50
10	372	N	330	-0-	-42	B	-0-	330	2			N	-0-					50
11	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					50
*12	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1240					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1240					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1240					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1240					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1240					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1240					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1240					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1240					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1240					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1240					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		1240					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			N	-0-					104
02	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	1232	2			N	-0-					104
03	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	2			N	-0-					104
04	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	2			N	-0-					104
05	334	N	334	-0-		-0-	-0-	334	2			N	-0-					104
06	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	2			N	-0-					104
07	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	2			N	-0-					104
08	221	N	221	-0-		-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
09	299	N	299	-0-		-0-	-0-	299	2			N	-0-					32
10	124	N	19	-0-		-105	-0-	19	2			N	-0-					32
11	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	1510	2			N	-0-					32
*12	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	2350	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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. 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
01	930	N	860	-0-		-70	-0-	13	1	847	3	N	-0-					94
02	812	N	722	-0-		-90	-0-	11	1	711	3	N	-0-					94
03	930	N	866	-0-		-64	-0-	13	1	814	3	N	35					129
								39	9									
04	925	N	925	-0-		-0-	-0-	925	3			N	-0-					129
05	913	N	913	-0-		-0-	-0-	913	3			N	-0-					129
06	901	N	901	-0-		-0-	-0-	901	3			N	-0-					129
07	961	N	903	-0-		-58	-0-	903	3			N	-0-					129
08	899	N	882	-0-		-17	-0-	882	3			N	-0-					129
09	900	N	855	-0-		-45	-0-	855	3			N	-0-					129
10	899	N	788	-0-		-111	-0-	788	3			N	-0-					129
11	862	N	862	-0-		-0-	-0-	828	3	34	9	N	31					160
12	899	N	789	-0-		-110	-0-	13	1	776	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 10,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

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
01	983	N	983	-0-		-0-	-0-	13	1	970	3	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-		-0-	-0-	12	1	813	3	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-		-0-	-0-	13	1	830	3	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-		-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-		-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-		-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-		-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-		-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-		-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-		-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-		-0-	-0-	13	1	695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	97 6	1 9	1805	2	N	5					94
02	1820	N	1723	-0-	-97	-0-	87 2	1 9	1634	2	N	2					96
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	97 8	1 9	1825	2	N	7					103
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	94 14	1 9	1834	2	N	13					116
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	97 9	1 9	1842	2	N	8					124
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	1804	2	N	4					128
07	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	97	1	1761	2	N	-0-					128
08	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	97 1	1 9	1814	2	N	1					129
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	92	1	1759	2	N	-0-					129
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	97 7	1 9	1832	2	N	6					135
11	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	94 6	1 9	1758	2	N	5					140
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	1842	2	N	2					142

TOTAL GAS PROD: 22,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	142	1	1695	2	N	7					114
							8	9									
02	1680	N	1629	-0-	51	-0-	129	1	1499	2	N	1					115
							1	9									
03	1891	N	1845	-0-	46	-0-	145	1	1683	2	N	15					130
							17	9									
04	1800	N	1773	-0-	27	-0-	141	1	1611	2	N	19					149
							21	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	146	1	1653	2	N	13					162
							14	9									
06	1800	N	1748	-0-	52	-0-	141	1	1579	2	N	25					187
							28	9									
07	1829	N	1781	-0-	48	-0-	144	1	1620	2	N	15					202
							17	9									
08	1798	N	1740	-0-	58	-0-	143	1	1572	2	N	23					225
							25	9									
09	1740	N	1671	-0-	69	-0-	139	1	1517	2	N	14	69	1			170
							15	9									
10	1767	N	1673	-0-	94	-0-	145	1	1517	2	N	10					180
							11	9									
11	1680	N	1621	-0-	59	-0-	139	1	1469	2	N	12					192
							13	9									
12	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	97	1	1493	2	N	18					210
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

JONES ENERGY, LLC 441132
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					421
02	980	N	760	-0-	-220	-0-	760	2			N	-0-					421
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					421
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					421
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					421
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					421
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					421
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					421
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			733
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			733
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			733
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			733

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1829	N	1713	-0-		-116	-0-	31	1	1652	2	N	27					109
								30	9									
02	1652	N	1616	-0-		-36	-0-	28	1	1579	2	N	8					117
								9	9									
03	1829	N	1759	-0-		-70	-0-	31	1	1717	2	N	10					127
								11	9									
04	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	30	1	1633	2	N	10					137
								11	9									
05	1798	N	1644	-0-		-154	-0-	30	1	1605	2	N	8					145
								9	9									
06	1710	N	1543	-0-		-167	-0-	29	1	1488	2	N	24					169
								26	9									
07	1736	N	1603	-0-		-133	-0-	31	1	1572	2	N	-0-					169
08	1643	N	1628	-0-		-15	-0-	31	1	1597	2	N	-0-					169
09	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	30	1	1659	2	N	5					174
								6	9									
10	1612	N	1563	-0-		-49	-0-	29	1	1534	2	N	-0-					174
11	1590	N	1534	-0-		-56	-0-	28	1	1506	2	N	-0-					174
12	1767	N	1422	-0-		-345	-0-	28	1	1394	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

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
01	1240	N	1165	-0-		-75	-0-	31	1	1125	2	N	8					61
								9	9									
02	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	28	1	1098	2	N	26					87
								29	9									
03	1178	N	957	-0-		-221	-0-	31	1	926	2	N	-0-					87
04	1140	N	1114	-0-		-26	-0-	30	1	1084	2	N	-0-					87
05	1271	N	1164	-0-		-107	-0-	31	1	1127	2	N	5					92
								6	9									
06	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	30	1	1158	2	N	5					97
								6	9									
07	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	31	1	1217	2	N	-0-					97
08	1178	N	1140	-0-		-38	-0-	31	1	1109	2	N	-0-					97
09	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	30	1	1165	2	N	9					106
								10	9									
10	1240	N	994	-0-		-246	-0-	31	1	963	2	N	-0-					106
11	1110	N	1028	-0-		-82	-0-	29	1	985	2	N	13					119
								14	9									
12	1240	N	1093	-0-		-147	-0-	31	1	1056	2	N	5					124
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		56	1	2073	2	N	14					181
								15	9									
02	2380	N	2103	-0-	-277	-0-		74	1	2022	2	N	6					187
								7	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		54	1	2080	2	N	22					209
								24	9									
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-		52	1	2138	2	N	7					216
								8	9									
05	2325	N	2092	-0-	-233	-0-		34	1	2044	2	N	13					229
								14	9									
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-		36	1	2025	2	N	24	191	1			62
								26	9									
07	2263	N	2049	-0-	-214	-0-		32	1	2017	2	N	-0-					62
08	2077	N	1918	-0-	-159	-0-		33	1	1877	2	N	7					69
								8	9									
09	2100	N	1879	-0-	-221	-0-		31	1	1839	2	N	8					77
								9	9									
10	2046	N	1923	-0-	-123	-0-		31	1	1879	2	N	12					89
								13	9									
11	1860	N	1768	-0-	-92	-0-		44	1	1711	2	N	12					101
								13	9									
12	1953	N	1948	-0-	-5	-0-		79	1	1869	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 24,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-		31	1	1666	2	N	-0-					155
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		28	1	1539	2	N	2					157
								2	9									
03	1736	N	1711	-0-	-25	-0-		31	1	1663	2	N	15					172
								17	9									
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-		30	1	1584	2	N	7					179
								8	9									
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-		31	1	1612	2	N	20					199
								22	9									
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-		30	1	1519	2	N	3					202
								3	9									
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-		30	1	1516	2	N	19					221
								21	9									
08	1674	N	1581	-0-	-93	-0-		31	1	1541	2	N	8					229
								9	9									
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		30	1	1581	2	N	17					246
								19	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-		31	1	1620	2	N	3					249
								3	9									
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		30	1	1509	2	N	7					256
								8	9									
12	1674	N	1646	-0-	-28	-0-		31	1	1598	2	N	15					271
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	31	1	1769	2	N	-0-					99
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	28	1	1620	2	N	-0-					99
03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	31	1	1741	2	N	-0-					99
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	30	1	1648	2	N	10					109
							11	9									
05	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	31	1	1667	2	N	30					139
							33	9									
06	1710	N	1649	-0-	-61	-0-	30	1	1591	2	N	25					164
							28	9									
07	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	31	1	1610	2	N	6					170
							7	9									
08	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	31	1	1615	2	N	12					182
							13	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	7					189
							8	9									
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	31	1	1703	2	N	7					196
							8	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1637	2	N	-0-					196
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	31	1	1713	2	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 20,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	31	1	998	2	N	5					202
							6	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	953	2	N	-0-					202
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	31	1	1061	2	N	-0-					202
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	N	3					205
							3	9									
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	31	1	1030	2	N	8					213
							9	9									
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	30	1	983	2	N	7					220
							8	9									
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	31	1	984	2	N	12	192	1			40
							13	9									
08	1085	N	961	-0-	-124	-0-	31	1	930	2	N	-0-					40
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	2	N	25					65
							28	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					65
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	N	-0-					65
12	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	31	1	969	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	31	1	867	2	N	14	197	1			49
							15	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	791	2	N	-0-					49
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	31	1	873	2	N	-0-					49
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	30	1	827	2	N	-0-					49
05	899	N	812	-0-	-87	-0-	31	1	767	2	N	13					62
							14	9									
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	30	1	793	2	N	5					67
							6	9									
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	31	1	769	2	N	5					72
							6	9									
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	31	1	753	2	N	3					75
							3	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	5					80
							6	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	861	2	N	4					84
							4	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	825	2	N	5					89
							6	9									
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	31	1	848	2	N	10					99
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10036 - 10044

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	31	1	2237	2	N	26					273
							29	9									
02	1876	N	1810	-0-	-66	-0-	25	1	1781	2	N	4					277
							4	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	31	1	2198	2	N	30					307
							33	9									
04	2220	N	2080	-0-	-140	-0-	30	1	2041	2	N	8					315
							9	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	31	1	1988	2	N	21	193	1			143
							23	9									
06	2190	N	1960	-0-	-230	-0-	30	1	1930	2	N	-0-					143
07	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	31	1	1984	2	N	15					158
							17	9									
08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	31	1	1932	2	N	12					170
							13	9									
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	30	1	2011	2	N	12					182
							13	9									
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	31	1	2057	2	N	5					187
							6	9									
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	30	1	1907	2	N	15					202
							17	9									
12	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	31	1	1954	2	N	6					208
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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
01	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	31 98	1 9	3041	2	N	89	195	1			196
02	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	28 34	1 9	2661	2	N	31					227
03	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	31 83	1 9	2539	2	N	75					302
04	3150	X	2601	-0-	-549	-0-	30	1	2571	2	N	-0-					302
05	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	31	1	2728	2	N	-0-					302
06	3060	X	2559	-0-	-501	-0-	30 86	1 9	2443	2	N	78					380
07	3007	X	2383	-0-	-624	-0-	31	1	2352	2	N	-0-					380
08	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	31 17	1 9	2564	2	N	15	193	1			202
09	2670	X	2586	-0-	-84	-0-	30 45	1 9	2511	2	N	41					243
10	2759	X	2697	-0-	-62	-0-	31 77	1 9	2589	2	N	70					313
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	30 75	1 9	2507	2	N	68	179	1			202
*12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	31 89	1 9	2577	2	N	81					283

TOTAL GAS PROD: 32,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					136
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					141
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					152
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	116	1			63
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					75
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					95
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					107
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 120

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	31	1	4152	2	N	41					229
							45	9									
02	3948	X	3789	-0-	-159	-0-	28	1	3749	2	N	11					240
							12	9									
03	4371	X	3908	-0-	-463	-0-	31	1	3844	2	N	30					270
							33	9									
04	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	30	1	3885	2	N	22					292
							24	9									
05	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	31	1	4094	2	N	11					303
							12	9									
06	4080	X	3722	-0-	-358	-0-	30	1	3619	2	N	66	187	1			182
							73	9									
07	4185	X	3495	-0-	-690	-0-	31	1	3464	2	N	-0-					182
08	4123	X	3860	-0-	-263	-0-	31	1	3814	2	N	14					196
							15	9									
09	3990	X	3768	-0-	-222	-0-	30	1	3720	2	N	16					212
							18	9									
10	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	31	1	3845	2	N	17					229
							19	9									
11	3750	X	3713	-0-	-37	-0-	30	1	3662	2	N	19					248
							21	9									
12	3906	X	3840	-0-	-66	-0-	31	1	3785	2	N	22					270
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 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
01	744	N	323	-0-	-421	-0-	31	1	292	2	N	-0-					207
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	28	1	236	2	N	-0-					207
03	403	N	202	-0-	-201	-0-	29	1	173	2	N	-0-					207
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	N	-0-					207
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	2	N	11					218
							12	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	N	9					227
							10	9									
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	5					232
							6	9									
08	899	N	691	-0-	-208	-0-	31	1	647	2	N	12					244
							13	9									
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	30	1	739	2	N	-0-					244
10	899	N	858	-0-	-41	-0-	31	1	821	2	N	5					249
							6	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	770	2	N	19	190	1			78
							21	9									
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	30	1	744	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	-0-					199
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	26	1	724	2	N	-0-					199
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	N	-0-					199
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					199
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	N	-0-					199
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	N	-0-					199
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	-0-					199
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	N	-0-					199
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					199
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					199
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	N	-0-					199
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	31	1	5892	2	N	-0-					278
02	5460	X	5289	-0-	-171	-0-	28	1	5261	2	N	-0-					278
03	5952	X	5830	-0-	-122	-0-	31	1	5799	2	N	-0-					278
04	5760	X	5692	-0-	-68	-0-	30	1	5661	2	N	1					279
							1	9									
05	5921	X	5854	-0-	-67	-0-	31	1	5823	2	N	-0-					279
06	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	30	1	5504	2	N	2					281
							2	9									
07	5890	X	5845	-0-	-45	-0-	31	1	5806	2	N	7					288
							8	9									
08	5890	X	5703	-0-	-187	-0-	31	1	5670	2	N	2					290
							2	9									
09	5700	X	5444	-0-	-256	-0-	30	1	5397	2	N	15					305
							17	9									
10	5859	X	5628	-0-	-231	-0-	31	1	5589	2	N	7	191	1			121
							8	9									
11	5670	X	5571	-0-	-99	-0-	30	1	5511	2	N	27					148
							30	9									
12	5859	X	5700	-0-	-159	-0-	31	1	5651	2	N	16					164
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 68,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2728	X	2723	-0-	-5	-0-	31	1	2663	2	N	26					103
							29	9									
02	2464	X	2437	-0-	-27	-0-	28	1	2399	2	N	9					112
							10	9									
03	2728	X	2490	-0-	-238	-0-	31	1	2441	2	N	16					128
							18	9									
04	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	30	1	2416	2	N	22					150
							24	9									
05	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	31	1	2589	2	N	23					173
							25	9									
06	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	30	1	2233	2	N	14					187
							15	9									
07	2542	N	2188	-0-	-354	-0-	31	1	2140	2	N	15					202
							17	9									
08	2635	N	2084	-0-	-551	-0-	31	1	2033	2	N	18					220
							20	9									
09	2280	N	2014	-0-	-266	-0-	30	1	1975	2	N	8					228
							9	9									
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	31	1	2155	2	N	20					248
							22	9									
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	30	1	2090	2	N	18	194	1			72
							20	9									
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	31	1	2102	2	N	11					83
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1719	-0-	-761	-0-	31	1	1668	2	N	18					163
							20	9									
02	2044	N	1424	-0-	-620	-0-	27	1	1387	2	N	9					172
							10	9									
03	2139	N	1718	-0-	-421	-0-	31	1	1670	2	N	15					187
							17	9									
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	30	1	1564	2	N	15					202
							17	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1621	2	N	10					212
							11	9									
06	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	30	1	1375	2	N	15					227
							17	9									
07	1674	N	1255	-0-	-419	-0-	31	1	1218	2	N	5					232
							6	9									
08	1674	N	1164	-0-	-510	-0-	31	1	1122	2	N	10					242
							11	9									
09	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	30	1	1143	2	N	1					243
							1	9									
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1254	2	N	10					253
							11	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	30	1	1148	2	N	12					265
							13	9									
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	31	1	1479	2	N	8					273
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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. (I) GAS 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	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	31	1	1004	2	N	10					222
							11	9									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	915	2	N	10					232
							11	9									
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	31	1	931	2	N	10					242
							11	9									
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	30	1	940	2	N	10					252
							11	9									
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	31	1	970	2	N	5					257
							6	9									
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	30	1	845	2	N	2	191	1			68
							2	9									
07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	31	1	809	2	N	-0-					68
08	992	N	916	-0-	-76	-0-	31	1	883	2	N	2					70
							2	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	N	7					77
							8	9									
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	885	2	N	3					80
							3	9									
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	856	2	N	10					90
							11	9									
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	8					98
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1408	2	N	16					180
							18	9									
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	28	1	1266	2	N	12					192
							13	9									
03	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	31	1	1305	2	N	20					212
							22	9									
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	30	1	1335	2	N	5					217
							6	9									
05	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	31	1	1321	2	N	10					227
							11	9									
06	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	30	1	1161	2	N	10					237
							11	9									
07	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	31	1	1115	2	N	8					245
							9	9									
08	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	31	1	1150	2	N	12					257
							13	9									
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	30	1	1190	2	N	8					265
							9	9									
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1241	2	N	10					275
							11	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	1145	2	N	16	197	1			94
							18	9									
12	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	31	1	1157	2	N	13					107
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1643	N	1267	-0-		-376	-0-		31	1	1225	2	N	10					134
									11	9									
02	1372	N	959	-0-		-413	-0-		27	1	923	2	N	8					142
									9	9									
03	1457	N	1104	-0-		-353	-0-		31	1	1060	2	N	12					154
									13	9									
04	1263	N	1263	-0-		-0-	-0-		30	1	1225	2	N	7					161
									8	9									
05	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-		31	1	1088	2	N	10					171
									11	9									
06	1080	N	928	-0-		-152	-0-		30	1	889	2	N	8					179
									9	9									
07	1302	N	926	-0-		-376	-0-		31	1	887	2	N	7					186
									8	9									
08	1116	N	1097	-0-		-19	-0-		31	1	1055	2	N	10					196
									11	9									
09	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-		30	1	1215	2	N	6					202
									7	9									
10	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-		31	1	1127	2	N	7					209
									8	9									
11	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-		30	1	1069	2	N	12					221
									13	9									
12	1302	N	1166	-0-		-136	-0-		31	1	1128	2	N	6					227
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-		31	1	1507	2	N	22					286
									24	9									
02	1400	N	1344	-0-		-56	-0-		27	1	1300	2	N	15					301
									17	9									
03	1550	N	1405	-0-		-145	-0-		31	1	1368	2	N	5					306
									6	9									
04	1500	N	1423	-0-		-77	-0-		29	1	1346	2	N	44	186	1			164
									48	9									
05	1488	N	1243	-0-		-245	-0-		29	1	1208	2	N	5					169
									6	9									
06	1350	N	1156	-0-		-194	-0-		29	1	1119	2	N	7					176
									8	9									
07	1457	N	1280	-0-		-177	-0-		31	1	1248	2	N	1					177
									1	9									
08	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-		31	1	1409	2	N	9					186
									10	9									
09	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-		30	1	1363	2	N	11					197
									12	9									
10	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-		31	1	1395	2	N	10					207
									11	9									
11	1410	N	1373	-0-		-37	-0-		30	1	1335	2	N	7					214
									8	9									
12	1457	N	1379	-0-		-78	-0-		31	1	1324	2	N	22					236
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 16,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	31	1	374	2	N	-0-					137
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	27	1	268	2	N	-0-					137
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	31	1	264	2	N	-0-					137
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	320	2	N	7					144
							8	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					144
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	5					149
							6	9									
07	372	N	215	-0-	-157	-0-	31	1	184	2	N	-0-					149
08	465	N	152	-0-	-313	-0-	30	1	122	2	N	-0-					149
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	29	1	219	2	N	-0-					149
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	N	-0-					149
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	N	3					152
							3	9									
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	31	1	176	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	31	1	5610	2	N	15					307
							17	9									
02	5376	X	5199	-0-	-177	-0-	28	1	5165	2	N	5					312
							6	9									
03	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	31	1	5507	2	N	22	195	1			139
							24	9									
04	5760	X	5272	-0-	-488	-0-	30	1	5242	2	N	-0-					139
05	5766	X	5375	-0-	-391	-0-	31	1	5322	2	N	20					159
							22	9									
06	5580	X	5105	-0-	-475	-0-	30	1	5058	2	N	15					174
							17	9									
07	5766	X	5593	-0-	-173	-0-	31	1	5550	2	N	11					185
							12	9									
08	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	31	1	5310	2	N	9					194
							10	9									
09	5280	X	5276	-0-	-4	-0-	30	1	5235	2	N	10					204
							11	9									
10	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	31	1	5306	2	N	23					227
							25	9									
11	5400	X	4985	-0-	-415	-0-	30	1	4909	2	N	42					269
							46	9									
12	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	31	1	5319	2	N	24	193	1			100
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 64,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	31	1	3863	2	N	35					319
							39	9									
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	28	1	3451	2	N	32	197	1			154
							35	9									
03	3937	X	3623	-0-	-314	-0-	31	1	3549	2	N	39					193
							43	9									
04	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	30	1	3605	2	N	27					220
							30	9									
05	3937	X	3805	-0-	-132	-0-	31	1	3740	2	N	31					251
							34	9									
06	3810	X	3417	-0-	-393	-0-	30	1	3361	2	N	24					275
							26	9									
07	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	31	1	3215	2	N	11					286
							12	9									
08	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	31	1	3548	2	N	21	188	1			119
							23	9									
09	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	30	1	3475	2	N	24					143
							26	9									
10	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	31	1	3577	2	N	31					174
							34	9									
11	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	30	1	3413	2	N	19					193
							21	9									
12	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	31	1	3527	2	N	33					226
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 43,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUEY 518 WELL #: V 3MA RRCID -> 282243 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10900 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
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2			N	-0-					107
02	5040	X	4496	-0-	-544	-0-	4496	2			N	-0-					107
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					107
04	5190	X	5097	-0-	-93	-0-	5097	2			N	-0-					107
05	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	5215	2			N	-0-					107
06	5220	X	4975	-0-	-245	-0-	4975	2			N	-0-					107
07	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2			N	-0-					107
08	5394	X	4952	-0-	-442	-0-	4952	2			N	-0-					107
09	5100	X	4776	-0-	-324	-0-	4776	2			N	-0-					107
10	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-					107
11	4980	X	4765	-0-	-215	-0-	4765	2			N	-0-					107
12	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	4879	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 59,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1466	2	10	9	N	9			74
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1325	2	6	9	N	5			79
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	2	17	9	N	15			94
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1400	2	8	9	N	7			101
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-			101
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1406	2	25	9	N	23			124
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1			125
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1407	2	4	9	N	4			129
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1377	2	4	9	N	4			133
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	N	3			136
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1916	2	2	9	N	2			138
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2610	2	1	9	N	1			139

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	10	1	547	2	N	-0-			27
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	9	1	506	2	N	-0-			27
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	538	2	N	-0-			27
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	10	1	569	2	N	-0-			27
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-			27
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	10	1	579	2	N	-0-			27
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	10	1	590	2	N	-0-			27
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	N	3			30
							3	9							
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	N	-0-			30
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	10	1	579	2	N	-0-			30
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	10	1	550	2	N	2			32
							2	9							
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	10	1	570	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3			76
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1			77
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			77
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	N	8			85
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			85
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	388	2	26	9	N	24			109
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			109
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-			109
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			109
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			109
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			109
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			109

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					100
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	704	2			N	-0-					100
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					100
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					100
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					100
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					100
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					100
08	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					100
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					100
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	754	2	83	9	N	75					175
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					175
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	2	1	9	N	1					34
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	1056	2	1	9	N	1					35
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1146	2	4	9	N	4					39
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	2	6	9	N	5					44
05	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1140	2	7	9	N	6					50
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	N	4					54
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			N	-0-					54
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	N	6					60
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1101	2	1	9	N	1					61
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					63
11	1110	N	980	-0-	-130	-0-	976	2	4	9	N	4					67
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1187	2	10	9	N	9					76

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	N	13					147
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	737	2	19	9	N	17					164
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	895	2	12	9	N	11					175
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	835	2	15	9	N	14					189
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	796	2	9	9	N	8					197
06	870	N	518	-0-	-352	-0-	518	2			N	-0-					197
07	868	N	657	-0-	-211	-0-	654	2	3	9	N	3					200
08	806	N	639	-0-	-167	-0-	631	2	8	9	N	7					207
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	N	17					224
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	2	9	9	N	8					232
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2					234
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	177	1			55

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2689	2	6	9	N	5	182	1			43
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					43
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					43
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					43
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					43
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					43
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					43
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					43
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					43
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					43
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					43
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 28,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					78
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					78
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					78
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					78
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					78
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					78
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					78
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					78
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					78
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	N	2					80
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					80
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	359	-0-	-1656	-0-	13	1	346	3	N	-0-					84
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	11	1	2472	3	N	-0-					84
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	13	1	2211	3	N	8					92
							9	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					92
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-	2	5			90
06	1950	N	1897	-0-	-53	-0-	1897	3			N	-0-					90
07	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	1746	3			N	-0-					90
08	2015	N	1491	-0-	-524	-0-	1480	3	11	9	N	10					100
09	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	1555	3			N	-0-					100
10	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	1322	3			N	-0-					100
11	1440	N	1085	-0-	-355	-0-	1085	3			N	-0-					100
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	13	1	2178	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 20,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-					8
02	140	N	21	-0-	-119	-0-	11	1	10	3	N	-0-					8
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	61	3	N	-0-					8
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					8
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					8
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					8
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					8
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					8
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					8
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					8
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					8
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	1	3	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	12	1	1340	3	N	-0-					58
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	11	1	1099	3	N	1					59
							1	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	3	N	-0-					59
04	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-					59
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1208	3	22	9	N	20					79
06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-					79
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					79
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					79
09	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-					79
10	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					79
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					79
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	12	1	1150	3	N	65					144
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 14,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					20
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	11	1	111	3	N	-0-					20
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	N	-0-					20
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					20
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					20
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					20
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					20
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					20
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					20
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					20
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	13	1	16	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	N	-0-					8
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	12	1	477	3	N	-0-					8
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	13	1	516	3	N	-0-					8
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					8
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					8
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			N	-0-					8
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					8
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					8
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					8
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					8
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					8
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	13	1	551	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

01	620	N	526	-0-	-94	-0-	13	1	513	3	N	-0-					45
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	11	1	470	3	N	2					47
							2	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	3	N	-0-					47
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					47
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	3	14	9	N	13					60
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					60
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					60
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	536	3	4	9	N	4					64
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					64
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					64
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					64
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	13	1	137	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

01	744	N	721	-0-	-23	-0-	13	1	708	3	N	-0-					43
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	12	1	575	3	N	-0-					43
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	13	1	558	3	N	12					55
							13	9									
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					55
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					55
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					55
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					55
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					55
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					55
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					55
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					55
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	13	1	687	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	13	1	514	3	N	-0-					107
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	11	1	472	3	N	-0-					107
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	13	1	430	3	N	3					110
							4	4	3	9							
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					110
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					110
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	N	9					119
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					119
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					119
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					119
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					119
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					119
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	13	1	501	3	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	N	-0-					10
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-					10
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	N	-0-					10
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					10
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					10
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					10
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					10
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					10
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					10
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	339	3	77	9	N	70					80
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					80
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	13	1	324	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	26	1	889	3	N	-0-					174
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	23	1	818	3	N	-0-					174
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	26	1	874	3	N	13					187
							14	9									
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					187
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					187
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					187
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	877	3	21	9	N	19	186	1			20
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					20
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					20
10	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					20
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					20
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	26	1	870	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	12	1	944	3	N	-0-					40
02	1092	N	840	-0-	-252	-0-	11	1	829	3	N	-0-					40
03	1023	N	954	-0-	-69	-0-	12	1	942	3	N	-0-					40
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					40
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	899	3	6	9	N	5					45
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					45
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					45
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					45
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	3	11	9	N	10					55
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					55
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					55
12	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	12	1	1063	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

01	248	N	188	-0-	-60	-0-	13	1	175	3	N	-0-					35
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					35
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	7					42
							8	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					42
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					42
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					42
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					42
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					42
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					42
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					42
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					42
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	13	1	232	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	3	N	-0-					70
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	3	N	-0-					70
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	3	N	-0-					70
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					70
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	N	12					82
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					82
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					82
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	N	5					87
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					87
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					87
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					87
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					99
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					99
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	867	3	25	9	N	23					122
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					122
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					122
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					122
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					122
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					122
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					122
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					122
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					122
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	723	3	9	9	N	8					130

TOTAL GAS PROD: 10,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	12	1	1072	3	N	-0-					152
02	1036	N	979	-0-	-57	-0-	11	1	968	3	N	-0-					152
03	1147	N	675	-0-	-472	-0-	12	1	663	3	N	-0-					152
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					152
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					152
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					152
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			51
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	5			-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-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

01	589	N	532	-0-	-57	-0-	13	1	519	3	N	-0-					78
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	11	1	457	3	N	-0-					78
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	13	1	489	3	N	-0-					78
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					78
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					78
06	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	3			N	-0-					78
07	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	3			N	-0-					78
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					78
09	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					78
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-					78
11	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	3			N	-0-					78
12	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	1			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	13	1	940	3	N	-0-					122
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	12	1	809	3	N	-0-					122
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	13	1	796	3	N	28					150
							31	9									
04	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					150
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	830	3	6	4	N	-0-					150
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					150
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					150
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					150
09	1080	N	967	-0-	-113	-0-	967	3			N	-0-					150
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1749	3	24	9	N	22					172
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					172
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	13	1	1681	3	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 13,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					10
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					10
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					10
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					10
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	13 28	1 4	1885 8	3 9	N	7					127
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	12	1	1402	3	N	-0-					127
03	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	13	1	1404	3	N	-0-					127
04	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1814	3	30	9	N	27					154
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					154
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					154
07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1846	3	12	9	N	11					165
08	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					165
09	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1738	3	12	9	N	11	158	1			18
10	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			N	-0-					18
11	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	1635	3			N	-0-					18
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	13	1	1706	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	13	1	388	3	N	-0-					20
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	12	1	337	3	N	-0-					20
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	13	1	356	3	N	-0-					20
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					20
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					20
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					20
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					20
08	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					20
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					20
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					20
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					20
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	13	1	293	3	N	4					139
							4	9									
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	11	1	260	3	N	-0-					139
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					139
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	344	3	11	9	N	10					149
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					149
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					149
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					149
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					149
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					149
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					149
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					149
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	13	1	116	3	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					100
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					100
03	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	3			N	-0-					100
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					100
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1433	3	22	9	N	20					120
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					120
07	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					120
08	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	3			N	-0-					120
09	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3			N	-0-					120
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	3			N	-0-					120
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					120
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 16,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

01	155 N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	3	N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	13	1	2868	3	N	-0-					59
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	12	1	2588	3	N	1	3	5			57
							1	9									
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	13	1	2945	3	N	-0-					57
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					57
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2509	3	33	9	N	30					87
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					87
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					87
08	2356	N	2017	-0-	-339	-0-	2017	3			N	-0-					87
09	2280	N	1798	-0-	-482	-0-	1792	3	6	9	N	5					92
10	2356	N	2005	-0-	-351	-0-	2005	3			N	-0-					92
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					92
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	13	1	2057	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 28,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	12	1	6	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	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-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	N	-0-					20
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	-0-					20
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	N	-0-					20
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					20
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					20
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					20
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					20
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					20
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					20
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					20
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

01	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	13	1	1509	3	N	-0-					100
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	12	1	1361	3	N	-0-					100
03	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	13	1	1461	3	N	34					134
							37	9									
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	3			N	-0-					134
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	N	3					137
06	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1441	3	14	9	N	13					150
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					150
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					150
09	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1469	3			N	-0-					150
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	3			N	-0-					150
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1399	3			N	-0-					150
12	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	13	1	1450	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 17,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

01	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	14	1	1245	3	N	14	153	1			45
							15	9									
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	12	1	1286	3	N	-0-					45
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	14	1	1352	3	N	-0-					45
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-	22	5			23
05	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					23
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					23
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	3	22	9	N	20					43
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	3			N	-0-					43
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					43
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1316	3	19	9	N	17					60
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	3			N	-0-					60
12	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	14	1	1286	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 15,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	12	1	677	3	N	-0-					43
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	11	1	600	3	N	-0-					43
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	12	1	675	3	N	-0-					43
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	3			N	-0-					43
05	682	N	308	-0-	-374	-0-	308	3			N	-0-					43
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	3			N	-0-					43
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					43
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					43
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					43
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					43
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					43
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	12	1	610	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	13	1	1210	3	N	-0-					157
							96	4									
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	11	1	1273	3	N	-0-					157
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	13	1	1292	3	N	42					199
							46	9									
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3			N	-0-					199
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					199
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1371	3	22	9	N	20					219
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					219
08	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	3			N	-0-					219
09	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	3			N	-0-					219
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			N	-0-					219
11	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1086	3			N	-0-					219
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	13	1	1243	3	N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 15,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

	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
01	1736	N	1131	-0-	-605	-0-	14	1	1117	3	N	-0-					58
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	12	1	1002	3	N	12					70
							13	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	14	1	1082	3	N	-0-					70
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					70
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1064	3	15	9	N	14					84
06	1050	N	633	-0-	-417	-0-	624	3	9	4	N	-0-					84
07	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	3			N	-0-					84
08	1085	N	729	-0-	-356	-0-	729	3			N	-0-					84
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					84
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					84
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					84
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	14	1	815	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 10,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

	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
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	13	1	690	3	N	-0-					92
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	12	1	641	3	N	-0-					92
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	13	1	749	3	N	-0-					92
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					92
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					92
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					92
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					92
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					92
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					92
10	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					92
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					92
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	13	1	574	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

01	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	13	1	1608	2	N	-0-					142
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	12	1	1710	2	N	-0-					142
03	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	13	1	1539	2	N	7					149
							8	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					149
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					149
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					149
07	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1655	2	9	9	N	8					157
08	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	1695	2			N	-0-					157
09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2			N	-0-					157
10	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	2			N	-0-					157
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					157
*12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	13	1	2039	2	N	3					160
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

01	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	13	1	1081	3	N	-0-					144
02	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	12	1	1050	3	N	10					154
							30	4	11	9							
03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	13	1	1295	3	N	-0-					154
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					154
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1273	3	7	9	N	6					160
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					160
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					160
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					160
09	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	1255	3			N	-0-					160
10	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	3			N	-0-					160
11	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	1168	3			N	-0-					160
12	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	13	1	1241	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 14,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	13	1	637	3	N	-0-					19
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	583	3	N	-0-					19
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	13	1	1091	3	N	-0-					19
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					19
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					19
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					19
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					19
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					19
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					19
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					19
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					19
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	641	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 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
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	13 1 24 4	2034 3 1 9	N	1	176 1	10 5	121
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	12 1 100 4	1793 3	N	-0-			121
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	13 1 5 4	1823 3 26 9	N	24			145
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-			145
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1380 3	2 4	N	-0-			145
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1522 3	22 9	N	20			165
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-			165
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			165
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-			165
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			165
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			165
12	1302 N	762	-0-	-540	-0-	13 1	749 3	N	-0-			165

TOTAL GAS PROD: 20,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 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
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					10
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					10
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					10
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					10
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					10
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					10
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					10
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					10
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					10
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					10
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					10
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 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
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	13	1	520	3	N	-0-					59
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	12	1	450	3	N	-0-					59
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	13	1	483	3	N	3					62
							3	9									
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					62
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					62
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					62
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					62
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					62
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					62
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					62
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					62
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	484	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					16
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					16
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					16
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					16
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					16
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					16
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					16
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					16
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					16
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					16
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					16
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	13	1	1057	3	N	-0-			125
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	12	1	842	3	N	-0-			125
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	13	1	1008	3	N	-0-			125
04	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	3			N	-0-			125
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	915	3	2	9	N	2			127
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	3			N	-0-			127
07	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-			127
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			127
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			127
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			127
11	1140	N	823	-0-	-317	-0-	823	3			N	-0-			127
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	13	1	857	3	N	2			129
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	13	1	987	3	N	-0-			42
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	12	1	830	3	N	-0-			42
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	13	1	893	3	N	-0-			42
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			N	-0-			42
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-			42
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			42
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			42
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			42
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			42
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-			42
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	3			N	-0-			42
12	992	N	891	-0-	-101	-0-	13	1	878	3	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 11,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	13	1	328	3	N	-0-			47
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	-0-			47
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	N	-0-			47
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			47
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-			47
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-			47
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-			47
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-			47
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			47
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			47
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-			47
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	13	1	500	3	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	13	1	1364	3	N	-0-					162
02	1344	N	1151	-0-	-193	-0-	12	1	1139	3	N	-0-					162
03	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	13	1	1174	3	N	2					164
							2	9									
04	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	3			N	-0-					164
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1304	3	33	9	N	30					194
*06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			N	-0-	165	1			29
*07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					29
*08	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1325	3	4	9	N	4	4	5			29
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-	4	5			25
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					25
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					25
12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	13	1	1047	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 15,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

01	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	12	1	1141	3	N	-0-					82
02	1120	N	965	-0-	-155	-0-	11	1	932	3	N	20					102
							22	9									
03	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	12	1	1178	3	N	-0-					102
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	3	11	9	N	10					112
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					112
06	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	3			N	-0-					112
07	1240	N	913	-0-	-327	-0-	894	3	2	4	N	15					127
							17	9									
08	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-					127
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					127
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	3	9	9	N	8					135
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					135
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	12	1	1064	3	N	2					137
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					79
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-					79
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					79
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					79
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					79
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					79
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					79
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	N	3					82
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					82
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					82
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					82
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	13	1	969	3	N	-0-					84
02	924	N	762	-0-	-162	-0-	12	1	750	3	N	-0-					84
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	13	1	841	3	N	-0-					84
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-					84
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					84
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					84
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					84
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					84
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					84
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					84
11	960	N	802	-0-	-158	-0-	802	3			N	-0-					84
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	13	1	991	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	3	N	-0-					32
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	11	1	10	3	N	-0-					32
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	3	N	-0-					32
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					32
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					32
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

01	1519	N	1056	-0-	-463	-0-	13	1	1043	3	N	-0-					257
02	1176	N	1018	-0-	-158	-0-	12	1	1006	3	N	-0-					257
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	1001	3	N	-0-					257
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					257
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					257
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	13	1	844	3	N	-0-					74
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	12	1	1090	3	N	-0-					74
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	13	1	850	3	N	-0-					74
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	3			N	-0-					74
05	961	N	547	-0-	-414	-0-	547	3			N	-0-					74
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3			N	-0-					74
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	3			N	-0-					74
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					74
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					74
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					74
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-					74
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	13	1	415	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	18	1	1335	3	N	-0-					150
							30	4									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	16	1	1434	3	N	-0-					150
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	18	1	1307	3	N	-0-					150
04	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	3			N	-0-					150
05	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	1136	3	6	9	N	5					155
06	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1130	3	17	9	N	15					170
07	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1118	3	13	9	N	12					182
08	3100	N	3758	-0-	658	658	3758	3			N	-0-	2	5			180
09	1832	N	1174	-0-	-658	-0-	1166	3	8	9	N	7					187
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1148	3	8	9	N	7					194
11	1320	X	925	-0-	-395	-0-	925	3			N	-0-	150	1	5	5	39
12	1364	X	1131	-0-	-233	-0-	18	1	1099	3	N	13					52
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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
01	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1576	3	36	9	N	33					180
02	1540	N	1400	-0-	-140	-0-	1400	3			N	-0-					180
03	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	3			N	-0-					180
04	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1515	3	37	9	N	34					214
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					214
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1336	3	14	9	N	13	189	1			38
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					38
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					38
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1542	3	40	9	N	36					74
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	3			N	-0-					74
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	3			N	-0-					74
12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1197	3	14	4	N	-0-					225
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	3			N	-0-					225
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-	5	5			220
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-	3	5			217
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	3			N	-0-					217
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1220	3	4	9	N	4					221
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					221
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					221
09	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	3			N	-0-					221
10	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					221
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1130	3	70	9	N	64	204	1			81
12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 14,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	13	1	846	3	N	-0-					35
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	758	3	N	-0-					35
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	13	1	828	3	N	-0-					35
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					35
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	813	3	20	9	N	18					53
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					53
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					53
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					53
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					53
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					53
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					53
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	13	1	806	3	N	4					57
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	3	N	-0-					52
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	11	1	307	3	N	-0-					52
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					52
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					52
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					52
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					52
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					52
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					52
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					52
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					52
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					52
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	12	1	1189	3	N	-0-					27
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	11	1	1083	3	N	-0-					27
03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	12	1	1175	3	N	35					62
							39	9									
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	3			N	-0-					62
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					62
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1134	3	9	9	N	8					70
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					70
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-					70
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1128	3	41	9	N	37					107
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					107
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	3			N	-0-					107
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	12	1	1179	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-		12	1	2329	3	N	169	195	1			302
									186	9									
02	2128	N	2103	-0-		-25	-0-		11	1	2092	3	N	-0-					302
03	2356	N	2270	-0-		-86	-0-		12	1	2208	3	N	45	162	1			185
									50	9									
04	2460	N	2250	-0-		-210	-0-		2060	3	190	9	N	173					358
05	2325	N	2214	-0-		-111	-0-		2119	3	95	9	N	86	193	1			251
06	2190	N	2051	-0-		-139	-0-		2051	3			N	-0-					251
07	2325	N	2214	-0-		-111	-0-		2103	3	111	9	N	101					352
08	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-		2116	3	110	9	N	100	188	1			264
09	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-		2053	3			N	-0-					264
10	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-		2059	3	257	9	N	234	197	1			301
11	2160	N	1981	-0-		-179	-0-		1953	3	28	9	N	25	170	1			156
12	2108	N	2076	-0-		-32	-0-		12	1	2001	3	N	57					213
									63	9									

TOTAL GAS PROD: 26,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	656	-0-		-119	-0-		12	1	644	3	N	-0-					53
02	616	N	590	-0-		-26	-0-		11	1	571	3	N	7					60
									8	9									
03	688	N	688	-0-		-0-	-0-		12	1	676	3	N	-0-					60
04	668	N	668	-0-		-0-	-0-		668	3			N	-0-					60
05	651	N	622	-0-		-29	-0-		596	3	26	9	N	24					84
06	728	N	728	-0-		-0-	-0-		728	3			N	-0-					84
07	718	N	718	-0-		-0-	-0-		718	3			N	-0-					84
08	706	N	706	-0-		-0-	-0-		703	3	3	9	N	3					87
09	720	N	692	-0-		-28	-0-		692	3			N	-0-					87
10	713	N	702	-0-		-11	-0-		702	3			N	-0-					87
11	690	N	652	-0-		-38	-0-		652	3			N	-0-					87
12	713	N	642	-0-		-71	-0-		12	1	622	3	N	7					94
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	13	1	1213	3	N	-0-					62
02	1232	N	1062	-0-	-170	-0-	12	1	1050	3	N	-0-					62
03	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	13	1	1138	3	N	-0-					62
04	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	1063	3	8	9	N	7					69
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					69
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	992	3			N	-0-					69
07	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3			N	-0-					69
08	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	3			N	-0-					69
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	3			N	-0-					69
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	985	3	17	9	N	15					84
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					84
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	13	1	1037	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 12,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 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
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	13	1	1323	3	N	-0-			5
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	12	1	1142	3	N	-0-			5
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	13	1	1345	3	N	-0-			5
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			5
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			5
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	3			N	-0-			5
07	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	3			N	-0-			5
08	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	3			N	-0-			5
09	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	1095	3			N	-0-			5
10	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-			5
11	1050	N	818	-0-	-232	-0-	818	3			N	-0-			5
12	1147	N	917	-0-	-230	-0-	13	1	904	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					20
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					20
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

01	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-					25
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	12	1	256	3	N	-0-					25
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	3	N	-0-					25
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					25
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					25
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					25
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					25
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					25
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					25
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					25
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	13	1	1540	3	N	-0-					129
02	1624	N	1219	-0-	-405	-0-	12	1	1207	3	N	-0-					129
03	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	13	1	1762	3	N	1					130
							1	9									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					130
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					130
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					130
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					130
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					130
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					130
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					130
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					130
*12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	13	1	2003	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 22,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	3	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	14	1	342	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	13	1	660	3	N	-0-					137
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	585	3	N	-0-					137
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	13	1	662	3	N	-0-					137
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					137
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					137
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					137
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					137
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					137
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					137
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					137
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					137
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	13	1	623	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	12	1	4068	3	N	-0-					252
02	3864	X	3798	-0-	-66	-0-	11	1	3787	3	N	-0-					252
03	4619	X	4153	-0-	-466	-0-	12	1	4045	3	N	87					339
							96	9									
04	4470	X	3869	-0-	-601	-0-	3851	3	18	9	N	16	180	1			175
05	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3889	3			N	-0-					175
06	4080	X	3810	-0-	-270	-0-	3810	3			N	-0-					175
07	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	4027	3	19	9	N	17					192
08	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3908	3			N	-0-					192
09	3870	X	3776	-0-	-94	-0-	3776	3			N	-0-					192
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3858	3	76	9	N	69					261
11	3930	X	3625	-0-	-305	-0-	3625	3			N	-0-					261
12	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	12	1	3752	3	N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 46,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	3	N	-0-					54
02	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	114	1	1740	3	N	50					104
							55	9									
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	126	1	2434	3	N	-0-					104
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	111	1	2566	3	N	-0-					104
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	114	1	2745	3	N	80					184
							88	9									
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	111	1	2689	3	N	-0-					184
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	114	1	2595	3	N	-0-					184
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	114	1	2484	3	N	57	189	1			52
							63	9									
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	111	1	2453	3	N	-0-					52
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2254	3	N	-0-					52
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	111	1	1922	3	N	-0-					52
*12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	126	1	2597	3	N	50					102
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 30,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

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
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	13	1	917	3	N	-0-					87
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	12	1	761	3	N	-0-					87
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	13	1	666	3	N	-0-					87
04	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	3			N	-0-					87
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					87
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					87
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					87
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					87
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					87
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	3	9	9	N	8					95
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					95
12	930	N	834	-0-	-96	-0-	13	1	821	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

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
01	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	13	1	2398	3	N	-0-					20
02	2324	N	2120	-0-	-204	-0-	11	1	2109	3	N	-0-					20
03	2449	N	2397	-0-	-52	-0-	13	1	2384	3	N	-0-					20
04	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	3			N	-0-					20
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2403	3	1	4	N	-0-					20
06	2310	N	2205	-0-	-105	-0-	2205	3			N	-0-					20
07	2325	N	1846	-0-	-479	-0-	1846	3			N	-0-					20
08	2418	N	1773	-0-	-645	-0-	1773	3			N	-0-					20
09	2220	N	1786	-0-	-434	-0-	1786	3			N	-0-					20
10	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3			N	-0-					20
11	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1585	3			N	-0-					20
12	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	13	1	1772	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 24,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

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
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	94	1	2523	3	N	-0-					104
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	85	1	1891	3	N	-0-					104
03	1116	N	426	-0-	-690	-0-	94	1	330	3	N	1					105
							1	4	1	9							
04	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	79	1	2182	3	N	-0-					105
							104	4									
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	82	1	2170	3	N	-0-					105
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	79	1	1641	3	N	-0-					105
07	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	82	1	2279	3	N	-0-					105
08	2263	N	1914	-0-	-349	-0-	82	1	1832	3	N	-0-					105
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	3	N	19					124
							21	9									
10	2356	N	1403	-0-	-953	-0-	82	1	1320	3	N	1					125
							1	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	79	1	1894	3	N	-0-					125
12	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	94	1	2066	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 23,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	3	N	-0-					42
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	12	1	478	3	N	-0-					42
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	555	3	N	6					48
							7	9									
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					48
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					48
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					48
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					48
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					48
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	517	3	2	9	N	2					50
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					50
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					50
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	13	1	485	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	135	1	142	3	N	-0-					20
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	122	1	98	3	N	-0-					20
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	135	1	117	3	N	-0-					20
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	131	1	104	3	N	-0-					20
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	135	1	117	3	N	-0-					20
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	131	1	110	3	N	-0-					20
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	135	1	115	3	N	-0-					20
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	135	1	115	3	N	-0-					20
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	131	1	153	3	N	-0-					20
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	135	1	114	3	N	-0-					20
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	131	1	100	3	N	-0-					20
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	135	1	95	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	13	1	1064	3	N	-0-					115
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	11	1	973	3	N	-0-					115
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	13	1	1047	3	N	-0-					115
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					115
05	1085	N	51	-0-	-1034	-0-	51	3			N	-0-	10	5			105
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					105
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	3			N	-0-					105
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1139	3	66	4	N	70					175
							77	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					175
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	3	14	9	N	13	176	1			12
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	13	1	1177	3	N	13					25
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	469	-0-	-523	-0-	13	1	456	3	N	-0-					40
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-	5	5			35
							964	4									
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35
04	960	X	470	-0-	-490	-0-	470	3			N	-0-					35
05	992	N	492	-0-	-500	-0-	492	3			N	-0-					35
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					35
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					35
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					35
09	330	N	40	-0-	-290	-0-	40	3			N	-0-					35
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					35
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					35
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	373	-0-	-247	-0-	13	1	357	3	N	3					95
							3	9									
02	532	N	336	-0-	-196	-0-	12	1	324	3	N	-0-					95
03	558	N	358	-0-	-200	-0-	13	1	345	3	N	-0-					95
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	318	3	39	9	N	35					130
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					130
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					130
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					130
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	523	3	31	4	N	-0-					130
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					130
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					130
11	540	N	292	-0-	-248	-0-	292	3			N	-0-					130
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	13	1	292	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					87
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			N	-0-					87
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					87
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					87
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					87
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	3					90
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					90
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					90
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					90
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					90
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					90
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	12	1	545	3	N	-0-					39
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	11	1	582	3	N	-0-					39
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	12	1	606	3	N	38					77
							42	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					77
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					77
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	3	3	9	N	3					80
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					80
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					80
09	960	N	642	-0-	-318	-0-	620	3	22	9	N	20					100
10	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	3			N	-0-					100
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	541	3	15	9	N	14					114
12	651	N	572	-0-	-79	-0-	12	1	560	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					99
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					99
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	156	3	22	9	N	20					119
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					119
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					119
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	162	3	3	9	N	3					122
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					122
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					122
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	156	3	2	9	N	2					124
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					124
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					124
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	94	1	2396	3	N	25					159
							28	9									
02	2800	N	2824	-0-	24	24	85	1	2739	3	N	-0-					159
03	2779	N	2755	-0-	-24	-0-	94	1	2661	3	N	-0-					159
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	79	1	2467	3	N	21					180
							23	9									
05	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	82	1	2424	3	N	-0-					180
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	79	1	2297	3	N	-0-					180
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	82	1	2316	3	N	1	7	5			174
							1	9									
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	82	1	2229	3	N	-0-					174
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	79	1	2099	3	N	-0-					174
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	82	1	2052	3	N	9	165	1			18
							10	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	79	1	1246	3	N	-0-					18
12	1116	N	941	-0-	-175	-0-	94	1	847	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	13	1	322	3	N	-0-					48
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	12	1	287	3	N	-0-					48
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	N	-0-					48
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					48
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					48
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					48
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					48
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					48
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					48
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					48
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					48
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	11	1	6033	3	N	-0-					279
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	10	1	5508	3	N	-0-					279
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	11	1	4512	3	N	161	194	1			246
							177	9									
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5370	3	7	9	N	6	180	1			72
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					72
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6335	3	275	9	N	250					322
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6593	3	94	9	N	85	388	1			19
08	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6436	3	79	9	N	72					91
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					91
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6251	3	256	9	N	233					324
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6122	3	63	9	N	57	176	1			205
*12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	11	1	6275	3	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 72,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	12	1	979	3	N	-0-					164
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	11	1	871	3	N	-0-					164
03	1085	N	887	-0-	-198	-0-	12	1	820	3	N	50					214
							55	9									
04	960	N	796	-0-	-164	-0-	796	3			N	-0-					214
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	852	3	6	9	N	5					219
06	870	N	818	-0-	-52	-0-	812	3	6	9	N	5					224
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	734	3	1	9	N	1	188	1			37
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					37
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	687	3			N	-0-					37
10	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					37
11	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	3			N	-0-					37
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	12	1	722	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	14	1	1252	3	N	30					149
							33	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	12	1	1185	3	N	-0-					149
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	14	1	1301	3	N	-0-					149
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	3			N	-0-					149
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1210	3	34	9	N	31					180
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1168	3	22	9	N	20					200
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-	20	5			180
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1291	3	32	9	N	29	153	1			56
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					56
10	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1149	3	15	9	N	14					70
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-					70
12	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	14	1	1118	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	12	1	462	3	N	-0-					82
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	11	1	412	3	N	-0-					82
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	464	3	N	-0-					82
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					82
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					82
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					82
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					82
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					82
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					82
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					82
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					82
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	12	1	411	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1	1	3206	2	N	-0-					164
02	2632	X	2439	-0-	-193	-0-	1	1	2432	2	N	5					169
							6	9									
03	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	1	1	2368	2	N	-0-					169
04	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	2915	2			N	-0-					169
05	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2831	2	50	9	N	45					214
06	3030	X	2253	-0-	-777	-0-	2252	2	1	9	N	1	193	1			22
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					22
08	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	2784	2			N	-0-					22
09	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	2605	2			N	-0-					22
10	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3028	2			N	-0-					22
11	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2881	2			N	-0-					22
12	3131	X	2878	-0-	-253	-0-	1	1	2877	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 33,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3286	X	2934	-0-	-352	-0-	2934	3			N	-0-	195	1	5	5	208
02	2856	X	2629	-0-	-227	-0-	2588	3	41	4	N	-0-					208
03	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	2963	3	43	9	N	39					247
04	3090	X	2758	-0-	-332	-0-	2758	3			N	-0-					247
05	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2935	3			N	-0-					247
06	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	2772	3	66	9	N	60					307
07	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2802	3			N	-0-					307
08	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	2899	3			N	-0-					307
09	2850	X	2849	-0-	-1	-0-	2849	3			N	-0-					307
10	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2835	3	31	9	N	28	182	1			153
11	2850	X	2635	-0-	-215	-0-	2635	3			N	-0-					153
12	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 33,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

01	775	N	640	-0-	-135	-0-	13	1	597	3	N	-0-					60
							30	4									
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	11	1	514	3	N	-0-					60
							11	4									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	13	1	704	3	N	19					79
							21	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					79
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	471	3	6	9	N	5					84
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	3			N	-0-					84
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					84
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	N	5					89
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					89
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					89
11	660	N	338	-0-	-322	-0-	338	3			N	-0-					89
12	682	N	274	-0-	-408	-0-	13	1	254	3	N	6					95
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	454	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	428	3	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	13	1	900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 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
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	14	1	1110	3	N	-0-					50
							45	4									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	12	1	907	3	N	-0-					50
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	14	1	956	3	N	-0-					50
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					50
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	948	3	6	9	N	5					55
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					55
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					55
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					55
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	N	5					60
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					60
11	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	3			N	-0-					60
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	14	1	888	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	290	-0-	-175	-0-	13	1	277	3	N	-0-					8
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					8
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	3	N	-0-					8
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					8
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					8
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					8
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					8
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					8
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					8
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					8
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					8
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	13	1	398	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 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
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	13	1	2174	3	N	-0-					82
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	1924	3	N	-0-					82
03	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	13	1	2098	3	N	-0-					82
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	2028	3			N	-0-					82
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2205	3	77	9	N	70					152
06	2040	N	1725	-0-	-315	-0-	1725	3			N	-0-					152
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2057	3	44	9	N	40					192
08	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	1956	3			N	-0-					192
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					192
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					192
11	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	3			N	-0-					192
12	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	13	1	2101	3	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 24,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	14	1	986	3	N	-0-					97
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	823	3	N	-0-					97
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	14	1	889	3	N	-0-					97
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	835	3			N	-0-					97
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					97
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					97
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					97
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	849	3	22	9	N	20					117
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					117
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					117
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					117
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	14	1	799	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

01	636	N	636	-0-	-0-		-0-	13	1	623	3	N	-0-					100
02	581	N	581	-0-	-0-		-0-	11	1	570	3	N	-0-					100
03	656	N	656	-0-	-0-		-0-	13	1	643	3	N	-0-					100
04	630	N	609	-0-	-21		-0-	609	3			N	-0-					100
05	651	N	625	-0-	-26		-0-	625	3			N	-0-					100
06	630	N	611	-0-	-19		-0-	611	3			N	-0-					100
07	633	N	633	-0-	-0-		-0-	633	3			N	-0-					100
08	635	N	635	-0-	-0-		-0-	635	3			N	-0-					100
09	621	N	621	-0-	-0-		-0-	621	3			N	-0-					100
10	763	N	763	-0-	-0-		-0-	763	3			N	-0-					100
11	971	N	971	-0-	-0-		-0-	971	3			N	-0-					100
12	651	N	639	-0-	-12		-0-	12	1	627	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

01	1216	N	1216	-0-	-0-		-0-	12	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-		-0-	11	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-		-0-	12	1	1342	3	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-		-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1184	-0-	-211		-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1077	-0-	-243		-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1154	-0-	-148		-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-		-0-	1157	3	174	9	N	158					158
09	1142	N	1142	-0-	-0-		-0-	1138	3	4	9	N	4					162
10	1160	N	1160	-0-	-0-		-0-	1160	3			N	-0-					162
11	1290	N	1095	-0-	-195		-0-	1076	3	19	9	N	17					179
12	1178	N	1131	-0-	-47		-0-	12	1	1119	3	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 14,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	12	1	506	3	N	-0-					132
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	11	1	455	3	N	-0-					132
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	12	1	488	3	N	-0-					132
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					132
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					132
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					132
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					132
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	3	6	9	N	5					137
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					137
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					137
11	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					137
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	12	1	490	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

MO	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
01	1054	N	706	-0-	-348	-0-	13	1	693	3	N	-0-					150
02	952	N	777	-0-	-175	-0-	12	1	765	3	N	-0-					150
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	13	1	837	3	N	15					165
							17	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					165
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					165
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					165
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					165
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					165
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					165
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					165
11	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	3			N	-0-					165
12	1085	N	957	-0-	-128	-0-	13	1	936	3	N	7					172
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

MO	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
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	14	1	930	3	N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	12	1	830	3	N	-0-					-0-
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	14	1	912	3	N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	898	3	77	9	N	70					70
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					70
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	3			N	-0-					70
12	1023	N	890	-0-	-133	-0-	14	1	876	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 10,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

MO	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
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	12	1	323	3	N	-0-					150
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	N	-0-					150
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	N	-0-					150
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					150
05	403	N	111	-0-	-292	-0-	111	3			N	-0-					150
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					150
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					150
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					150
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					150
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					150
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					150
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

	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
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	13	1	588	3	N	-0-					160
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	N	-0-					160
03	651	N	111	-0-	-540	-0-	13	1	98	3	N	-0-					160
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					160
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					160
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					160
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					160
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					160
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					160
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					160
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					160
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	13	1	595	3	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

	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
01	2418	X	503	-0-	-1915	-0-	127	1	376	3	N	-0-					28
02	2184	X	271	-0-	-1913	-0-	115	1	156	3	N	-0-					28
03	2418	X	1532	-0-	-886	-0-	127	1	1405	3	N	-0-					28
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	111	1	5603	3	N	-0-					28
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	114	1	4220	3	N	-0-					28
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	111	1	3645	3	N	-0-					28
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	114	1	3678	3	N	-0-					28
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	114	1	3228	3	N	-0-					28
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	111	1	3033	3	N	-0-					28
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	114	1	2569	3	N	-0-					28
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	111	1	2406	3	N	-0-					28
*12	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	2766	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 34,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	10	1	1538	3	N	-0-			53
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	12	1	884	3	N	-0-			53
							103	4							
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	13	1	1098	3	N	-0-			53
04	1140	N	945	-0-	-195	-0-	941	3	4	9	N	4			57
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-			57
06	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-			57
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-			57
08	1054	N	81	-0-	-973	-0-	81	3			N	-0-			57
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-			57
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			57
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			57
12	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	13	1	1036	3	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 12,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	13	1	454	3	N	-0-			20
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	410	3	N	-0-			20
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	3	N	-0-			20
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			20
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-			20
06	450	N	160	-0-	-290	-0-	160	3			N	-0-			20
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-			20
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			20
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			20
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-			20
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			20
12	496	N	225	-0-	-271	-0-	13	1	212	3	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-			-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	3			N	-0-			-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-			-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-			-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-			-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					42
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					42
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					42
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					42
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					42
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					42
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					42
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					42
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					42
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					42
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					42
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-					137
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	12	1	150	3	N	-0-					137
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-					137
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					137
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					137
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					137
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	155	3	30	9	N	27					164
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					164
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					164
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					164
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					164
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	12	1	303	3	N	-0-					130
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	11	1	295	3	N	-0-					130
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	12	1	326	3	N	-0-					130
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					130
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					130
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					130
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					130
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					130
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					130
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					130
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					130
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	13	1	1521	3	N	-0-					114
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	12	1	1307	3	N	-0-					114
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	13	1	1536	3	N	-0-					114
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1458	3	29	9	N	26					140
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1332	3	44	9	N	40					180
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					180
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					180
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					180
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					180
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					180
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					180
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	13	1	1427	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 17,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	13	1	1067	3	N	-0-					52
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	12	1	944	3	N	-0-					52
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	13	1	1089	3	N	17					69
							19	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					69
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					69
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					69
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					69
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	3	12	9	N	11					80
09	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	3			N	-0-					80
10	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1037	3	2	9	N	2					82
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3			N	-0-					82
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	13	1	1093	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-					33
02	560	N	288	-0-	-272	-0-	11	1	277	3	N	-0-					33
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	12	1	292	3	N	-0-					33
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					33
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					33
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					33
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					33
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					33
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					33
10	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	3			N	-0-					33
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					33
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					84
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					84
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					84
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					84
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					84
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	3			N	-0-					84
10	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					84
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					84
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

01	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	1			N	-0-					90
02	280	N	74	-0-	-206	-0-	11	1	63	3	N	-0-					90
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	12	1	194	3	N	-0-					90
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					90
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					90
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					90
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					90
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					90
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					90
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					90
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					90
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	12	1	283	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	14	1	933	3	N	20					98
							22	9									
02	896	N	870	-0-	-26	-0-	12	1	858	3	N	-0-					98
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	14	1	982	3	N	-0-					98
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	924	3	52	9	N	47					145
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					145
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					145
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			N	-0-					145
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					145
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					145
10	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					145
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	904	3	4	9	N	4					149
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	14	1	937	3	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
01	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	13	1	1072	3	N	-0-					74
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	12	1	948	3	N	-0-					74
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	13	1	941	3	N	-0-					74
							7	4									
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					74
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					74
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					74
07	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					74
08	1395	N	847	-0-	-548	-0-	847	3			N	-0-					74
09	1110	N	970	-0-	-140	-0-	970	3			N	-0-					74
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					74
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					74
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 13,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	14	1	909	3	N	27	190	1			44
							30	9									
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	12	1	871	3	N	-0-					44
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	14	1	1045	3	N	-0-					44
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	990	3	28	9	N	25					69
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	897	3	14	9	N	13					82
06	1020	N	878	-0-	-142	-0-	878	3			N	-0-					82
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					82
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					82
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					82
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					82
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					82
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	14	1	961	3	N	10					92
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					147
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					147
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	5	1	616	3	N	-0-					147
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	511	3	238	4	N	-0-					147
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	439	3	28	9	N	25					172
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3			N	-0-					172
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	3			N	-0-					172
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	390	3	67	4	N	7					179
							8	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					179
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					179
11	450	N	344	-0-	-106	-0-	338	3	6	4	N	-0-	158	1	1	5	20
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	N	12					32
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	13	1	1146	3	N	-0-					38
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	12	1	1047	3	N	-0-					38
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	13	1	1209	3	N	-0-					38
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					38
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					38
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	3			N	-0-					38
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					38
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					38
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	3			N	-0-					38
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					38
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			N	-0-					38
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	13	1	1107	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	13	1	958	3	N	-0-					23
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	12	1	875	3	N	-0-					23
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	13	1	936	3	N	-0-					23
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					23
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					23
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					23
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-					23
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					23
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	3	10	9	N	9					32
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					32
11	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					32
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	13	1	1089	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	14	1	3303	3	N	-0-					190
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	13	1	2323	3	N	-0-					190
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	14	1	2330	3	N	-0-	151	1	21	5	18
04	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					18
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					18
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					18
07	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					18
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					18
09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					18
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					18
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					18
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	14	1	2160	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	13	1	1719	3	N	-0-					-0-
							97	4									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	12	1	1294	3	N	7					7
							8	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	13	1	1475	3	N	-0-					7
04	1740	N	1411	-0-	-329	-0-	1411	3			N	-0-					7
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	3			N	-0-					7
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1409	3			N	-0-					7
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-					7
08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-					7
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	3			N	-0-					7
10	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	3			N	-0-					7
11	1410	N	1105	-0-	-305	-0-	1105	3			N	-0-					7
12	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	13	1	1341	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	3	N	-0-					20
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	12	1	429	3	N	-0-					20
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	13	1	492	3	N	-0-					20
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					20
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					20
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					20
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					20
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					20
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	489	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	13	1	1176	3	N	-0-					33
02	1176	N	1101	-0-	-75	-0-	12	1	1089	3	N	-0-					33
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	13	1	1191	3	N	10					43
							11	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					43
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					43
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					43
07	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	3			N	-0-					43
08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-					43
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	3			N	-0-					43
10	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	3			N	-0-					43
11	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	1145	3			N	-0-					43
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	13	1	1224	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	14	1	522	3	N	-0-					75
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	12	1	497	3	N	-0-					75
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	14	1	493	3	N	-0-					75
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					75
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					75
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					75
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					75
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					75
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					75
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					75
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					75
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	14	1	568	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	47	197	1			32
							52	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					32
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					32
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			N	-0-					32
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					32
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					32
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					32
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					32
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					32
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					32
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					32
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 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
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	14	1	1023	3	N	-0-					152
02	924	N	858	-0-	-66	-0-	12	1	830	3	N	-0-					152
							16	4									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	14	1	995	3	N	-0-					152
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					152
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	992	3	22	9	N	20					172
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					172
07	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	3			N	-0-					172
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1000	3	8	9	N	7					179
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					179
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					179
*11	990	N	942	-0-	-48	-0-	938	3	4	9	N	4	150	1			33
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	14	1	965	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 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
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	13	1	516	3	N	-0-					28
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	11	1	464	3	N	-0-					28
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	N	-0-					28
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					28
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					28
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	3			N	-0-					28
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					28
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					28
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					28
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					28
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					28
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	12	1	1146	3	N	-0-					55
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	11	1	1078	3	N	-0-					55
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	12	1	1112	3	N	15					70
							17	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					70
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1186	3	41	9	N	37					107
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					107
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					107
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1199	3	17	9	N	15					122
09	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					122
10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	3			N	-0-					122
11	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	3			N	-0-					122
12	1147	N	908	-0-	-239	-0-	12	1	896	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	992	N	780	-0-	-212	-0-	12	1	768	3	N	-0-					112
02	980	N	629	-0-	-351	-0-	11	1	618	3	N	-0-	15	5			97
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	12	1	795	3	N	-0-					97
							9	4									
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					97
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					97
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					97
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					97
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					97
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					97
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					97
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					97
12	961	N	12	-0-	-949	-0-	12	1			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 9,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	13	1	401	3	N	-0-					30
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	12	1	361	3	N	-0-					30
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	13	1	448	3	N	-0-					30
							4	4									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	4	N	-0-					30
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	4	N	-0-					30
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					30
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					30
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					30
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					30
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					30
11	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	3			N	-0-					30
12	589	N	13	-0-	-576	-0-	13	1			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	13	1	462	3	N	-0-					87
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	3	N	-0-					87
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	517	3	N	-0-					87
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					87
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					87
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					87
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					87
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					87
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					87
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					87
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					87
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	13	1	632	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	13	1	448	3	N	-0-					13
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	12	1	405	3	N	-0-					13
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	13	1	432	3	N	-0-					13
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					13
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					13
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					13
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					13
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					13
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					13
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					13
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					13
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					87
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					87
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					87
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					87
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					87
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					87
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					87
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					87
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					87
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					87
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					87
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	3	N	-0-					55
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	12	1	414	3	N	-0-					55
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	13	1	458	3	N	-0-					55
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					55
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					55
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					55
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					55
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					55
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					55
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					55
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					55
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	13	1	654	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					57
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	3	N	-0-					57
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	N	-0-					57
							5	4									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					57
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					57
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					57
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					57
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					57
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					57
10	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					57
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			N	-0-					57
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	693	-0-	-51	-0-	13	1	680	3	N	-0-					149
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	12	1	631	3	N	-0-					149
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	13	1	759	3	N	-0-					149
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					149
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					149
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					149
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					149
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					149
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					149
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					149
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					149
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	741	3	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	484	3	N	-0-					12
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	3	N	-0-					12
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	13	1	397	3	N	-0-					12
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	460	3	46	4	N	-0-					12
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					12
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					12
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					12
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					12
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					12
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					12
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					12
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	13	1	470	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					43
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-					43
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					43
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	237	3	19	9	N	17					60
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					60
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					60
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					60
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					60
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					60
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					60
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					60
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

01	961	N	941	-0-	-20	-0-	13	1	928	3	N	-0-					74
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	12	1	843	3	N	5					79
							6	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	13	1	924	3	N	-0-					79
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					79
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	929	3	12	9	N	11					90
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	3			N	-0-					90
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					90
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	920	3	19	9	N	17					107
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					107
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					107
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					107
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	13	1	866	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	3	N	-0-					60
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	11	1	63	3	N	-0-					60
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-					60
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					60
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	40	5			20
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	72	3	72	9	N	65					85
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					85
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					85
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					85
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					85
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					85
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	N	-0-					23
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	319	3	N	-0-					23
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
04	390	N	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-					23
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					23
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					23
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					23
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	395	3	8	9	N	7					30
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-	2	5			28
10	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					28
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					28
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	13	1	357	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					130
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-					130
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					130
04	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					130
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					130
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					130
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					130
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	521	3	6	9	N	5					135
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					135
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					135
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					135
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	13	1	519	3	N	-0-					28
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	N	-0-					28
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	13	1	587	3	N	-0-					28
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					28
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	428	3	13	9	N	12					40
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					40
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					40
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					40
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					40
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					40
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					40
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	13	1	541	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	12	1	885	3	N	-0-					95
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	11	1	816	3	N	-0-					95
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	12	1	880	3	N	-0-					95
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					95
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	874	3	28	9	N	25					120
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					120
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					120
08	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					120
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					120
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					120
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					120
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	12	1	842	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	884	-0-	-108	-0-	13	1	871	3	N	-0-					112
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	12	1	723	3	N	-0-					112
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	13	1	893	3	N	20					132
							22	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					132
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	836	3	39	4	N	-0-					132
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	3			N	-0-					132
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					132
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					132
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					132
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					132
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					132
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	13	1	759	3	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-					89
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	12	1	217	3	N	-0-					89
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	N	-0-					89
04	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	3			N	-0-					89
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					89
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					89
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	3	N	-0-					37
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	467	3	N	-0-					37
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	521	3	N	5					42
							6	9									
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					42
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					42
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					42
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					42
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					42
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	N	3					45
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					45
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					45
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	13	1	510	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

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
01	899	N	825	-0-		-74	-0-	12	1	777	3	N	-0-					132
								36	4									
02	849	N	849	-0-		-0-	-0-	11	1	819	3	N	17					149
								19	9									
03	992	N	909	-0-		-83	-0-	12	1	890	3	N	6					155
								7	9									
04	856	N	856	-0-		-0-	-0-	856	3			N	-0-					155
05	930	N	880	-0-		-50	-0-	880	3			N	-0-					155
06	884	N	884	-0-		-0-	-0-	862	3	22	9	N	20					175
07	928	N	928	-0-		-0-	-0-	889	3	39	9	N	35	187	1			23
08	883	N	883	-0-		-0-	-0-	883	3			N	-0-					23
09	870	N	846	-0-		-24	-0-	846	3			N	-0-					23
10	930	N	869	-0-		-61	-0-	869	3			N	-0-					23
11	840	N	830	-0-		-10	-0-	830	3			N	-0-					23
12	868	N	868	-0-		-0-	-0-	12	1	856	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	32	-0-	-123	-0-	12	1	20	3	N	-0-					55
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					55
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

01	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	3	N	-0-					144
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					144
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	281	3	N	5					149
							6	9									
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					149
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					149
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	198	3	22	9	N	20					169
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					169
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					169
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	277	3	18	9	N	16	168	1			17
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					17
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					17
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	14	1	1186	3	N	-0-					79
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	12	1	1026	3	N	-0-					79
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	14	1	1176	3	N	68					147
							75	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					147
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					147
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					147
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					147
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					147
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					147
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					147
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	3			N	-0-					147
12	1209	N	449	-0-	-760	-0-	14	1	435	3	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	13	1	469	3	N	-0-					82
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	11	1	413	3	N	-0-					82
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	13	1	458	3	N	-0-					82
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					82
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					82
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					82
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					82
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					82
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					82
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					82
11	390	N	132	-0-	-258	-0-	132	3			N	-0-					82
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	894	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	N	-0-					20
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	N	-0-					20
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	N	-0-					20
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					20
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					20
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					20
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					20
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					20
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	13	1	1178	3	N	-0-					48
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	12	1	1099	3	N	-0-					48
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	3	N	-0-					48
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					48
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					48
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					48
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					48
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					48
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					48
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	3			N	-0-					48
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-					48
12	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	13	1	1169	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 14,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

01	620	N	564	-0-	-56	-0-	13	1	551	3	N	-0-					189
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	12	1	410	3	N	-0-					189
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	13	1	422	3	N	10					199
							11	9									
04	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	3			N	-0-					199
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	468	3	23	4	N	-0-	175	1			24
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					24
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					24
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	466	3	8	9	N	7					31
09	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	3			N	-0-					31
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					31
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					31
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

	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
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	12	1	560	3	N	-0-					122
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	11	1	493	3	N	-0-					122
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	12	1	555	3	N	-0-					122
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					122
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					122
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					122
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					122
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	3			N	-0-					122
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					122
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					122
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					122
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	12	1	488	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

	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
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	14	1	741	3	N	-0-					37
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	12	1	682	3	N	-0-					37
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	14	1	629	3	N	1					38
							1	9									
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					38
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					38
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					38
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					38
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					38
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					38
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					38
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					38
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	14	1	1181	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	13	1	580	3	N	-0-					45
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	N	-0-					45
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	13	1	580	3	N	-0-					45
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					45
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					45
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					45
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					45
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					45
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					45
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					45
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					45
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	13	1	431	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	14	1	1064	3	N	-0-					17
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	12	1	977	3	N	-0-					17
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	14	1	1075	3	N	11					28
							12	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					28
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					28
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1051	3	11	9	N	10					38
07	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3			N	-0-					38
08	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					38
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					38
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					38
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					38
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	14	1	1023	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	14	1	423	3	N	3					92
							3	9									
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	12	1	378	3	N	-0-					92
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	14	1	406	3	N	-0-					92
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	417	3	2	9	N	2					94
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					94
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					94
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1					95
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					95
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					95
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					95
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					95
12	496	N	48	-0-	-448	-0-	2	1	46	3	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-	69	5			15
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					15
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	13	1	251	3	N	-0-					15
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					15
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					15
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					15
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					15
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					15
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					15
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					15
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					15
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					60
03	589	N	16	-0-	-573	-0-	14	1	2	3	N	-0-					60
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					60
05	651	N	4	-0-	-647	-0-	4	3			N	-0-					60
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					60
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					60
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					60
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					60
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	13	1	814	3	N	-0-					97
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	11	1	387	3	N	-0-					97
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	13	1	481	3	N	7					104
							8	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					104
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					104
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	3	6	9	N	5					109
07	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					109
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					109
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					109
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					109
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					109
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	13	1	597	3	N	3					112
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	13	1	1565	3	N	-0-					201
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	12	1	2707	3	N	-0-					201
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	13	1	1413	3	N	-0-					201
04	1530	N	1166	-0-	-364	-0-	1161	3	5	4	N	-0-					201
05	2077	N	1158	-0-	-919	-0-	1158	3			N	-0-					201
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1274	3	3	4	N	5					206
							6	9									
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1212	3	29	9	N	26					232
08	1147	N	772	-0-	-375	-0-	728	3	44	9	N	40					272
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	3	6	9	N	5					277
10	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1005	3	99	9	N	90	202	1			165
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					165
12	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	13	1	1310	3	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	992	N	833	-0-	-159	-0-	12	1	821	3	N	-0-					72
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	11	1	731	3	N	12					84
							13	9									
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	12	1	733	3	N	-0-					84
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					84
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	894	3	39	9	N	35					119
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	661	3	2	4	N	5					124
							6	9									
07	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			N	-0-					124
08	930	N	154	-0-	-776	-0-	154	3			N	-0-					124
09	660	N	40	-0-	-620	-0-	40	3			N	-0-					124
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					124
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					124
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

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
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	13	1	2667	3	N	-0-					155
02	2800	N	4389	-0-	1589	1589	12	1	4355	3	N	20					175
							22	9									
03	3100	N	5018	-0-	1918	3507	13	1	5005	3	N	-0-					175
04	3000	N	4382	-0-	1382	4889	4382	3			N	-0-					175
05	9456	X	4567	-0-	-4889	-0-	4539	3	28	9	N	25					200
06	2460	X	2137	-0-	-323	-0-	2136	3	1	9	N	1	179	1	5	5	17
07	2542	X	2198	-0-	-344	-0-	2198	3			N	-0-					17
08	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	2269	3	3	9	N	3					20
09	2460	X	2133	-0-	-327	-0-	2133	3			N	-0-					20
10	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2166	3			N	-0-					20
11	2190	X	2066	-0-	-124	-0-	2066	3			N	-0-					20
12	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	13	1	2030	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 36,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	14	1	1104	3	N	-0-					167
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	12	1	1021	3	N	-0-					167
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	14	1	1067	3	N	-0-	5	5			162
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					162
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1127	3	25	9	N	23					185
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					185
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					185
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1082	3	17	9	N	15	182	1			18
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					18
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					18
11	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					18
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	14	1	1091	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	930	N	781	-0-	-149	-0-	12	1	769	3	N	-0-					53
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	11	1	669	3	N	-0-					53
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	12	1	811	3	N	-0-					53
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					53
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					53
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					53
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					53
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					53
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					53
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					53
11	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			N	-0-					53
12	868	N	733	-0-	-135	-0-	12	1	721	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 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
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	13	1	847	3	N	-0-					137
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	12	1	754	3	N	-0-					137
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	13	1	811	3	N	-0-					137
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					137
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					137
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	758	3	2	9	N	2					139
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					139
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					139
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					139
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					139
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					139
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	13	1	765	3	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	13	1	859	3	N	-0-					145
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	12	1	679	3	N	9					154
							10	9									
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	13	1	753	3	N	-0-					154
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	3			N	-0-					154
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					154
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					154
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					154
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					154
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					154
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					154
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					154
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	13	1	714	3	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 8,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

	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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					30
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					30
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					30
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-					30
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					30
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					30
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					30
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					30
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					30
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					30
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

	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
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	768	3	N	-0-					35
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	12	1	751	3	N	-0-					35
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	13	1	890	3	N	5					40
							6	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					40
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	3	6	9	N	5					45
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					45
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					45
08	1023	N	387	-0-	-636	-0-	387	3			N	-0-					45
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					45
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					45
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					45
12	1116	N	927	-0-	-189	-0-	13	1	914	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	13	1	783	3	N	-0-					42
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	12	1	713	3	N	6					48
							7	9									
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	13	1	773	3	N	-0-					48
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					48
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					48
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					48
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					48
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					48
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					48
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					48
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					53
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	13	1	737	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 9,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	13	1	1271	3	N	-0-					67
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	3	N	-0-					67
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	13	1	1182	3	N	-0-					67
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					67
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	3			N	-0-					67
06	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	3			N	-0-					67
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					67
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					67
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					67
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					67
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3			N	-0-					67
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	13	1	1190	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					43
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					43
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					43
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					43
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	3	N	-0-					53
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	12	1	443	3	N	-0-					53
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	13	1	538	3	N	-0-					53
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					53
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					53
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					53
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					53
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					53
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					53
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					53
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					53
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	13	1	463	3	N	-0-					42
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	3	N	-0-					42
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	13	1	460	3	N	-0-					42
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					42
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	399	3	1	4	N	-0-					42
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	3			N	-0-					42
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					42
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					42
09	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	3			N	-0-					42
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					42
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	23	-0-	-225	-0-	13	1	1	3	N	8					28
							9	9									
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	12	1	9	3	N	-0-					28
03	248	N	43	-0-	-205	-0-	13	1	30	3	N	-0-					28
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					28
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					28
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					28
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					28
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					28
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					28
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	N	2					30
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					30
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	13	1	1662	3	N	1	128	1			15
							1	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	12	1	1327	3	N	-0-					15
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	3	N	-0-					15
04	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	3			N	-0-					15
05	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	3			N	-0-					15
06	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	1128	3			N	-0-					15
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					15
08	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	3			N	-0-					15
09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					15
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					15
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					15
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	13	1	1243	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 16,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	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		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	16	1	2152	3	N	-0-					112
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	14	1	1860	3	N	-0-					112
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	16	1	2227	3	N	-0-					112
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					112
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					112
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					112
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					112
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					112
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					112
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					112
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					112
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	16	1	1615	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 25,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	12	1	611	3	N	-0-					87
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	551	3	N	-0-					87
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	12	1	610	3	N	37					124
							41	9									
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					124
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					124
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	589	3	18	9	N	16					140
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					140
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	601	3	44	9	N	40	158	1			22
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	580	3	12	9	N	11					33
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					33
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	568	3	22	9	N	20					53
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	12	1	590	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	26	1	1927	3	N	-0-	2	5			112
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	24	1	1770	3	N	7					119
							8	9									
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	26	1	2723	3	N	-0-					119
04	1890	N	1578	-0-	-312	-0-	1578	3			N	-0-					119
05	1984	N	1405	-0-	-579	-0-	1404	3	1	9	N	1					120
06	2460	N	1221	-0-	-1239	-0-	1221	3			N	-0-					120
07	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1407	3			N	-0-					120
08	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	3			N	-0-					120
09	1230	N	897	-0-	-333	-0-	897	3			N	-0-					120
10	1395	N	908	-0-	-487	-0-	908	3			N	-0-					120
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					120
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	26	1	1454	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 18,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	107	-0-	-358	-0-	92	3	15	4	N	-0-					77
02	336	N	39	-0-	-297	-0-	39	3			N	-0-					77
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					77
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					77
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					77
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					77
07	682	N	146	-0-	-536	-0-	146	3			N	-0-					77
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					77
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-	2	5			75
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					75
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					75
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	1790	3			N	-0-					150
02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	1898	3			N	-0-					150
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2008	3	15	9	N	14					164
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1643	3	28	9	N	25					189
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					189
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					189
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2074	3	18	9	N	16					205
08	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	3			N	-0-					205
09	2070	N	1874	-0-	-196	-0-	1872	3	2	9	N	2					207
10	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			N	-0-					207
11	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	1901	3	8	9	N	7	181	1			33
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	12	1	869	3	N	8					234
							475	4	9	9							
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	11	1	696	3	N	-0-					234
							674	4									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	12	1	1010	3	N	10					244
							11	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					244
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	74	5			170
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	757	3	12	4	N	-0-	5	5			165
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					165
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	892	3	10	9	N	9					174
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					174
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					174
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1436	3	90	9	N	82	164	1			92
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	12	1	1008	3	N	-0-					72
02	1288	N	446	-0-	-842	-0-	11	1	435	3	N	-0-					72
03	1767	N	890	-0-	-877	-0-	12	1	878	3	N	-0-					72
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					72
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					72
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					72
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1876	3	30	9	N	27					99
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					99
09	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1693	3	14	9	N	13					112
10	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	3			N	-0-					112
11	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	1602	3			N	-0-					112
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	12	1	1615	3	N	8					120
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	587	-0-	-33	-0-	12	1	575	3	N	-0-					74
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	11	1	488	3	N	-0-					74
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	12	1	569	3	N	18					92
							20	9									
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					92
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					92
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	542	3	22	9	N	20					112
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					112
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					112
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					112
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					112
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	443	3	9	9	N	8					120
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	12	1	461	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	14	1	1910	3	N	-0-					33
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	12	1	1865	3	N	5					38
							6	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	14	1	1957	3	N	-0-					38
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					38
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					38
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					38
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					38
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1917	3	23	9	N	21					59
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					59
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					59
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					59
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	14	1	1245	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 20,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	13	1	1557	3	N	-0-					234
02	1484	N	1436	-0-	-48	-0-	11	1	1425	3	N	-0-					234
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	13	1	1537	3	N	94	153	1			175
							103	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					175
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1459	3	44	9	N	40					215
06	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	3			N	-0-					215
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					215
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	3	22	9	N	20					235
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					235
10	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1414	3	4	9	N	4					239
11	1560	N	1163	-0-	-397	-0-	1163	3			N	-0-					239
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	13	1	1419	3	N	161	183	1			217
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	13	1	961	3	N	-0-					115
							31	4									
02	1288	N	1040	-0-	-248	-0-	12	1	1020	3	N	7					122
							8	9									
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	13	1	1009	3	N	-0-					122
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					122
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	3	20	9	N	18					140
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					140
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					140
08	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1008	3			N	-0-					140
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					140
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					140
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-					140
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	13	1	1030	3	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	13	1	1611	3	N	-0-					165
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	12	1	1598	3	N	-0-					165
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	13	1	1599	3	N	-0-					165
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	3			N	-0-					165
05	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	1533	3			N	-0-					165
06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3			N	-0-					165
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537	3			N	-0-					165
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			N	-0-					165
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					165
10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-					165
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	3			N	-0-					165
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	13	1	1507	3	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 18,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	12	1	2179	3	N	-0-					72
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	N	2					74
							2	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	12	1	2190	3	N	-0-					74
04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	2116	3			N	-0-					74
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	2184	3	11	9	N	10					84
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					84
07	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	3			N	-0-					84
08	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2073	3	11	9	N	10					94
09	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1927	3			N	-0-					94
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					94
11	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1964	3			N	-0-					94
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	12	1	2008	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 25,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	12	1	1367	3	N	-0-	20	5			12
							70	4									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	11	1	1062	3	N	-0-					12
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	12	1	1165	3	N	-0-					12
04	1410	N	1012	-0-	-398	-0-	1012	3			N	-0-					12
05	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	3			N	-0-					12
06	1140	N	925	-0-	-215	-0-	925	3			N	-0-					12
07	1054	N	854	-0-	-200	-0-	854	3			N	-0-					12
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					12
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					12
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					12
11	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					12
12	992	N	953	-0-	-39	-0-	12	1	941	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	628	-0-	-116	-0-	14	1	614	3	N	-0-					90
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	12	1	530	3	N	-0-					90
03	775	N	456	-0-	-319	-0-	14	1	442	3	N	-0-					90
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					90
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					90
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	13	1	2309	3	N	-0-					57
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	11	1	2260	3	N	-0-					57
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	13	1	2381	3	N	12					69
							13	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					69
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					69
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2368	3	3	9	N	3					72
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					72
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					72
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-	2	5			70
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					70
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2898	3	2	9	N	2					72
*12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	13	1	2889	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 29,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	12	1	976	3	N	-0-					57
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	11	1	826	3	N	-0-					57
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	12	1	798	3	N	-0-					57
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	830	3			N	-0-					57
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					57
06	780	N	52	-0-	-728	-0-	52	3			N	-0-					57
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					57
08	868	N	469	-0-	-399	-0-	469	3			N	-0-					57
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					57
10	1116	N	335	-0-	-781	-0-	335	3			N	-0-					57
11	450	N	166	-0-	-284	-0-	166	3			N	-0-					57
12	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	1			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	13	1	987	3	N	-0-					124
02	924	N	832	-0-	-92	-0-	12	1	820	3	N	-0-					124
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1024	3	N	8					132
							9	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					132
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					132
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			N	-0-					132
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					132
08	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					132
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1010	3	22	9	N	20					152
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					152
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					152
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	13	1	1006	3	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 11,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	12	1	80	3	N	-0-					17
02	168	N	20	-0-	-148	-0-	11	1	9	3	N	-0-					17
03	186	N	26	-0-	-160	-0-	12	1	14	9	N	13					30
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					30
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					30
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					30
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	13	1	2096	3	N	-0-					42
02	2044	N	2001	-0-	-43	-0-	11	1	1966	3	N	22					64
							24	9									
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	13	1	2112	3	N	-0-					64
04	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1862	3			N	-0-					64
05	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	2014	3	14	9	N	13					77
06	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1955	3			N	-0-					77
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					77
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	3	11	9	N	10					87
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					87
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					87
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					87
12	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	13	1	2204	3	N	18					105
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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
01	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	95	1	1692	3	N	-0-					200
02	1792	N	756	-0-	-1036	-0-	86	1	670	3	N	-0-					200
03	1612	N	121	-0-	-1491	-0-	95	1	26	3	N	-0-					200
04	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	79	1	494	3	N	23	185	1			38
							512	4	25	9							
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	82	1	968	3	N	-0-					38
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	79	1	1074	3	N	-0-					38
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	82	1	1115	3	N	-0-					38
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1154	3	N	-0-					38
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1251	3	N	-0-					38
10	1209	N	271	-0-	-938	-0-	82	1	189	3	N	-0-					38
11	1200	N	664	-0-	-536	-0-	664	3			N	-0-					38
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	13	1	1625	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

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
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	12	1	890	3	N	-0-					79
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	11	1	743	3	N	-0-					79
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	12	1	1613	3	N	-0-					79
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					79
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					79
06	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	3			N	-0-					79
07	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	1216	3			N	-0-					79
08	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-					79
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	3			N	-0-					79
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					79
11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	3			N	-0-					79
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	12	1	1090	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

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
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	14	1	2044	3	N	-0-					321
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	12	1	1867	3	N	-0-	17	5			304
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	14	1	2148	3	N	-0-					304
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					304
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2093	3	114	9	N	104					408
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-	195	1	7	5	206
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					206
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	879	3	51	9	N	46					252
09	900	N	555	-0-	-345	-0-	537	3	18	9	N	16	197	1			71
10	930	N	340	-0-	-590	-0-	340	3			N	-0-					71
11	900	N	126	-0-	-774	-0-	126	3			N	-0-					71
12	589	N	222	-0-	-367	-0-	14	1	208	3	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

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
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	13	1	1486	3	N	-0-					80
02	1428	N	1348	-0-	-80	-0-	12	1	1314	3	N	20					100
							22	9									
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	13	1	1441	3	N	-0-					100
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3			N	-0-					100
05	1488	N	983	-0-	-505	-0-	981	3	2	9	N	2					102
06	1410	N	908	-0-	-502	-0-	908	3			N	-0-					102
07	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	3			N	-0-					102
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					102
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					102
10	1147	N	266	-0-	-881	-0-	266	3			N	-0-					102
11	1140	N	292	-0-	-848	-0-	292	3			N	-0-					102
12	1085	N	85	-0-	-1000	-0-	13	1	72	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3069	X	2446	-0-	-623	-0-	13	1	2389	3	N	40					372
							44	9									
02	2772	X	2745	-0-	-27	-0-	11	1	2257	3	N	434	375	1			431
							477	9									
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	13	1	2550	3	N	351					782
							386	9									
04	2970	X	2410	-0-	-560	-0-	2410	3			N	-0-	181	1	14	5	587
05	3038	N	2716	-0-	-322	-0-	2716	3			N	-0-					587
06	2850	N	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			N	-0-	390	1	38	5	159
07	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	2789	3	310	9	N	282	152	1			289
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2655	3	108	9	N	98					387
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2586	3	158	9	N	144	177	1			354
10	3069	N	1840	-0-	-1229	-0-	1779	3	61	9	N	55	179	1			230
11	2670	N	1220	-0-	-1450	-0-	1220	3			N	-0-					230
*12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	13	1	2961	3	N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 30,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

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
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	94	1	2676	3	N	-0-					77
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	N	-0-					77
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	94	1	2078	3	N	55					132
							61	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1826	3	N	-0-					132
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	82	1	1770	3	N	-0-					132
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	79	1	2129	3	N	-0-					132
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	82	1	2124	3	N	-0-					132
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	82	1	2169	3	N	-0-					132
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	79	1	2239	3	N	-0-					132
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	82	1	1984	3	N	-0-					132
11	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	79	1	1436	3	N	-0-					132
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	94	1	1804	3	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 25,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	13	1	1486	3	N	-0-					10
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	11	1	1148	3	N	-0-					10
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	13	1	1163	3	N	-0-					10
04	1440	N	1238	-0-	-202	-0-	1238	3			N	-0-					10
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					10
06	1140	N	805	-0-	-335	-0-	805	3			N	-0-					10
07	1271	N	197	-0-	-1074	-0-	197	3			N	-0-					10
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					10
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					10
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	267	3	29	4	N	-0-					10
11	1350	N	928	-0-	-422	-0-	928	3			N	-0-					10
12	1054	N	578	-0-	-476	-0-	12	1	566	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	14	1	1266	3	N	-0-					75
02	1288	N	1165	-0-	-123	-0-	12	1	1153	3	N	-0-					75
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	14	1	1728	3	N	2					77
							2	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					77
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					77
06	1590	N	1257	-0-	-333	-0-	1257	3			N	-0-					77
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					77
08	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	3			N	-0-					77
09	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	3			N	-0-					77
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					77
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					77
12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	14	1	1239	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	95	1	4311	2	N	-0-					137
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	86	1	3304	2	N	23					160
							25	9									
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	95	1	3415	2	N	31	180	1			11
							34	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	79	1	3127	2	N	-0-					11
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	82	1	3713	2	N	20					31
							22	9									
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	79	1	3400	2	N	-0-					31
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	82	1	3423	2	N	-0-					31
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	82	1	3239	2	N	80					111
							88	9									
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	79	1	2927	2	N	-0-					111
10	1054	X	680	-0-	-374	-0-	82	1	598	2	N	-0-					111
11	1020	X	331	-0-	-689	-0-	79	1	252	2	N	-0-	1	5			110
*12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 35,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	12	1	1305	3	N	-0-					225
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	11	1	1258	3	N	-0-					225
03	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	12	1	1029	3	N	135	193	1			167
							149	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					167
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					167
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-	85	5			82
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					82
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					82
09	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1387	3	22	9	N	20					102
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					102
11	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	1102	3	20	9	N	18					120
12	1457	N	306	-0-	-1151	-0-	12	1	294	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 14,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

01	961	N	896	-0-	-65	-0-	13	1	874	3	N	8					110
							9	9									
02	868	N	729	-0-	-139	-0-	12	1	717	3	N	-0-					110
03	899	N	829	-0-	-70	-0-	13	1	816	3	N	-0-					110
04	870	N	762	-0-	-108	-0-	756	3	6	9	N	5					115
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					115
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					115
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					115
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					115
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					115
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					115
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					115
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	13	1	1034	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 10,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1054	N	639	-0-	-415	-0-	12	1	514	3	N	55	155	1			20
							52	4	61	9							
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	11	1	983	3	N	-0-					20
03	1023	N	882	-0-	-141	-0-	12	1	870	3	N	-0-					20
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					20
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	3			N	-0-					20
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					20
07	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					20
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	950	3	24	9	N	22					42
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					42
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					42
11	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					42
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	12	1	925	3	N	72					114
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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
01	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	13	1	2116	3	N	21					160
							23	9									
02	2072	N	1996	-0-	-76	-0-	11	1	1985	3	N	-0-					160
03	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	13	1	1603	3	N	-0-					160
							12	4									
04	2070	N	1947	-0-	-123	-0-	1925	3	22	9	N	20					180
05	2201	N	1850	-0-	-351	-0-	1850	3			N	-0-					180
06	1590	N	1287	-0-	-303	-0-	1287	3			N	-0-					180
07	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	3			N	-0-					180
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					180
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					180
10	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	1781	3			N	-0-					180
11	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	1709	3			N	-0-					180
12	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	13	1	1768	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	1891	N	1476	-0-	-415	-0-	13	1	1463	3	N	-0-					142
02	1792	N	1449	-0-	-343	-0-	12	1	1437	3	N	-0-					142
03	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	13	1	1397	3	N	5					147
							6	9									
04	1440	N	925	-0-	-515	-0-	925	3			N	-0-					147
05	1612	N	420	-0-	-1192	-0-	398	3	22	9	N	20					167
06	1380	N	69	-0-	-1311	-0-	69	3			N	-0-					167
07	961	N	130	-0-	-831	-0-	130	3			N	-0-					167
08	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	3			N	-0-					167
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					167
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					167
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					167
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1519	N	705	-0-	-814	-0-	13	1	692	3	N	-0-					99
02	868	N	226	-0-	-642	-0-	12	1	56	3	N	-0-	7	5			92
							158	4									
03	1860	N	62	-0-	-1798	-0-	13	1	34	3	N	-0-	10	5			82
							15	4									
04	690	N	141	-0-	-549	-0-	124	3	17	9	N	15					97
05	248	N	9	-0-	-239	-0-	8	3	1	4	N	-0-					97
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1379	3	14	9	N	13					137
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	1252	3			N	-0-					137
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					137
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	3	3	9	N	3					140
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					140
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					140
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1448	3	13	9	N	12					152
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					152
09	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					152
10	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1357	3	9	9	N	8					160
11	1380	N	1112	-0-	-268	-0-	1112	3			N	-0-					160
12	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 16,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	13	1	1286	3	N	-0-					17
02	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	12	1	1116	3	N	-0-					17
03	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	13	1	1229	3	N	-0-					17
04	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	3			N	-0-					17
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					17
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					17
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					17
08	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1057	3			N	-0-					17
09	1260	N	969	-0-	-291	-0-	969	3			N	-0-					17
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	966	3			N	-0-					17
11	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	3			N	-0-					17
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	13	1	904	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	13	1	1289	3	N	-0-					-0-
							476	4									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	11	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	13	1	1230	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1131	3	35	9	N	32					32
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	3			N	-0-					32
07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					32
08	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1125	3	17	9	N	15					47
09	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	3			N	-0-					47
10	1702	N	1679	-0-	-23	-0-	1670	3	9	9	N	8					55
11	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	3			N	-0-					55
12	1426	X	950	-0-	-476	-0-	13	1	937	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3182	3			N	-0-					202
02	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2800	3			N	-0-					202
03	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	3134	3	4	9	N	4					206
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3342	3	193	9	N	175	189	1			192
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					192
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-	164	5			28
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					28
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					28
09	3240	X	1292	-0-	-1948	-0-	1292	3			N	-0-					28
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			N	-0-					28
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					28
*12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 40,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

01	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	13	1	1597	3	N	-0-					84
02	1540	N	1501	-0-	-39	-0-	11	1	1490	3	N	-0-					84
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	13	1	1636	3	N	-0-					84
04	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	3			N	-0-					84
05	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	3			N	-0-					84
06	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1582	3			N	-0-					84
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					84
08	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	3			N	-0-					84
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					84
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					84
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1486	3			N	-0-					84
12	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	13	1	1579	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

01	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	14	1	1842	3	N	15					120
							17	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	12	1	1648	3	N	-0-	3	5			117
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	14	1	1988	3	N	23					140
							25	9									
04	1800	N	1499	-0-	-301	-0-	1484	3	15	9	N	14					154
05	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	1726	3	10	9	N	9	155	1			8
06	1950	N	938	-0-	-1012	-0-	938	3			N	-0-					8
07	1550	N	671	-0-	-879	-0-	634	3	37	9	N	34					42
08	1736	N	780	-0-	-956	-0-	780	3			N	-0-					42
09	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					42
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2104	3	22	9	N	20					62
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2006	3	24	9	N	22					84
*12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	14	1	1576	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

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
01	434	N	394	-0-		-40	-0-	394	3			N	-0-					130
02	420	N	395	-0-		-25	-0-	395	3			N	-0-					130
03	443	N	443	-0-		-0-	-0-	443	3			N	-0-					130
04	423	N	423	-0-		-0-	-0-	423	3			N	-0-					130
05	434	N	379	-0-		-55	-0-	379	3			N	-0-					130
06	420	N	418	-0-		-2	-0-	418	3			N	-0-					130
07	451	N	451	-0-		-0-	-0-	412	3	39	9	N	35					165
08	412	N	412	-0-		-0-	-0-	412	3			N	-0-					165
09	420	N	417	-0-		-3	-0-	404	3	13	9	N	12					177
10	465	N	426	-0-		-39	-0-	426	3			N	-0-					177
11	436	N	436	-0-		-0-	-0-	410	3	26	9	N	24	183	1			18
12	434	N	425	-0-		-9	-0-	425	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

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
01	3469	X	3469	-0-		-0-	-0-	127	1	3285	2	N	52					84
								57	9									
02	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	115	1	2811	2	N	3					87
								3	9									
03	2852	X	2003	-0-		-849	-0-	127	1	1876	2	N	-0-					87
04	2760	X	2516	-0-		-244	-0-	111	1	2405	2	N	-0-					87
05	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	114	1	3579	2	N	40					127
								44	9									
06	3556	X	3556	-0-		-0-	-0-	111	1	3445	2	N	-0-					127
07	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	114	1	3387	2	N	-0-					127
08	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	114	1	3288	2	N	2					129
								2	9									
09	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-	111	1	3267	2	N	-0-					129
10	3362	X	3362	-0-		-0-	-0-	114	1	3248	2	N	-0-					129
11	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	111	1	3140	2	N	15					144
								17	9									
12	2852	X	2255	-0-		-597	-0-	127	1	2128	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 37,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					72
02	1848	N	1766	-0-	-82	-0-	1766	3			N	-0-					72
03	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	3			N	-0-					72
04	2130	N	1857	-0-	-273	-0-	1857	3			N	-0-					72
05	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	3			N	-0-					72
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					72
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					72
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					72
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					72
10	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			N	-0-					72
11	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			N	-0-					72
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 23,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	13	1	1191	3	N	-0-					95
02	1176	N	925	-0-	-251	-0-	11	1	914	3	N	-0-					95
03	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	13	1	1002	3	N	4					99
							4	9									
04	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	1017	3			N	-0-					99
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	977	3	10	4	N	-0-					99
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	865	3	18	9	N	16					115
07	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	3			N	-0-					115
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					115
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					115
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					115
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					115
12	961	N	597	-0-	-364	-0-	13	1	584	3	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 11,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	13	1	838	3	N	-0-					114
02	784	N	572	-0-	-212	-0-	12	1	540	3	N	18					132
							20	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	13	1	924	3	N	-0-					132
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					132
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					132
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					132
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					132
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					132
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	994	3	22	9	N	20					152
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					152
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	3			N	-0-					152
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	13	1	981	3	N	5	131	1			26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

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
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	13	1	1167	3	N	51	154	1			39
							56	9									
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	11	1	1049	3	N	-0-					39
03	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	13	1	1131	3	N	10					49
							11	9									
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			N	-0-					49
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					49
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			N	-0-					49
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3			N	-0-					49
08	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	3			N	-0-					49
09	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	3			N	-0-					49
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	973	3	23	9	N	21					70
11	900	N	553	-0-	-347	-0-	553	3			N	-0-					70
12	930	N	523	-0-	-407	-0-	13	1	510	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

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
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	12	1	1118	3	N	-0-					209
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	11	1	1007	3	N	108					317
							119	9									
03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	12	1	1016	3	N	-0-					317
04	1080	N	916	-0-	-164	-0-	916	3			N	-0-					317
05	1271	N	773	-0-	-498	-0-	694	3	79	9	N	72					389
06	990	N	262	-0-	-728	-0-	262	3			N	-0-					389
07	961	N	404	-0-	-557	-0-	383	3	21	9	N	19	199	1			209
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					209
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1184	3	108	9	N	98					307
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					307
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					307
12	1302	N	837	-0-	-465	-0-	12	1	767	3	N	53	190	1			170
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 10,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

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
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	13	1	1391	3	N	-0-					65
02	1372	N	1321	-0-	-51	-0-	11	1	1291	3	N	17					82
							19	9									
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	13	1	1428	3	N	-0-					82
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					82
05	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1354	3	22	4	N	22					104
							24	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					104
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					104
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	N	11					115
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1393	3	13	9	N	12					127
10	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			N	-0-					127
11	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	3			N	-0-					127
12	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	13	1	1364	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 16,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	13	1	1662	3	N	30					169
							33	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1199	3	N	-0-					169
03	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	13	1	1029	3	N	-0-					169
04	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	1015	3	7	9	N	6					175
05	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	1046	3			N	-0-					175
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	998	3	22	9	N	20					195
07	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					195
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					195
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					195
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	3	1	9	N	1	2	5			194
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					194
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	13	1	1063	3	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	3	N	-0-					45
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	11	1	1686	3	N	-0-					45
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	13	1	1389	3	N	-0-					45
04	1260	N	945	-0-	-315	-0-	945	3			N	-0-					45
05	1736	N	758	-0-	-978	-0-	758	3			N	-0-					45
06	1350	N	642	-0-	-708	-0-	642	3			N	-0-					45
07	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	3			N	-0-					45
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					45
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					45
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					45
11	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	3			N	-0-					45
12	775	N	287	-0-	-488	-0-	13	1	274	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	868	N	621	-0-	-247	-0-	13	1	608	3	N	-0-					10
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	12	1	887	3	N	-0-					10
03	1209	N	916	-0-	-293	-0-	13	1	903	3	N	-0-					10
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					10
05	992	N	630	-0-	-362	-0-	630	3			N	-0-					10
06	900	N	328	-0-	-572	-0-	328	3			N	-0-					10
07	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	3			N	-0-					10
08	620	N	155	-0-	-465	-0-	155	3			N	-0-					10
09	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			N	-0-					10
10	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	3			N	-0-					10
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	13	1	3	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					65
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					65
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					65
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					65
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					65
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					65
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					65
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					65
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					65
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					65
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					65
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 23,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	13	1	1254	3	N	-0-					99
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	11	1	1139	3	N	-0-					99
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	13	1	1276	3	N	-0-					99
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					99
05	1271	N	959	-0-	-312	-0-	935	3	1	4	N	21					120
							23	9									
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	3			N	-0-					120
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			N	-0-					120
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					120
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					120
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	3			N	-0-					120
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					120
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	13	1	1125	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 13,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	12	1	3229	3	N	-0-					321
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	11	1	2898	3	N	-0-					321
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	12	1	3572	3	N	-0-					321
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					321
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					321
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	3	28	9	N	25					346
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					346
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					346
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-	22	5			324
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					324
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					324
12	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	12	1	2605	3	N	-0-					324

TOTAL GAS PROD: 37,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

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
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	13	1	870	3	N	-0-					144
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	11	1	920	3	N	-0-					144
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	13	1	956	3	N	31					175
							34	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	839	3	22	9	N	20					195
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					195
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					195
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					195
08	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	3			N	-0-					195
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					195
10	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	3			N	-0-					195
11	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-	43	5			152
12	868	N	713	-0-	-155	-0-	13	1	700	3	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 10,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

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
01	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	13	1	1443	3	N	-0-					64
							9	4									
02	1484	N	1154	-0-	-330	-0-	12	1	1142	3	N	-0-					64
03	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	13	1	1032	3	N	-0-					64
							5	4									
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1561	3	10	4	N	-0-					64
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					64
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					64
07	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					64
08	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-					64
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			N	-0-					64
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	3			N	-0-					64
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					64
12	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	13	1	1523	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 17,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

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
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	13	1	1045	3	N	-0-					45
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	11	1	929	3	N	-0-					45
03	1054	N	784	-0-	-270	-0-	13	1	771	3	N	-0-					45
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					45
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					45
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	3	3	9	N	3					48
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					48
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					48
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					48
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1189	3	43	9	N	39					87
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3			N	-0-					87
12	1178	N	888	-0-	-290	-0-	13	1	875	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 13,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	N	-0-					43
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	N	-0-					43
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					43
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					43
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					43
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					43
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					43
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					43
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					43
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					43
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					43
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	14	1	521	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					43
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					43
03	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2492	3	23	9	N	21					64
04	2490	N	2453	-0-	-37	-0-	2453	3			N	-0-					64
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2613	3	44	9	N	40					104
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					104
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					104
08	2573	N	2249	-0-	-324	-0-	2227	3	22	9	N	20					124
09	2490	N	2138	-0-	-352	-0-	2138	3			N	-0-					124
10	2573	N	2177	-0-	-396	-0-	2177	3			N	-0-					124
11	2190	N	1802	-0-	-388	-0-	1802	3			N	-0-					124
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 28,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	14	1	2210	3	N	-0-					105
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	12	1	1831	3	N	-0-					105
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	14	1	2192	3	N	5					110
							6	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					110
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2185	3	15	9	N	14					124
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					124
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					124
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2169	3	6	9	N	5					129
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					129
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					129
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					129
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	14	1	2074	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 25,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	13	1	2658	3	N	-0-					89
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					89
03	2604	N	2130	-0-	-474	-0-	13	1	2097	3	N	18					107
							20	9									
04	2520	N	1987	-0-	-533	-0-	1987	3			N	-0-					107
05	2480	N	2047	-0-	-433	-0-	2047	3			N	-0-					107
06	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	1988	3	31	9	N	28					135
07	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	3			N	-0-					135
08	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	3			N	-0-					135
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					135
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					135
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					135
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	13	1	2388	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 26,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	13	1	2610	3	N	-0-					56
02	2800	X	2385	-0-	-415	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					56
03	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	13	1	2788	3	N	90					146
							99	9									
04	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2699	3	75	9	N	68					214
05	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	2937	3			N	-0-					214
06	2820	N	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					214
07	2852	N	2496	-0-	-356	-0-	2396	3	100	9	N	91	188	1			117
08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					117
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					117
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2796	3	11	9	N	10					127
11	2910	N	2606	-0-	-304	-0-	2606	3			N	-0-					127
12	2914	N	2750	-0-	-164	-0-	13	1	2737	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 32,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	127	1	3056	3	N	-0-					279
02	3416	X	2645	-0-	-771	-0-	114	1	2498	3	N	30	192	1			117
							33	9									
03	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	127	1	3094	3	N	-0-					117
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	111	1	3436	3	N	-0-					117
05	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	114	1	3291	3	N	48					165
							53	9									
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	111	1	3325	3	N	-0-					165
07	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	114	1	3389	3	N	-0-					165
08	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	114	1	3351	3	N	29					194
							32	9									
09	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	111	1	3205	3	N	-0-					194
10	3565	X	3206	-0-	-359	-0-	114	1	3088	3	N	4	178	1			20
							4	9									
11	3450	X	2395	-0-	-1055	-0-	111	1	2272	3	N	11					31
							12	9									
12	3503	X	3486	-0-	-17	-0-	127	1	3346	3	N	12					43
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	13	1	1661	3	N	-0-					23
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	11	1	1123	3	N	-0-					23
03	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	13	1	1790	3	N	-0-					23
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1480	3			N	-0-					23
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2346	3	3	4	N	-0-					23
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	3			N	-0-					23
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					23
08	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	1648	3			N	-0-					23
09	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			N	-0-					23
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					23
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					23
12	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	13	1	1620	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

01	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	13	1	1816	3	N	-0-					192
02	1764	N	1650	-0-	-114	-0-	12	1	1638	3	N	-0-	38	5			154
03	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	13	1	1788	3	N	-0-					154
04	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	1713	3			N	-0-					154
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1768	3	96	9	N	87					241
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1729	3	20	9	N	18	185	1			74
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					74
08	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1684	3			N	-0-					74
09	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	1495	3			N	-0-					74
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	3			N	-0-					74
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					74
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	13	1	1680	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 20,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	13	1	3035	3	N	-0-					10
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	12	1	2752	3	N	-0-					10
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	13	1	3018	3	N	-0-					10
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					10
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					10
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					10
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					10
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					10
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					10
10	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					10
11	2267	N	2254	-0-	-13	-0-	2254	3			N	-0-					10
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	13	1	2399	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 31,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					276
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-	111	5			165
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					165
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3960	3	33	9	N	30					195
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					195
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					195
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4008	3	67	9	N	61					256
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					256
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					256
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					256
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					256
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 46,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	163	1	3059	3	N	26					195
							29	9									
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	148	1	2816	3	N	-0-					195
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	163	1	2907	3	N	-0-					195
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	158	1	3190	3	N	29					224
							32	9									
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	163	1	3074	3	N	-0-					224
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	158	1	3028	3	N	-0-					224
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	163	1	3081	3	N	100					324
							110	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	163	1	3054	3	N	-0-					324
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	158	1	2869	3	N	1	79	5			246
							1	9									
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	163	1	2998	3	N	-0-					246
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	158	1	2614	3	N	1					247
							1	9									
*12	911	X	911	-0-	-0-	-0-	163	1	748	3	N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 35,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

01	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	1286	3			N	-0-					276
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	1157	3			N	-0-					276
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1261	3	1	9	N	1					277
04	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	1229	3			N	-0-					277
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1239	3	37	9	N	34					311
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	3	22	9	N	20					331
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1341	3	24	9	N	22	178	1			175
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					175
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	N	5					180
10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	3			N	-0-					180
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1192	3	21	9	N	19	164	1			35
12	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 15,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	13	1	1969	3	N	-0-					64
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	12	1	1905	3	N	-0-					64
03	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	13	1	2004	3	N	-0-	1	5			63
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					63
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					63
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					63
07	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2000	3	1	9	N	1	2	5			62
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					62
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	3	2	9	N	2					64
10	2015	N	749	-0-	-1266	-0-	749	3			N	-0-					64
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					64
12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	13	1	2040	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 23,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	93	1			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

01	310	N	-0-	-0-	-310	-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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3				N	-0-				12
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	651	3	15	4		N	10				22
							11	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3				N	-0-				22
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3				N	-0-				22
08	682	N	457	-0-	-225	-0-	450	3	7	9		N	6				28
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3				N	-0-				28
10	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	3				N	-0-				28
11	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3				N	-0-				28
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	13	1	388	3		N	12				40
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

	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
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	149	1	3454	3	N	43					193
							47	9									
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	135	1	3145	3	N	-0-					193
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	149	1	3301	3	N	-0-					193
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	131	1	3027	3	N	165	188	1			170
							182	9									
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	135	1	3269	3	N	-0-					170
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	131	1	3056	3	N	-0-					170
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	135	1	2727	3	N	239	201	1			208
							263	9									
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	135	1	3166	3	N	44					252
							48	9									
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	131	1	2835	3	N	-0-					252
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	135	1	2728	3	N	74	182	1			144
							81	9									
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	131	1	2139	3	N	-0-					144
*12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	149	1	3376	3	N	45					189
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 38,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	12	1	3522	3	N	40					140
							44	9									
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	11	1	3020	3	N	-0-					140
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	12	1	3152	3	N	-0-					140
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3321	3	99	9	N	90	165	1			65
05	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2798	3			N	-0-					65
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					65
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					65
08	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	2731	3			N	-0-					65
09	2820	X	1498	-0-	-1322	-0-	1498	3			N	-0-					65
10	2914	X	1409	-0-	-1505	-0-	1284	3	125	9	N	114					179
11	2820	X	684	-0-	-2136	-0-	684	3			N	-0-					179
*12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	12	1	3663	3	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 32,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	13	1	2000	3	N	-0-					102
02	2128	N	1796	-0-	-332	-0-	12	1	1762	3	N	20					122
							22	9									
03	2201	N	1733	-0-	-468	-0-	13	1	1720	3	N	-0-					122
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1896	3			N	-0-					122
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1926	3	2	9	N	2					124
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					124
07	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	1869	3			N	-0-					124
08	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	3			N	-0-	62	5			62
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1843	3	88	9	N	80					142
10	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			N	-0-					142
11	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	1560	3			N	-0-					142
12	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	13	1	1716	3	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 21,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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
01	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	13	1	2786	3	N	-0-					65
02	2800	X	2697	-0-	-103	-0-	12	1	2685	3	N	-0-					65
03	3069	X	2604	-0-	-465	-0-	13	1	2591	3	N	-0-					65
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	2666	3	24	9	N	22					87
05	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2415	3			N	-0-					87
06	2880	X	2655	-0-	-225	-0-	2655	3			N	-0-					87
07	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2785	3			N	-0-					87
08	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-					87
09	2700	X	2566	-0-	-134	-0-	2566	3			N	-0-					87
10	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	2536	3	13	9	N	12					99
11	2700	X	1006	-0-	-1694	-0-	1006	3			N	-0-					99
12	2790	X	29	-0-	-2761	-0-	13	1	16	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 27,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	13	1	2994	3	N	-0-					147
02	2856	X	2675	-0-	-181	-0-	11	1	2664	3	N	-0-	55	5			92
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	13	1	2981	3	N	214					306
							235	9									
04	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	2982	3			N	-0-					306
05	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	3072	3			N	-0-					306
06	3120	X	3064	-0-	-56	-0-	2979	3	85	9	N	77	179	1			204
07	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	3056	3			N	-0-					204
08	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	3000	3			N	-0-					204
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	2828	3	129	9	N	117	165	1			156
10	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	2711	3			N	-0-					156
11	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	2476	3			N	-0-					156
12	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	13	1	2485	3	N	1					157
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	13	1	1582	3	N	-0-					110
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	12	1	1973	3	N	-0-					110
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	13	1	2002	3	N	-0-					110
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					110
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	3	2	4	N	25					135
							28	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	488	3	5	4	N	-0-					135
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2					137
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					137
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					137
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					137
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					137
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 12,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	27	1	1952	3	N	-0-					242
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	24	1	1761	3	N	-0-					242
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	27	1	1889	3	N	-0-					242
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					242
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					242
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					242
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					242
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					242
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					242
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					242
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					242
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1809	3	N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 22,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 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
01	3534	X	2721	-0-	-813	-0-	12	1	2694	3	N	14	181	1			190
							15	9									
02	3192	X	2509	-0-	-683	-0-	11	1	2462	3	N	33	188	1			35
							36	9									
03	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	12	1	3009	3	N	-0-					35
04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2936	3			N	-0-					35
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3080	3	433	9	N	394	190	1			239
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-	194	1			45
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3085	3	213	9	N	194					239
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3507	3	213	9	N	194	194	1			239
09	3390	X	3376	-0-	-14	-0-	3209	3	167	9	N	152	198	1			193
10	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	3098	3	209	9	N	190	190	1			193
11	3510	X	2876	-0-	-634	-0-	2876	3			N	-0-					193
12	3627	X	2780	-0-	-847	-0-	12	1	2768	3	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 37,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1393	3	9	9	N	8	187	1			60
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	1252	3			N	-0-					60
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1373	3	21	9	N	19					79
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					79
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1382	3	50	9	N	45					124
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1340	3			N	-0-					124
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1355	3	80	9	N	73					197
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1337	3	21	9	N	19					216
09	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1281	3	14	9	N	13					229
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1268	3	3	9	N	3	185	1			47
11	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1195	3	75	9	N	68					115
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 16,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	163	1	1670	3	N	58					282
							64	9									
02	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	147	1	1332	3	N	-0-					282
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	163	1	1738	3	N	20					302
							22	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	131	1	1562	3	N	128	188	1			242
							141	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	135	1	1608	3	N	34					276
							37	9									
06	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	131	1	1502	3	N	40					316
							44	9									
07	1891	N	1494	-0-	-397	-0-	135	1	1344	3	N	14	180	1			150
							15	9									
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	135	1	1481	3	N	66					216
							73	9									
09	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	131	1	1401	3	N	-0-					216
10	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	135	1	1151	3	N	57	189	1			84
							63	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	131	1	1571	3	N	-0-					84
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	163	1	1517	3	N	100					184
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 20,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	389	1	2385	3	N	30					142
							33	9									
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	351	1	1892	3	N	32					174
							35	9									
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	389	1	1997	3	N	-0-					174
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	364	1	1898	3	N	-0-					174
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	377	1	2250	3	N	67					241
							74	9									
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	364	1	1914	3	N	-0-					241
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	377	1	1459	3	N	-0-					241
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	377	1	1180	3	N	-0-					241
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	364	1	1037	3	N	-0-					241
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	377	1	985	3	N	-0-					241
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	364	1	823	3	N	-0-					241
*12	3100	N	4547	-0-	1447	1447	389	1	4138	3	N	18					259
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	177	1	4035	3	N	-0-	22	5			60
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	160	1	3476	3	N	-0-					60
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	177	1	3865	3	N	-0-					60
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	158	1	3934	3	N	9					69
							10	9									
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	163	1	3988	3	N	-0-					69
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	158	1	3848	3	N	-0-					69
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	163	1	3475	3	N	-0-	2	5			67
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	163	1	3869	3	N	-0-					67
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	158	1	3566	3	N	-0-					67
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	163	1	3241	3	N	-0-					67
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	158	1	3423	3	N	-0-					67
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	177	1	3594	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 46,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	189	1	805	3	N	-0-					248
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	171	1	957	3	N	-0-					248
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	189	1	932	3	N	295	369	1			174
							325	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	171	1	906	3	N	-0-					174
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	177	1	932	3	N	321	193	1			302
							353	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	171	1	988	3	N	237	180	1			359
							261	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	177	1	1072	3	N	-0-					359
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	177	1	976	3	N	-0-					359
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	171	1	908	3	N	25	198	1			186
							28	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	177	1	820	3	N	-0-					186
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	171	1	766	3	N	176					362
							194	9									
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	189	1	817	3	N	-0-					362

TOTAL GAS PROD: 14,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	284	1	2811	3	N	-0-					272
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	257	1	2833	3	N	22					294
							24	9									
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	284	1	3631	3	N	111	178	1			227
							122	9									
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	251	1	3091	3	N	-0-					227
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	259	1	2821	3	N	52					279
							57	9									
06	2400	X	2030	-0-	-370	-0-	251	1	1779	3	N	-0-					279
07	2480	X	1332	-0-	-1148	-0-	178	1	1154	3	N	-0-					279
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	178	1	4890	3	N	158	186	1			251
							174	9									
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	172	1	3473	3	N	81	188	1			144
							89	9									
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	178	1	3150	3	N	93					237
							102	9									
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	172	1	2791	3	N	110					347
							121	9									
*12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	202	1	2816	3	N	82	195	1			234
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 38,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	178	1	2198	3	N	-0-	13	5			111
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	161	1	1848	3	N	22					133
							24	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	178	1	1871	3	N	43					176
							47	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	146	1	1808	3	N	49					225
							54	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	151	1	1911	3	N	-0-					225
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	146	1	1843	3	N	-0-					225
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	151	1	1906	3	N	99					324
							109	9									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	151	1	2096	3	N	54					378
							59	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	146	1	1986	3	N	86					464
							95	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	151	1	1818	3	N	1	32	5			433
							1	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	146	1	1745	3	N	6	200	1			239
							7	9									
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	178	1	1754	3	N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 25,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	14	1	370	3	N	-0-					84
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	13	1	323	3	N	-0-					84
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	14	1	352	3	N	43					127
							47	9									
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					127
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					127
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	386	3	35	9	N	32					159
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					159
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					159
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					159
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					159
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					159
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	14	1	354	3	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

01	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	274	-0-	274	165548		15	1	241	3	N	-0-					60
								18	4									
02	SWR	10	1060	-0-	1060	166608		14	1	400	3	N	-0-					60
								646	4									
03	SWR	10	15	-0-	15	166623		15	1			N	-0-					60
04	SWR	10	748	-0-	748	167371		748	3			N	-0-					60
05	SWR	10	1261	-0-	1261	168632		1261	3			N	-0-	32	5			28
06	SWR	10	1015	-0-	1015	169647		1015	3			N	-0-					28
07	SWR	10	900	-0-	900	170547		900	3			N	-0-					28
08	SWR	10	1071	-0-	1071	171618		1043	3	28	9	N	25					53
09	SWR	10	1047	-0-	1047	172665		1047	3			N	-0-					53
10	SWR	10	1004	-0-	1004	173669		1004	3			N	-0-					53
11	SWR	10	622	-0-	622	174291		622	3			N	-0-					53
12	SWR	10	1047	-0-	1047	175338		15	1	1006	3	N	24					77
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		12	1	1152	3	N	-0-					28
02	1064	N	994	-0-	-70	-0-		11	1	983	3	N	-0-					28
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-		12	1	1106	3	N	22					50
								24	9									
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-		1135	3			N	-0-					50
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	3			N	-0-					50
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		1168	3			N	-0-					50
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		1190	3			N	-0-					50
08	1178	N	1175	-0-	-3	-0-		1175	3			N	-0-					50
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		1139	3	11	9	N	10					60
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-		1109	3			N	-0-					60
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-		1046	3	44	9	N	40					100
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-		12	1	1101	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 13,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13374	-0-	-1537	-0-		58	1	13308	2	N	7					167
								8	9									
02	13216	X	11021	-0-	-2195	-0-		53	1	10954	2	N	13					180
								14	9									
03	14105	X	12689	-0-	-1416	-0-		58	1	12597	2	N	31	192	1			19
								34	9									
04	13470	X	12092	-0-	-1378	-0-		45	1	12045	2	N	2					21
								2	9									
05	13919	X	13206	-0-	-713	-0-		46	1	13160	2	N	-0-					21
06	12930	X	12247	-0-	-683	-0-		45	1	12202	2	N	-0-					21
07	12679	X	12104	-0-	-575	-0-		46	1	12056	2	N	2					23
								2	9									
08	13206	X	11938	-0-	-1268	-0-		46	1	11868	2	N	22					45
								24	9									
09	12780	X	11430	-0-	-1350	-0-		45	1	11385	2	N	-0-					45
10	13206	X	11579	-0-	-1627	-0-		46	1	11533	2	N	-0-					45
11	12240	X	10937	-0-	-1303	-0-		45	1	10859	2	N	30					75
								33	9									
12	12090	X	11228	-0-	-862	-0-		58	1	11170	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 143,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 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
01	23436	X	21258	-0-	-2178	-0-	57	1	21071	2	N	118	186	1			16
							130	9									
02	20804	X	19078	-0-	-1726	-0-	52	1	18714	2	N	284	154	1			146
							312	9									
03	22630	X	20366	-0-	-2264	-0-	57	1	20309	2	N	-0-					146
04	21360	X	19404	-0-	-1956	-0-	44	1	19285	2	N	68	152	1			62
							75	9									
05	21700	X	19902	-0-	-1798	-0-	45	1	19733	2	N	113	167	1			8
							124	9									
06	20580	X	19063	-0-	-1517	-0-	44	1	18956	2	N	57					65
							63	9									
07	21111	X	19479	-0-	-1632	-0-	45	1	19255	2	N	163	181	1			47
							179	9									
08	20367	X	19055	-0-	-1312	-0-	45	1	18911	2	N	90					137
							99	9									
09	19410	X	18125	-0-	-1285	-0-	44	1	18020	2	N	55	178	1			14
							61	9									
10	19902	X	18200	-0-	-1702	-0-	45	1	18097	2	N	53					67
							58	9									
11	19050	X	17286	-0-	-1764	-0-	44	1	17107	2	N	123	185	1			5
							135	9									
12	19468	X	17573	-0-	-1895	-0-	57	1	17516	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 228,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14322	X	12000	-0-	-2322	-0-	155	1	11437	2	N	371	363	1			44
							408	9									
02	12236	X	10355	-0-	-1881	-0-	140	1	10163	2	N	47					91
							52	9									
03	13547	X	12204	-0-	-1343	-0-	155	1	11713	2	N	305	193	1			203
							336	9									
04	12090	X	11258	-0-	-832	-0-	11054	2	204	9	N	185	179	1			209
05	12400	X	11616	-0-	-784	-0-	11101	2	515	9	N	468	383	1			294
06	11820	X	10945	-0-	-875	-0-	10603	2	342	9	N	311	363	1			242
07	12214	X	11400	-0-	-814	-0-	10623	2	777	9	N	706	378	1			570
08	12214	X	10440	-0-	-1774	-0-	10232	2	208	9	N	189	189	1			570
09	11250	X	9514	-0-	-1736	-0-	9502	2	12	9	N	11	185	1			396
10	11625	X	7648	-0-	-3977	-0-	7628	2	20	9	N	18	326	1			88
11	11040	X	8434	-0-	-2606	-0-	8434	2			N	-0-	30	5			58
12	11408	X	9286	-0-	-2122	-0-	155	1	9131	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 125,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,611

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10196	-0-	-1739	-0-	55	1	9745	2	N	360	737	1			119
							396	9									
02	10472	X	10148	-0-	-324	-0-	49	1	9150	2	N	863	912	1			70
							949	9									
03	11594	X	10957	-0-	-637	-0-	55	1	9854	2	N	953	569	1			454
							1048	9									
04	11070	X	10528	-0-	-542	-0-	53	1	9653	2	N	746	869	1			331
							1	4	821	9							
05	11439	X	10264	-0-	-1175	-0-	55	1	9619	2	N	536	576	1			291
							590	9									
06	10860	X	9762	-0-	-1098	-0-	53	1	9180	2	N	481	570	1			202
							529	9									
07	11222	X	10371	-0-	-851	-0-	55	1	9369	2	N	861	707	1			356
							947	9									
08	10943	X	9438	-0-	-1505	-0-	55	1	8563	2	N	745	737	1			364
							820	9									
09	10530	X	9627	-0-	-903	-0-	53	1	9350	2	N	204	342	1			226
							224	9									
10	10385	X	9794	-0-	-591	-0-	55	1	9009	2	N	664	780	1			110
							730	9									
*11	10050	X	9470	-0-	-580	-0-	53	1	8328	2	N	990	570	1			530
							1089	9									
12	10385	X	7506	-0-	-2879	-0-	55	1	7337	2	N	104	185	1			449
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 118,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,507

GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	582	1	647	2	N	67					144
							74	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	525	1	598	2	N	184	184	1			144
							202	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	582	1	602	2	N	287	149	1			282
							316	9									
04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	550	1	463	2	N	-0-	108	5			174
05	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	569	1	488	2	N	118	186	1			106
							130	9									
06	1440	N	1159	-0-	-281	-0-	550	1	555	2	N	49					155
							54	9									
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	569	1	585	2	N	130					285
							143	9									
08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	569	1	461	2	N	90	190	1			185
							99	9									
09	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	550	1	529	2	N	-0-					185
10	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	569	1	510	2	N	188					373
							207	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	550	1	685	2	N	66	187	1			252
							73	9									
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	582	1	548	2	N	113	194	1			171
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	5111	-0-	-2794	-0-	4770	2	341	9	N	310	383	1			48
02	6524	X	5985	-0-	-539	-0-	5420	2	565	9	N	514	549	1			13
03	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6043	2	452	9	N	411	385	1			39
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5408	2	373	9	N	339	350	1			28
05	6634	X	6098	-0-	-536	-0-	5619	2	479	9	N	435	347	1			116
06	6420	X	5815	-0-	-605	-0-	5490	2	325	9	N	295	369	1			42
07	6634	X	5719	-0-	-915	-0-	5306	2	413	9	N	375	357	1			60
08	6510	X	5338	-0-	-1172	-0-	5140	2	198	9	N	180	183	1			57
09	5910	X	5461	-0-	-449	-0-	5028	2	433	9	N	394	374	1			77
10	6107	X	5355	-0-	-752	-0-	5183	2	172	9	N	156	198	1			35
11	5820	X	5542	-0-	-278	-0-	4842	2	700	9	N	636	376	1			295
12	5704	X	5125	-0-	-579	-0-	4940	2	185	9	N	168	187	1			276

TOTAL GAS PROD: 67,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,213

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 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
01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	11920	2	90	9	N	82	193	1			108
02	12768	X	9866	-0-	-2902	-0-	9730	2	136	9	N	124	179	1			53
03	14136	X	10898	-0-	-3238	-0-	10810	2	88	9	N	80					133
04	13680	X	11748	-0-	-1932	-0-	11475	2	273	9	N	248	196	1			185
05	13361	X	12226	-0-	-1135	-0-	12180	2	46	9	N	42	194	1			33
06	11610	X	10421	-0-	-1189	-0-	10421	2			N	-0-					33
07	12152	X	11991	-0-	-161	-0-	11743	2	248	9	N	225	174	1			84
08	12214	X	11930	-0-	-284	-0-	11744	2	186	9	N	169	188	1			65
09	11820	X	11367	-0-	-453	-0-	11331	2	36	9	N	33					98
10	12214	X	11636	-0-	-578	-0-	11426	2	210	9	N	191	196	1			93
11	11610	X	11325	-0-	-285	-0-	11325	2			N	-0-					93
12	11997	X	9618	-0-	-2379	-0-	9405	2	213	9	N	194	204	1			83

TOTAL GAS PROD: 135,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

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
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					83
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					83
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					83
04	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					83
05	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					83
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					83
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					83
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					83
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					83
10	837	N	591	-0-	-246	-0-	591	2			N	-0-					83
*11	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					83
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 9,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	242	2	7	9	N	6					101
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	295	2	6	9	N	5					106
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	253	2	4	9	N	4					110
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	234	2	7	9	N	6					116
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	N	5					121
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5					126
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	N	6					132
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	264	2	13	9	N	12					144
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	207	2	18	9	N	16					160
10	310	N	86	-0-	-224	-0-	74	2	12	9	N	11					171
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	2	18	9	N	16	153	1			34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 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
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	578	3	8	9	N	7					123
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	511	3	6	9	N	5					128
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	561	3	8	9	N	7					135
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					135
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	N	3					138
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	N	6					144
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	888	3	7	9	N	6					150
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4	9	N	4					154
09	600	N	202	-0-	-398	-0-	192	3	10	9	N	9					163
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	3	8	9	N	7					170
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	N	6					176
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	546	3	9	9	N	8					184

TOTAL GAS PROD: 7,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					168
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					168
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					168
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	624	3	9	9	N	8					176
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-	164	1			12
06	540	N	219	-0-	-321	-0-	219	3			N	-0-					12
07	682	N	197	-0-	-485	-0-	197	3			N	-0-					12
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					12
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					12
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					12
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					12
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					8
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			N	-0-					8
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					8
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					8
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					8
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					8
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	N	6					14
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					14
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					14
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					14
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					14
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					107
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					107
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					107
04	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-					107
05	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	3			N	-0-					107
06	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					107
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					107
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					107
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					107
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					107
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					107
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					60
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					60
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					60
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					60
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					60
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					60
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					60
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					60
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					60
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					60
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					60
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					53
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	220	3			N	-0-					53
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					53
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3			N	-0-					53
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					53
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					53
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					53
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					53
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					53
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					53
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					53
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUISE -E- WELL #: 5 RRCID -> 142769 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7398 - 7446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

01	682	N	673	-0-	-9	-0-	93	1	580	2	N	-0-					60
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	84	1	515	2	N	-0-					60
03	682	N	349	-0-	-333	-0-	54	1	295	2	N	-0-					60
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	57	1	367	2	N	-0-					60
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	72	1	460	2	N	-0-					60
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	90	1	596	2	N	-0-					60
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	93	1	622	2	N	-0-					60
08	527	N	276	-0-	-251	-0-	42	1	234	2	N	-0-					60
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					60
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
BROYLES WELL #: RRCID -> 122800 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 7398

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 133507 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 2818 RRCID -> 124232 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	60	1	102	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	56	1	95	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	62	1	109	2	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	60	1	104	2	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	62	1	678	2	N	-0-					47
02	728	N	224	-0-	-504	-0-	52	1	172	2	N	-0-					47
03	837	N	390	-0-	-447	-0-	50	1	340	2	N	-0-					47
04	720	N	522	-0-	-198	-0-	60	1	462	2	N	-0-					47
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	N	-0-					47
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	60	1	574	2	N	-0-					47
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	N	-0-					47
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	62	1	547	2	N	-0-					47
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	60	1	504	2	N	-0-					47
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	60	1	575	2	N	-0-					47
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	58	1	580	2	N	-0-					47
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	62	1	953	2	N	-0-					28
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	852	2	N	-0-					28
*03	1054	N	760	-0-	-294	-0-	62	1	698	2	N	-0-					28
*04	990	N	839	-0-	-151	-0-	60	1	779	2	N	-0-					28
*05	992	N	955	-0-	-37	-0-	62	1	893	2	N	-0-					28
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					28
*07	868	N	812	-0-	-56	-0-	62	1	750	2	N	-0-					28
*08	961	N	811	-0-	-150	-0-	62	1	749	2	N	-0-					28
*09	840	N	742	-0-	-98	-0-	60	1	682	2	N	-0-					28
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	N	-0-					28
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	N	-0-					28
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	92	2	9	9	N	8					114
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	71	2	11	9	N	10					124
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	84	2	11	9	N	10					134
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	2	6	9	N	5					139
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					145
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	106	1			41
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					41
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	122	2	4	9	N	4					45
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					45
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					45
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					45
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					23
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	3			N	-0-					23
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					23
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					23
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					23
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					23
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					23
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					23
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					23
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					23
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					10
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-					N	-0-					10
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2047	-0-		-1053	-0-	76	1 6 9	1965	2	N	5					190
02	2800	X	1289	-0-		-1511	-0-	79	1 3 9	1207	2	N	3					193
03	3100	X	387	-0-		-2713	-0-	53	1	334	2	N	-0-					193
04	3000	X	290	-0-		-2710	-0-	54	1	236	2	N	-0-					193
05	3038	X	427	-0-		-2611	-0-	73	1	354	2	N	-0-					193
06	1980	X	369	-0-		-1611	-0-	77	1	292	2	N	-0-					193
07	1426	X	292	-0-		-1134	-0-	72	1 1 9	219	2	N	1	147	1			47
08	434	N	362	-0-		-72	-0-	81	1	281	2	N	-0-					47
09	360	N	349	-0-		-11	-0-	94	1	255	2	N	-0-					47
10	340	N	340	-0-		-0-	-0-	97	1	243	2	N	-0-					47
11	360	N	292	-0-		-68	-0-	94	1	198	2	N	-0-					47
*12	3100	N	4427	-0-		1327	1327	76	1	4351	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	94	1	857	2	N	29	167	1			94
						32	9									
02	924 N	820	-0-	-104	-0-	76	1	699	2	N	41					135
						45	9									
03	930 N	786	-0-	-144	-0-	80	1	700	2	N	5					140
						6	9									
04	960 N	542	-0-	-418	-0-	41	1	499	2	N	2					142
						2	9									
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	95	1	844	2	N	23					165
						25	9									
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	94	1	771	2	N	13					178
						14	9									
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	97	1	681	2	N	2					180
						2	9									
08	961 N	826	-0-	-135	-0-	94	1	732	2	N	-0-					180
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	89	1	725	2	N	24					204
						26	9									
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	97	1	834	2	N	16					220
						18	9									
11	810 N	778	-0-	-32	-0-	84	1	690	2	N	4					224
						4	9									
12	868 N	850	-0-	-18	-0-	97	1	752	2	N	1					225
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	97	1	1810	2	N	-0-					45
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	87	1	1628	2	N	5					50
							6	9									
03	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	97	1	1715	2	N	10					60
							11	9									
04	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	87	1	1559	2	N	-0-					60
05	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	94	1	1548	2	N	-0-					60
06	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	94	1	1608	2	N	10					70
							11	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	97	1	1616	2	N	-0-					70
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	97	1	1609	2	N	-0-					70
09	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	94	1	1476	2	N	3					73
							3	9									
10	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	97	1	1527	2	N	4					77
							4	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	94	1	1614	2	N	8					85
							9	9									
12	1612	N	1340	-0-	-272	-0-	73	1	1264	2	N	3					88
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	90	1	593	2	N	30					264
							33	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	86	1	606	2	N	41					305
							45	9									
03	775	N	527	-0-	-248	-0-	57	1	451	2	N	17					322
							19	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					322
05	806	N	616	-0-	-190	-0-	22	1	594	2	N	-0-					322
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	N	3	188	1			137
							3	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	5					142
							6	9									
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	41	1	445	2	N	7					149
							8	9									
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	478	2	N	12					161
							13	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	69	1	503	2	N	35					196
							39	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	61	1	371	2	N	33					229
							36	9									
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	90	1	621	2	N	33					262
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	97	1	1499	2	N	20					239
							22	9									
02	1484	N	1454	-0-	-30	-0-	87	1	1355	2	N	11					250
							12	9									
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	97	1	1443	2	N	24					274
							26	9									
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	94	1	1412	2	N	28					302
							31	9									
05	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	97	1	1416	2	N	22	192	1			132
							24	9									
06	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	94	1	1339	2	N	20					152
							22	9									
07	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	95	1	1319	2	N	15					167
							17	9									
08	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	90	1	1130	2	N	22					189
							24	9									
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	90	1	1286	2	N	16					205
							18	9									
10	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	97	1	1297	2	N	17					222
							19	9									
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	94	1	1397	2	N	27					249
							30	9									
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	97	1	1305	2	N	30					279
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 17,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

01	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3231	3	6	9	N	5					232
02	2996	X	2911	-0-	-85	-0-	2904	3	7	9	N	6					238
03	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3198	3	10	9	N	9					247
04	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	3067	3	7	9	N	6					253
05	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3156	3	13	9	N	12					265
06	3120	X	2809	-0-	-311	-0-	2809	3			N	-0-					265
07	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	2935	3			N	-0-					265
08	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	2957	3	2	9	N	2					267
09	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	2850	3			N	-0-					267
10	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	2955	3			N	-0-	186	1			81
11	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	2843	3	1	9	N	1					82
12	2945	X	2933	-0-	-12	-0-	2932	3	1	9	N	1					83

TOTAL GAS PROD: 35,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5471	3	67	9	N	61					315
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5032	3	24	9	N	22					337
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5661	3	50	9	N	45					382
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5305	3	48	9	N	44	191	1			235
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5422	3	42	9	N	38					273
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4790	3	26	9	N	24					297
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4655	3	33	9	N	30					327
08	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4549	3	14	9	N	13					340
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4878	3	8	9	N	7					347
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5163	3	89	9	N	81					428
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4897	3	57	9	N	52	193	1			287
*12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 61,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	719	3	113	9	N	103					280
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	659	3	97	9	N	88	188	1			180
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	584	3	113	9	N	103					283
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	518	3	101	9	N	92	187	1			188
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	534	3	114	9	N	104					292
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	518	3	110	9	N	100	187	1			205
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	581	3	99	9	N	90					295
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	611	3	110	9	N	100	185	1			210
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	582	3	90	9	N	82					292
10	682	N	144	-0-	-538	-0-	144	3			N	-0-					292
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					292
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	889	3	261	9	N	237	189	1			340

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	178	-0-	178	178	178	2			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	153	-0-	153	331	153	2			N	-0-					-0-
10	496	N	165	-0-	-331	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
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
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1	875	2	N	-0-					94
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	130	1	834	2	N	-0-					94
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	2	N	-0-					94
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					94
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					94
06	1050	N	781	-0-	-269	-0-	781	2			N	-0-					94
07	1116	N	540	-0-	-576	-0-	540	2			N	-0-	66	6			28
08	1116	N	738	-0-	-378	-0-	738	2			N	-0-					28
09	780	N	583	-0-	-197	-0-	583	2			N	-0-					28
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					28
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					28
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					90
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2			N	-0-					90
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					90
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					90
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					90
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					90
07	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					90
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					90
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					90
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					90
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					90
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					101
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	965	2			N	-0-					101
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					101
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					101
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					101
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					101
07	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	2			N	-0-					101
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					101
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					101
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					101
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					101
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 13,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

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
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	780	N	632	-0-	-148	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					13
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					13
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					13
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					13
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					13
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					13
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					13
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					13
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					13
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					13
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	N	-0-					161
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	63	1	467	2	N	-0-					161
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	N	-0-					161
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	505	2	N	-0-					161
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	N	-0-					161
06	570	N	168	-0-	-402	-0-	20	1	148	2	N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					25
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					25
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-					25
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-					25
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-					25
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS UNIT WELL #: RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 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
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-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	6	1	431	2	N	-0-					10
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	N	-0-					10
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	N	-0-					10
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	289	2	N	2					12
							2	9									
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	5	1	305	2	N	-0-					12
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	N	-0-					12
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					12
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	329	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	11	1	543	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	12	1	636	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	2	N	-0-					-0-
06	540	N	229	-0-	-311	-0-	5	1	224	2	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY -338- WELL #: 1 RRCID -> 147493 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

	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
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	204	1	1364	2	N	8					210
							9	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	172	1	1152	2	N	3					213
							3	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	175	1	1170	2	N	-0-					213
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	140	1	936	2	N	5					218
							6	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	149	1	995	2	N	-0-					218
06	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	138	1	923	2	N	-0-					218
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	146	1	972	2	N	-0-					218
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	97	1	644	2	N	-0-					218
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	144	1	962	2	N	-0-					218
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 10,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					437
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	2	1	32	2	N	-0-					437
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					437
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					437
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					437
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	864	2	N	2					439
							2	9									
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	165	1	2185	2	N	-0-					439
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	142	1	1888	2	N	-0-					439
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	150	1	1990	2	N	22					461
							24	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					461
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					461
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					461

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					24
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

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
01	1579	N	1301	-0-	-278	-0-	113	1	1177	2	N	10			23
							11	9							
02	952	N	693	-0-	-259	-0-	60	1	631	2	N	2			25
							2	9							
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	45	1	472	2	N	-0-			25
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-			25
05	1054	X	50	-0-	-1004	-0-	4	1	46	2	N	-0-			25
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	188	1	1978	2	N	-0-			25
07	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1219	2	N	3			28
							3	9							
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	89	1	935	2	N	-0-			28
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	N	-0-			28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

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
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	100	1	1008	2	N	3			166
							3	9							
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	80	1	815	2	N	-0-			166
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	863	2	N	3			169
							3	9							
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	78	1	789	2	N	3			172
							3	9							
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	86	1	875	2	N	2			174
							2	9							
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	91	1	928	2	N	12			186
							13	9							
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	935	2	N	7			193
							8	9							
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	81	1	829	2	N	8			201
							9	9							
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	83	1	847	2	N	5			206
							6	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-		143	1	1496	2	N	30					158
								33	9									
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-		129	1	1351	2	N	13					171
								14	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-		143	1	1502	2	N	35					206
								39	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		132	1	1383	2	N	38					244
								42	9									
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		136	1	1426	2	N	13					257
								14	9									
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-		133	1	1397	2	N	42	193	1			106
								46	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-		122	1	1273	2	N	10					116
								11	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-		82	1	865	2	N	10					126
								11	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		97	1	1014	2	N	5					131
								6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 13,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-		28	1	319	2	N	2					66
								2	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		80	1	929	2	N	-0-					66
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-		77	1	892	2	N	-0-					66
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-		104	1	1185	2	N	-0-					66
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-		201	1	2316	2	N	66	132	1			-0-
								73	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		80	1	920	2	N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-		177	1	2039	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-		48	1	549	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-		9	1	99	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	125	1	1298	2	N	-0-					129
02	1344	N	1234	-0-	-110	-0-	109	1	1125	2	N	-0-					129
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	120	1	1241	2	N	-0-					129
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	119	1	1231	2	N	85					214
							94	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	135	1	1395	2	N	23					237
							25	9									
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	109	1	1126	2	N	70					307
							77	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	2	189	1			120
							2	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	2	N	12					132
							13	9									
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	151	1	1568	2	N	22					154
							24	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	191	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 118

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	86	1	1154	2	N	-0-			158
02	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	74	1	992	2	N	7			165
							8	9							
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	N	10			175
							11	9							
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	2	N	5			180
							6	9							
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1183	2	N	8			188
							9	9							
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	2	N	10			198
							11	9							
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	N	30			228
							33	9							
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	82	1	1096	2	N	7			235
							8	9							
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1058	2	N	10			245
							11	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			245

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			23
02	252	N	75	-0-	-177	-0-	5	1	70	2	N	-0-			23
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-			23
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	141	1	1868	2	N	3			26
							3	9							
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	124	1	1641	2	N	-0-			26
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	98	1	1297	2	N	-0-			26
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	97	1	1283	2	N	-0-			26
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	80	1	1064	2	N	-0-			26
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	64	1	859	2	N	7			33
							8	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	151	1	2005	2	N	-0-					45
02	2240	N	1631	-0-	-609	-0-	115	1	1516	2	N	-0-					45
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	N	-0-					45
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	179	1	2383	2	N	28					73
							31	9									
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	160	1	2124	2	N	12					85
							13	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	146	1	1941	2	N	13					98
							14	9									
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	151	1	2005	2	N	72	170	1			-0-
							79	9									
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	138	1	1832	2	N	13					13
							14	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	139	1	1844	2	N	82					95
							90	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 18,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 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
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	N	-0-					62
02	1344	N	1309	-0-	-35	-0-	91	1	1218	2	N	-0-					62
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	2	N	-0-					62
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	2	N	-0-					62
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	N	-0-					62
06	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	77	1	1022	2	N	-0-					62
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	N	5					67
							6	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	N	-0-					67
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	158	1	2092	2	N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 12,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 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
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	146	1	1500	2	N	3					51
							3	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	98	1	1005	2	N	3					54
							3	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	117	1	1202	2	N	2					56
							2	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	122	1	1246	2	N	-0-					56
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	131	1	1339	2	N	2					58
							2	9									
06	1290	N	134	-0-	-1156	-0-	12	1	122	2	N	-0-					58
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	101	1	1034	2	N	-0-					58
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	161	1	1654	2	N	2					60
							2	9									
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	208	1	2136	2	N	7					67
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 12,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 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
01	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	167	1	2216	2	N	-0-					288
02	2212	X	1669	-0-	-543	-0-	115	1	1524	2	N	27					315
							30	9									
03	2449	X	1250	-0-	-1199	-0-	87	1	1163	2	N	-0-					315
04	3000	N	3107	-0-	107	107	217	1	2890	2	N	-0-					315
05	2402	N	2295	-0-	-107	-0-	159	1	2114	2	N	20					335
							22	9									
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	82	1	1090	2	N	7					342
							8	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	134	1	1777	2	N	10					352
							11	9									
08	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	133	1	1765	2	N	-0-					352
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	193	1	2571	2	N	7					359
							8	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					359
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					359
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					359

TOTAL GAS PROD: 18,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 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
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	178	1	2048	2	N	8					242
							9	9									
02	1680	N	1222	-0-	-458	-0-	98	1	1116	2	N	7					249
							8	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	108	1	1233	2	N	7					256
							8	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	139	1	1591	2	N	13					269
							14	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	145	1	1669	2	N	7					276
							8	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	139	1	1595	2	N	3					279
							3	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	117	1	1346	2	N	5					284
							6	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	141	1	1623	2	N	8					292
							9	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	2	N	7					299
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2669	-0-	-431	-0-	182	1	2421	2	N	60					398
							66	9									
02	2800	X	2766	-0-	-34	-0-	189	1	2505	2	N	65	186	1			277
							72	9									
03	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	195	1	2588	2	N	110					387
							121	9									
04	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	173	1	2299	2	N	40					427
							44	9									
05	3007	X	688	-0-	-2319	-0-	46	1	609	2	N	30					457
							33	9									
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	272	1	3626	2	N	30					487
							33	9									
07	3100	N	3552	-0-	452	452	246	1	3278	2	N	25	193	1			319
							28	9									
08	3100	N	3510	-0-	410	862	244	1	3241	2	N	23					342
							25	9									
09	3000	N	2961	-0-	-39	823	201	1	2676	2	N	76					418
							84	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					418
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					418
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					418

TOTAL GAS PROD: 25,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	79	1	1059	2	N	90					226
							99	9									
02	1064	N	706	-0-	-358	-0-	48	1	647	2	N	10					236
							11	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	855	2	N	20					256
							22	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	67	1	890	2	N	10					266
							11	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	74	1	990	2	N	114	190	1			190
							125	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	981	2	N	8					198
							9	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	N	5					203
							6	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	N	7					210
							8	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	N	60					270
							66	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1797	-0-	-621	-0-	231	1	1546	2	N	18					576
							20	9									
02	1960	N	1817	-0-	-143	-0-	230	1	1541	2	N	42					618
							46	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	211	1	1413	2	N	3					621
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	187	1			448
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	170	1	1135	2	N	13					461
							14	9									
06	1560	N	1071	-0-	-489	-0-	137	1	915	2	N	17					478
							19	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	193	1	1293	2	N	28					506
							31	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	170	1	1138	2	N	48					554
							53	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	167	1	1120	2	N	63					617
							69	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					617
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					617
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					617

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	339	1	2271	2	N	15					85
							17	9									
02	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	310	1	2069	2	N	22					107
							24	9									
03	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	336	1	2244	2	N	10					117
							11	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	18					135
05	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	326	1	2180	2	N	25					160
							28	9									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	326	1	2180	2	N	20					180
							22	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	335	1	2242	2	N	10	190	1			-0-
							11	9									
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	332	1	2217	2	N	2					2
							2	9									
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	318	1	2125	2	N	33					35
							36	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 20,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROLAND WHEAT 342 WELL #: 4 H RRCID -> 211783 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

	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
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	150	1	1725	2	N	-0-					363
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	172	1	1978	2	N	50					413
							55	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	166	1	1910	2	N	5					418
							6	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	143	1	1639	2	N	10					428
							11	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	177	1	2041	2	N	5					433
							6	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	179	1	2064	2	N	-0-					433
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	170	1	1956	2	N	5					438
							6	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	159	1	1832	2	N	3					441
							3	9									
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	183	1	2107	2	N	57					498
							63	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					498

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	160	1	1071	2	N	2					29
							2	9									
02	1204	N	1096	-0-	-108	-0-	143	1	953	2	N	-0-					29
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	148	1	991	2	N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	148	1	988	2	N	10					41
							11	9									
06	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	139	1	929	2	N	2					43
							2	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	144	1	961	2	N	-0-					43
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	140	1	933	2	N	7					50
							8	9									
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	137	1	917	2	N	13					63
							14	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 8,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1239	2	N	-0-					186
02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	124	1	993	2	N	-0-					186
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1188	2	N	12					198
							13	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1141	2	N	42					240
							46	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	67	1	1195	2	N	17					257
							19	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	47	1	1157	2	N	52					309
							57	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	124	1	1114	2	N	72	186	1			195
							79	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	2	N	32					227
							35	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	52	1	1331	2	N	58					285
							64	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 11,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

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
01	318	N	318	-0-		-0-	-0-	35 48	1 9	235	2	N	44					59
02	504	N	-0-	-0-		-504	-0-					N	-0-					59
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	8					67
05	293	N	293	-0-		-0-	-0-	36 13	1 9	244	2	N	12					79
06	252	N	252	-0-		-0-	-0-	30 20	1 9	202	2	N	18					97
07	113	N	113	-0-		-0-	-0-	13 9	1 9	91	2	N	8					105
08	52	N	52	-0-		-0-	-0-	6 3	1 9	43	2	N	3					108
09	162	N	162	-0-		-0-	-0-	18 20	1 9	124	2	N	18					126
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

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
01	2289	N	2289	-0-		-0-	-0-	167 22	1 9	2100	2	N	20					164
02	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	141 17	1 9	1771	2	N	15					179
03	1802	N	1802	-0-		-0-	-0-	132 14	1 9	1656	2	N	13					192
04	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	133 12	1 9	1666	2	N	11	182	1			21
05	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	149 9	1 9	1867	2	N	8					29
06	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	135 9	1 9	1685	2	N	8					37
07	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	109 9	1 9	1364	2	N	8					45
08	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	145 11	1 9	1811	2	N	10					55
09	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	120 11	1 9	1499	2	N	10					65
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 16,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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. 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	N	-0-					2155
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	N	-0-					2155
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	281					2436
							309	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	N	311	192	1			2555
							342	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	N	25					2580
							28	9									
06	810	N	591	-0-	-219	-0-	41	1	550	2	N	-0-					2580
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	42	1	566	2	N	-0-					2580
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	627	2	N	-0-					2580
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	554	2	N	20					2600
							22	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2600
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2600
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2600

TOTAL GAS PROD: 5,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	N	-0-					67
02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	177	1	1183	2	N	-0-					67
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	156	1	1040	2	N	2					69
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	2	N	-0-					69
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	153	1	1019	2	N	3					72
							3	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	192	1	1285	2	N	10					82
							11	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	176	1	1176	2	N	18					100
							20	9									
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	184	1	1229	2	N	17					117
							19	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					331
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					331
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					331
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					331
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					331
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					331
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					331
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					331
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					331
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					331
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					331
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	5					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	5					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	5					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	124	1	1734	2	N	23					119
								25	9									
02	1736	N	1443	-0-		-293	-0-	93	1	1304	2	N	42					161
								46	9									
03	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	107	1	1505	2	N	-0-					161
04	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	113	1	1582	2	N	10					171
								11	9									
05	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	116	1	1621	2	N	3					174
								3	9									
06	1560	N	1172	-0-		-388	-0-	77	1	1095	2	N	-0-					174
07	600	N	600	-0-		-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-					174
08	109	N	109	-0-		-0-	-0-	7	1	100	2	N	2					176
								2	9									
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					176
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					176
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					176
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

01	2139	X	1655	-0-	-484	-0-	32 2	1 9	1621	2	N	2					2
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	38	1	1998	2	N	-0-					2
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	40	1	2092	2	N	-0-					2
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	2309	2	N	13					15
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1523	2	N	10					25
06	2070	N	1428	-0-	-642	-0-	29 2	1 9	1397	2	N	2					27
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	2410	2	N	2					29
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	53	1	2378	2	N	-0-					29
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	59 17	1 9	2345	2	N	15					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 18,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	318	1	2332	2	N	-0-					148
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	198	1	1456	2	N	-0-					148
03	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	236	1	1733	2	N	-0-					148
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	229	1	1681	2	N	-0-					148
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	225	1	1654	2	N	-0-					148
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	203	1	1492	2	N	-0-					148
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	206	1	1512	2	N	-0-					148
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	209	1	1534	2	N	-0-					148
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	206	1	1511	2	N	-0-					148
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 16,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					228
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					228
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					228
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					228
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					228
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					228
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					228
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	8					41
08	14B2 EXT		198	-0-		198	198	198	2			N	-0-					41
09	482	X	284	-0-		-198	-0-	282	2	2	9	N	2					43
10	5191	X	5191	-0-		-0-	-0-	5191	2			N	-0-					43
11	3000	N	4148	-0-		1148	1148	4148	2			N	-0-					43
12	279	N	NO RPT	-0-		-279	869					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			1571
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1571
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1571
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1571
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1571

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	50 210	1 9	912	2	N	191	186	1			1879
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1879
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	672 165	1 9	227	2	N	150	168	1			1861
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47 131	1 9	545	2	N	119	184	1			1796
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	45 156	1 9	657	2	N	142	193	1			1745
06	1020	N	781	-0-	-239	-0-	33 131	1 9	617	2	N	119					1864
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	78 79	1 9	632	2	N	72					1936
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37 114	1 9	689	2	N	104	191	1			1849
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48 160	1 9	935	2	N	145					1994
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1994
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1994
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1994

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

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
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	166	1	1218	2	N	-0-					379
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	230	1	1689	2	N	-0-					379
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	158	1	1155	2	N	-0-					379
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	1052	2	N	63					442
							69	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	152	1	1112	2	N	-0-					442
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	270	1	1982	2	N	-0-					442
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	120	1	874	2	N	-0-					442
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	214	1	1569	2	N	-0-					442
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	N	-0-					442
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					442
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					442
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					442

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	182	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	193	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	86	1	1915	2	N	3					41
							3	9									
02	1484	N	1473	-0-	-11	-0-	63	1	1408	2	N	2					43
							2	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	2	N	-0-					43
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	63	1	1415	2	N	2					45
							2	9									
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	2	N	-0-					45
06	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	103	1	1177	2	N	2					47
							2	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	117	1	1346	2	N	5					52
							6	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	115	1	1317	2	N	3					55
							3	9									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	141	1	1618	2	N	10					65
							11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		730	-0-	730	5987	95	1	629	2	N	5					219
							6	9									
02	6546	X	559	-0-	-5987	-0-	72	1	487	2	N	-0-					219
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	61	1	410	2	N	3					222
							3	9									
04	1530	X	512	-0-	-1018	-0-	66	1	444	2	N	2					224
							2	9									
05	806	X	176	-0-	-630	-0-	22	1	145	2	N	8					232
							9	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	85	1	575	2	N	3					235
							3	9									
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	402	2	N	67					302
							74	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	59	1	400	2	N	25					327
							28	9									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	274	2	N	25					352
							28	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	340	2	31	9	N	28					380
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	169	1			214
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4515	-0-	1415	1415	542	1	3973	2	N	-0-					160
02	2800	N	4633	-0-	1833	3248	556	1	4077	2	N	-0-					160
03	3100	N	2807	-0-	-293	2955	337	1	2470	2	N	-0-					160
04	3000	N	3433	-0-	433	3388	412	1	3021	2	N	-0-					160
05	3100	N	3556	-0-	456	3844	422	1	3095	2	N	35					195
							39	9									
06	7344	X	3500	-0-	-3844	-0-	420	1	3080	2	N	-0-					195
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					195
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	364	1	2668	2	N	-0-					195
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	257	1	1889	2	N	-0-					195
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					195
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 27,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	2	N	33	186	1			266
							36	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					266
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					266
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	317	1	3641	2	N	119					385
							131	9									
05	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	385	1	4427	2	N	124	195	1			314
							136	9									
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	327	1	3752	2	N	82					396
							90	9									
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	409	1	4709	2	N	139					535
							153	9									
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	499	1	5736	2	N	155	191	1			499
							171	9									
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	481	1	5531	2	N	116	191	1			424
							128	9									
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					424
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					424
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					424

TOTAL GAS PROD: 32,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	228	1	1674	2	N	-0-					186
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	210	1	1537	2	N	-0-					186
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	229	1	1678	2	N	-0-					186
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	220	1	1612	2	N	2					188
							2	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	218	1	1599	2	N	12					200
							13	9									
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	170	1	1250	2	N	-0-					200
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	178	1	1305	2	N	-0-					200
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	178	1	1301	2	N	-0-					200
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	187	1	1369	2	N	-0-					200
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	251 41	1 9	2892	2	N	37					603
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	159 28	1 9	1825	2	N	25					628
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	191 35	1 9	2195	2	N	32					660
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	230 33	1 9	2647	2	N	30	199	1			491
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	245 39	1 9	2824	2	N	35					526
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	246 22	1 9	2836	2	N	20					546
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	224 22	1 9	2580	2	N	20					566
08	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	233 14	1 9	2678	2	N	13					579
09	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	162 17	1 9	1864	2	N	15					594
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					594
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					594
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					594

TOTAL GAS PROD: 24,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	2929	2	N	2					67
02	2800	N	2803	-0-	3	3	117 88	1 9	2598	2	N	80					147
03	2800	N	2797	-0-	-3	-0-	121	1	2676	2	N	-0-					147
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	2792	2	N	2					149
05	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	219	1	2523	2	N	-0-					149
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	232	1	2672	2	N	-0-					149
07	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	222	1	2551	2	N	-0-					149
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	265	1	3053	2	N	-0-					149
09	3000	N	3169	-0-	169	169	253	1	2916	2	N	-0-					149
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					149
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					149
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 26,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	N	-0-					45
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	112	1	1288	2	N	-0-					45
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	149	1	1714	2	N	-0-					45
04	570	X	544	-0-	-26	-0-	43	1	501	2	N	-0-					45
05	589	X	534	-0-	-55	-0-	42	1	492	2	N	-0-					45
06	1800	N	252	-0-	-1548	-0-	10	1	114	2	N	116	161	1			-0-
							128	9									
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	N	-0-					49
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	21	1	460	2	N	2					51
							2	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	N	-0-					51
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	N	-0-					51
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	N	-0-					51
06	540	N	155	-0-	-385	-0-	12	1	143	2	N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

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
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	33 39	1 9	3337	2	N	35					316
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	3043	2	N	10					326
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	33 31	1 9	3386	2	N	28	191	1			163
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	3207	2	N	13					176
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	33 22	1 9	3300	2	N	20					196
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	33 13	1 9	3241	2	N	12					208
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	3265	2	N	7					215
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	3327	2	N	8					223
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	38 11	1 9	3033	2	N	10	191	1			42
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					42
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 29,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

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
01	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	39	1	3986	2	N	-0-					294
02	4088	X	3611	-0-	-477	-0-	34	1	3577	2	N	-0-					294
03	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	39	1	4117	2	N	-0-					294
04	4140	X	4038	-0-	-102	-0-	37	1	4001	2	N	-0-					294
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	42	1	4269	2	N	-0-					294
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	43	1	4182	2	N	-0-					294
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	41	1	4201	2	N	-0-					294
08	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	45	1	4086	2	N	-0-					294
09	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	49	1	3927	2	N	-0-					294
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					294
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 36,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

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
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	131 55	1 9	1509	2	N	50			81
02	1904	N	380	-0-	-1524	-0-	30 9	1 9	341	2	N	8			89
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	67 11	1 9	772	2	N	10			99
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	175 13	1 9	2011	2	N	12			111
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	159 50	1 9	1832	2	N	45			156
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	1343	2	N	3			159
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	106	1	1219	2	N	-0-			159
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	1833	2	N	2			161
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	144	1	962	2	N	-0-			161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

TOTAL GAS PROD: 13,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

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
01	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	20 3	1 9	2066	2	N	3			120
02	2072	X	1874	-0-	-198	-0-	17	1	1857	2	N	-0-			120
03	2201	X	1831	-0-	-370	-0-	17 8	1 9	1806	2	N	7			127
04	2130	X	1769	-0-	-361	-0-	15 41	1 9	1713	2	N	37			164
05	2046	X	950	-0-	-1096	-0-	18 14	1 9	918	2	N	13			177
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	18	1	1904	2	N	-0-			177
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	18 105	1 9	1935	2	N	95			272
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	19	1	1756	2	N	-0-			272
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	23	1	1937	2	N	-0-			272
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			272
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			272
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			272

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

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
01	3038	X	1591	-0-	-1447	-0-	82 35	1 9	1474	2	N	32					1464
02	2744	X	1555	-0-	-1189	-0-	187 19	1 9	1349	2	N	17					1481
03	3472	X	861	-0-	-2611	-0-	66	1	795	2	N	-0-					1481
04	3360	X	27	-0-	-3333	-0-	2	1	25	2	N	-0-					1481
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					1481
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					1481
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					1481
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1481
09	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	70 22	1 9	1350	2	N	20					1501
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1501
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1501
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1501

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					127
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	620	2	2	9	N	2					129
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					129
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					129
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					129
06	660	N	205	-0-	-455	-0-	205	2			N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	27					1556
							30	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	348	2	N	27					1583
							30	9									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-	184	1			1399
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	25	191	1			1233
							28	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	N	38					1271
							42	9									
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	8	1	145	2	N	-0-	186	1			1085
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1085
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1085
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1085
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1085
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1085
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1085

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	308	1	4088	2	N	53					1242
							58	9									
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	286	1	3798	2	N	43					1285
							47	9									
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	317	1	4201	2	N	27					1312
							30	9									
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	286	1	3790	2	N	-0-					1312
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	284	1	3765	2	N	20					1332
							22	9									
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	284	1	3770	2	N	-0-					1332
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	285	1	3786	2	N	30	193	1			1169
							33	9									
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	281	1	3722	2	N	7					1176
							8	9									
09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	284	1	3760	2	N	60					1236
							66	9									
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1236
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					1236
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1236

TOTAL GAS PROD: 37,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					65
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					65
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					65
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					65
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					65
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					751
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					751
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					751

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1306
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	201	1			1105
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1105
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1105
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1105
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					1105
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1105
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1105
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					629
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					629
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					629
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					629
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					629
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					629
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					629
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					629
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					629
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					629
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					629
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					629

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-		-0-	33	1	2250	2	N	73	189	1			2115
								80	9									
02	2316	N	2316	-0-	-0-		-0-	31	1	2197	2	N	80					2195
								88	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-		-0-	25	1	1763	2	N	-0-					2195
04	1789	N	1789	-0-	-0-		-0-	25	1	1764	2	N	-0-					2195
05	2406	N	2406	-0-	-0-		-0-	34	1	2353	2	N	17					2212
								19	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-		-0-	1988	2	157	9	N	143	194	1			2161
07	1624	N	1624	-0-	-0-		-0-	22	1	1566	2	N	33					2194
								36	9									
08	2611	N	2611	-0-	-0-		-0-	41	1	2542	2	N	25					2219
								28	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-		-0-	24	1	1317	2	N	8					2227
								9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2227
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2227
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2227

TOTAL GAS PROD: 18,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1796
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1796
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1796
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1796

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	14B2	EXT	-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-					274
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					2959
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					2959
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2959
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2959
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2959
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2959
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2959
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2959
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2959
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2959
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2959
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2959

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	221 278	1 9	3889	2	N	253	370	1			6213
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	444 238	1 9	3187	2	N	216	188	1			6241
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	274 213	1 9	3277	2	N	194	171	1			6264
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	322 223	1 9	3633	2	N	203	371	1			6096
05	3100	X	1411	-0-	-1689	-0-	90 39	1 9	1282	2	N	35					6131
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	12					6143
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					6143
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					6143
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					6143
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					6143
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6143
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6143

TOTAL GAS PROD: 17,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 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
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-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3988
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3988
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3988
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3988

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	176	1	2794	2	N	175	186	1			443
							193	9									
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	335	1	2288	2	N	145					588
							160	9									
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	223	1	2667	2	N	235	364	1			459
							259	9									
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	221	1	2555	2	N	127	193	1			393
							140	9									
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	176	1	2658	2	N	187	190	1			390
							206	9									
06	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	125	1	2375	2	N	125					515
							138	9									
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	321	1	2470	2	N	281	367	1			429
							309	9									
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	224	1	2844	2	N	230	185	1			474
							253	9									
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	223	1	2600	2	N	194	192	1			476
							213	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					476
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					476
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					476

TOTAL GAS PROD: 27,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2152
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2152
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2152
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1816
02	532	N	9	-0-	-523	-0-	1	1	8	2	N	-0-					1816
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					1816
							6	5									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	12					1828
							186	5	13	9							
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					1828
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	47					1875
							3	5	52	9							
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	N	73	187	1			1761
							80	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1070	2	N	43					1804
							47	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	N	42					1846
							46	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1846
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1846
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1846

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	70	189	1			821
							77	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	108	1	736	2	N	37					858
							41	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	71	1	854	2	N	73					931
							80	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	69	1	804	2	N	90	184	1			837
							99	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	70	1	1070	2	N	101	190	1			748
							111	9									
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	42	1	814	2	N	72					820
							79	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	95					915
							105	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	872	2	N	89	178	1			826
							98	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	72	1	848	2	N	82					908
							90	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					908
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					908
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					908

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3766
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3766
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3766
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3766
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3766
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3766
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3766
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3766
09	14B2 EXT		473	-0-	473	473	17 121	1 9	335	2	N	110					3876
10	14B2 EXT		2017	-0-	2017	2490	1678	2	339	9	N	308					4184
11	4127	X	1637	-0-	-2490	-0-	107 215	1 9	1315	2	N	195	198	1			4181
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4181

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2747	2	224	9	N	204	185	1			2954
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2626	2	92	9	N	84					3038
03	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	2352	2	98	9	N	89					3127
04	2850	X	2029	-0-	-821	-0-	1882	2	147	9	N	134	193	1			3068
05	2759	X	2676	-0-	-83	-0-	2578	2	98	9	N	89					3157
06	3000	N	4047	-0-	1047	1047	3951	2	96	9	N	87	189	1			3055
07	3100	N	4701	-0-	1601	2648	4591	2	110	9	N	100					3155
08	3100	N	4382	-0-	1282	3930	4229	2	153	9	N	139					3294
09	3000	N	4119	-0-	1119	5049	4019	2	100	9	N	91	193	1			3192
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5049					N	NO RPT					3192
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5049					N	NO RPT					3192
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	2042					N	NO RPT					3192

TOTAL GAS PROD: 30,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1993
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1993
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1993
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1993
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1993
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			1810
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1810
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1810
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1810
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1810
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1810
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1810

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	152	1	2727	2	N	73					3895
							80	9									
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	474	1	3420	2	N	218	365	1			3748
							240	9									
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	289	1	3484	2	N	210	185	1			3773
							231	9									
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	278	1	3171	2	N	167					3940
							184	9									
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	224	1	3228	2	N	160	194	1			3906
							176	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	171	1	3166	2	N	147	190	1			3863
							162	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	382	1	3052	2	N	154	192	1			3825
							169	9									
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	177	1	3261	2	N	152	191	1			3786
							167	9									
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	164	1	3154	2	N	154	189	1			3751
							169	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					3751
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3751
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					3751

TOTAL GAS PROD: 32,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7672
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7672
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7672
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7672
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7672
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7672
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7672
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7672
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					7672
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					7672
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					7672
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					7672

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3429	-0-		-12		-0-	203	1	3223	2	N	3					1075
									3	9									
02	3108	X	2902	-0-		-206		-0-	370	1	2532	2	N	-0-					1075
03	3317	X	2950	-0-		-367		-0-	221	1	2643	2	N	78					1153
									86	9									
04	3044	X	3044	-0-		-0-		-0-	226	1	2617	2	N	183	189	1			1147
									201	9									
05	3356	X	3356	-0-		-0-		-0-	196	1	2962	2	N	180	192	1			1135
									198	9									
06	3330	X	3054	-0-		-276		-0-	145	1	2767	2	N	129					1264
									142	9									
07	3224	X	3024	-0-		-200		-0-	335	1	2575	2	N	104	197	1			1171
									114	9									
08	3131	X	2775	-0-		-356		-0-	195	1	2477	2	N	94	183	1			1082
									103	9									
09	3240	X	2766	-0-		-474		-0-	209	1	2430	2	N	115					1197
									127	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-		-3348		-0-					N	NO RPT					1197
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					1197
12	3038	X	NO RPT	-0-		-3038		-0-					N	NO RPT					1197

TOTAL GAS PROD: 27,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3797	X	3797	-0-		-0-		-0-	195	1	3477	2	N	114					4351
									125	9									
02	3529	X	3529	-0-		-0-		-0-	414	1	2988	2	N	115					4466
									127	9									
03	3534	X	3478	-0-		-56		-0-	256	1	3095	2	N	115					4581
									127	9									
04	3532	X	3532	-0-		-0-		-0-	274	1	3134	2	N	113	181	1			4513
									124	9									
05	3379	X	3208	-0-		-171		-0-	200	1	2877	2	N	119	195	1			4437
									131	9									
06	3510	X	2690	-0-		-820		-0-	133	1	2456	2	N	92					4529
									101	9									
07	3627	X	2092	-0-		-1535		-0-	223	1	1789	2	N	73	192	1			4410
									80	9									
08	3627	X	1333	-0-		-2294		-0-	66	1	1234	2	N	30					4440
									33	9									
09	3510	X	77	-0-		-3433		-0-	4	1	73	2	N	-0-					4440
10	3193	X	NO RPT	-0-		-3193		-0-					N	NO RPT					4440
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					4440
12	2077	X	NO RPT	-0-		-2077		-0-					N	NO RPT					4440

TOTAL GAS PROD: 23,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4601	-0-	-607	-0-	240	1	4282	2	N	72	184	1			2166
							79	9									
02	4648	X	1028	-0-	-3620	-0-	123	1	880	2	N	23					2189
							25	9									
03	4991	X	683	-0-	-4308	-0-	52	1	631	2	N	-0-					2189
04	4740	X	2921	-0-	-1819	-0-	233	1	2664	2	N	22					2211
							24	9									
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	321	1	4595	2	N	47					2258
							52	9									
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	273	1	5061	2	N	60					2318
							66	9									
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	662	1	5282	2	N	90	191	1			2217
							99	9									
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	217	1	4003	2	N	62					2279
							68	9									
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	240	1	4586	2	N	47					2326
							52	9									
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					2326
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2326
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					2326

TOTAL GAS PROD: 34,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

01	14B2 EXT		2464	-0-	2464	3889	117	1	2094	2	N	230	370	1			703
							253	9									
02	14B2 EXT		3840	-0-	3840	7729	398	1	2872	2	N	518	366	1			855
							570	9									
03	14B2 EXT		7794	-0-	7794	15523	546	1	6598	2	N	591	552	1			894
							650	9									
04	14B2 EXT		6592	-0-	6592	22115	492	1	5618	2	N	438	566	1			766
							482	9									
05	30015	X	7900	-0-	-22115	-0-	483	1	6943	2	N	431	383	1			814
							474	9									
06	6510	X	5630	-0-	-880	-0-	270	1	5029	2	N	301	380	1			735
							331	9									
07	6727	X	5722	-0-	-1005	-0-	597	1	4783	2	N	311	189	1			857
							342	9									
08	6727	X	5377	-0-	-1350	-0-	259	1	4817	2	N	274	385	1			746
							301	9									
09	6510	X	5329	-0-	-1181	-0-	5000	2	329	9	N	299					1045
10	6727	X	5627	-0-	-1100	-0-	5305	2	322	9	N	293					1338
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	425	1	5260	2	N	291	198	1			1431
							320	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					1431

TOTAL GAS PROD: 62,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,977

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-		100	1	1581	2	N	95					1342
								105	9									
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-		192	1	1314	2	N	99	182	1			1259
								109	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		114	1	1355	2	N	87	182	1			1164
								96	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-		61	1	715	2	N	3					1167
								3	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-		35	1	533	2	N	-0-					1167
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		86	1	1643	2	N	192	199	1			1160
								211	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-		191	1	1474	2	N	110	193	1			1077
								121	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		122	1	1538	2	N	127					1204
								140	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		124	1	1437	2	N	109	181	1			1132
								120	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1132

TOTAL GAS PROD: 13,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3838
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3838
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3838
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3838
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3838
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3838
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3838
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3838
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-		423	2			N	-0-					3838
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3838
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3838
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3838

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

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
01	3100	X	1305	-0-	-1795	-0-	65	1	1163	2	N	70					1256
							77	9									
02	3108	X	2294	-0-	-814	-0-	251	1	1810	2	N	212	187	1			1281
							233	9									
03	3441	X	1343	-0-	-2098	-0-	90	1	1088	2	N	150	175	1			1256
							165	9									
04	3030	X	1537	-0-	-1493	-0-	110	1	1240	2	N	170	194	1			1232
							187	9									
05	3069	X	1324	-0-	-1745	-0-	73	1	1054	2	N	179	182	1			1229
							197	9									
06	2460	X	1546	-0-	-914	-0-	71	1	1322	2	N	139	192	1			1176
							153	9									
07	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	162	1	1296	2	N	130					1306
							143	9									
08	1581	X	1548	-0-	-33	-0-	73	1	1352	2	N	112	191	1			1227
							123	9									
09	1530	X	919	-0-	-611	-0-	39	1	753	2	N	115					1342
							127	9									
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1342
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1342
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1342

TOTAL GAS PROD: 13,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

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
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	156	1	2467	2	N	102	187	1			692
							112	9									
02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	335	1	2293	2	N	99					791
							109	9									
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	206	1	2467	2	N	149					940
							164	9									
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	209	1	2417	2	N	109					1049
							120	9									
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	172	1	2606	2	N	140	190	1			999
							154	9									
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	140	1	2675	2	N	144	195	1			948
							158	9									
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	317	1	2433	2	N	115					1063
							127	9									
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	203	1	2575	2	N	134	192	1			1005
							147	9									
09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	201	1	2335	2	N	122	194	1			933
							134	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					933
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					933
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					933

TOTAL GAS PROD: 25,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1330
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1330
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1330
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	372	185	1	1517
							1187	5	409	9					
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	242	1	2787	2	N	409	389	1	1537
							555	5	450	9					
06	3000	N	4527	-0-	1527	1527	292	1	3356	2	N	418	574	1	1381
							419	5	460	9					
07	3100	N	4723	-0-	1623	3150	339	1	3899	2	N	361	192	1	1550
							88	5	397	9					
08	3100	N	5151	-0-	2051	5201	381	1	4379	2	N	323	193	1	1680
							36	5	355	9					
09	10812	X	5611	-0-	-5201	-0-	421	1	4844	2	N	284	385	1	1579
							34	5	312	9					
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			1579
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1579
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			1579

TOTAL GAS PROD: 25,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,167

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	EOM BALANCE
01	6169	X	5175	-0-	-994	-0-	258	1	4641	2	N	251	186	1	8911
							276	9							
02	5572	X	4368	-0-	-1204	-0-	508	1	3667	2	N	175	186	1	8900
							193	9							
03	5890	X	4441	-0-	-1449	-0-	322	1	3893	2	N	205	185	1	8920
							226	9							
04	5460	X	3719	-0-	-1741	-0-	285	1	3257	2	N	161	178	1	8903
							177	9							
05	5549	X	1043	-0-	-4506	-0-	66	1	955	2	N	20			8923
							22	9							
06	5010	X	473	-0-	-4537	-0-	24	1	441	2	N	7			8930
							8	9							
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-	161	1	8769
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			8769
09	3720	X	1080	-0-	-2640	-0-	51	1	998	2	N	28			8797
							31	9							
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			8797
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8797
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8797

TOTAL GAS PROD: 20,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1299
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1299
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1299

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2573
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2573
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2573

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

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
01	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	371 1 372 9		6694	2	N	338	375	1			3579
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	732 1 338 9		5292	2	N	307	355	1			3531
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	473 1 315 9		5735	2	N	286	372	1			3445
04	1440	X	1357	-0-	-83	-0-	106 1 44 9		1207	2	N	40					3485
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	447 1 338 9		6469	2	N	307	368	1			3424
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	349 1 261 9		6506	2	N	237	193	1			3468
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	799 1 229 9		6414	2	N	208	193	1			3483
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	370 1 142 9		6916	2	N	129	191	1			3421
09	72539	X	72539	-0-	-0-	-0-	356 1 246 9		71937	2	N	224	194	1			3451
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					3451
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3451
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					3451

TOTAL GAS PROD: 123,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,076

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					369
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					369
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-					369
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	5			N	-0-					369
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		1104	5	19	9	N	17					386
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-		1043	5	96	9	N	87					473
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		1126	5	66	9	N	60					533
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-		4	1	84	2	N	12	184	1			361
								252	5	13	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					361
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					361
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					361
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					361

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	881	-0-	-793	-0-		42	1	742	2	N	55					1288
								36	5	61	9							
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-						N	-0-					1288
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-					1288
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-						N	-0-					1288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28					1316
07	3100	N	4345	-0-	1245	1245		373	1	2976	2	N	507	564	1			1259
								438	5	558	9							
08	3100	N	4534	-0-	1434	2679		153	1	2815	2	N	411	385	1			1285
								1114	5	452	9							
09	3000	N	4129	-0-	1129	3808		158	1	3014	2	N	324	367	1			1242
								601	5	356	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3808						N	NO RPT					1242
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3808						N	NO RPT					1242
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	2134						N	NO RPT					1242

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					430
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-						N	-0-					430
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					430
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					430
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					430
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					430
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					430
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					430
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					430
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					430
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					430
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					430

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

MO	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
01	7750	X	7023	-0-	-727	-0-	439 268	1 9	6316	2	N	244	372	1			1129
02	7000	X	5485	-0-	-1515	-0-	344 194	1 9	4947	2	N	176	187	1			1118
03	7254	X	6633	-0-	-621	-0-	415 249	1 9	5969	2	N	226	369	1			975
04	6810	X	6406	-0-	-404	-0-	398 285	1 9	5723	2	N	259					1234
05	6975	X	6800	-0-	-175	-0-	424 270	1 9	6106	2	N	245	387	1			1092
06	6810	X	5827	-0-	-983	-0-	365 220	1 9	5242	2	N	200	378	1			914
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	427 306	1 9	6147	2	N	278	192	1			1000
08	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	436 266	1 9	6279	2	N	242	197	1			1045
09	6570	X	6569	-0-	-1	-0-	410 259	1 9	5900	2	N	235	384	1			896
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					896
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					896
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					896

TOTAL GAS PROD: 58,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

MO	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
01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	335 185	1 9	5936	2	N	168	188	1			1092
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	406 165	1 9	5204	2	N	150					1242
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	354 129	1 9	4537	2	N	117	187	1			1172
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	354 132	1 9	4538	2	N	120	188	1			1104
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	348 127	1 9	4975	2	N	115					1219
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	231 109	1 9	4268	2	N	99	190	1			1128
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	325 92	1 9	4160	2	N	84					1212
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	219 81	1 9	4038	2	N	74	194	1			1092
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	206 112	1 9	3919	2	N	102					1194
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					1194
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1194
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					1194

TOTAL GAS PROD: 45,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

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
01	16201	X	5870	-0-	-10331	-0-	293	1	5190	2	N	352	377	1			595
							387	9									
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	593	1	4265	2	N	314	373	1			536
							345	9									
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	406	1	4872	2	N	291	181	1			646
							320	9									
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	339	1	3843	2	N	235	186	1			695
							259	9									
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	328	1	4669	2	N	280	385	1			590
							308	9									
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	215	1	3950	2	N	189	195	1			584
							208	9									
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	344	1	2733	2	N	165	188	1			561
							182	9									
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	228	1	4194	2	N	179	192	1			548
							197	9									
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	232	1	4403	2	N	281					829
							309	9									
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					829
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					829
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					829

TOTAL GAS PROD: 43,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

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
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	N	78	186	1			322
							86	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	N	68					390
							75	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1216	2	N	105	180	1			315
							116	9									
04	3000	N	3839	-0-	839	839	291	1	3326	2	N	202	184	1			333
							222	9									
05	3100	N	3760	-0-	660	1499	231	1	3336	2	N	175	189	1			319
							193	9									
06	3000	N	2448	-0-	-552	947	120	1	2227	2	N	92					411
							101	9									
07	3100	N	3039	-0-	-61	886	320	1	2559	2	N	145	191	1			365
							160	9									
08	1815	X	929	-0-	-886	-0-	47	1	871	2	N	10					375
							11	9									
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-					375
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					375
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					375

TOTAL GAS PROD: 17,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	222	1	3781	2	N	200			6214
							220	9							
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	363	1	2610	2	N	151			6365
							208	5	166	9					
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	237	1	3108	2	N	143			6508
							2	5	157	9					
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	226	1	2801	2	N	139			6647
							48	5	153	9					
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	172	1	2748	2	N	154			6801
							190	5	169	9					
06	4080	X	2729	-0-	-1351	-0-	106	1	2202	2	N	128			6929
							280	5	141	9					
07	3720	X	2917	-0-	-803	-0-	270	1	2322	2	N	151			7080
							159	5	166	9					
08	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	123	1	2870	2	N	160			7240
							176	9							
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	126	1	3261	2	N	192			7432
							211	9							
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			7432
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7432
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			7432

TOTAL GAS PROD: 29,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			638
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			638
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			638
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			638
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	5			N	-0-			638
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			638
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			638
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			638
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			638
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			638
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			638
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			638

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4645	-0-	-1245	-0-	226	1	4037	2	N	347	528	1			1636
							382	9									
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	486	1	3501	2	N	436	185	1			1887
							480	9									
03	4836	X	4157	-0-	-679	-0-	289	1	3473	2	N	359	728	1			1518
							395	9									
04	4650	X	4005	-0-	-645	-0-	298	1	3388	2	N	290	190	1			1618
							319	9									
05	4960	X	4009	-0-	-951	-0-	243	1	3490	2	N	251	373	1			1496
							276	9									
06	4800	X	3882	-0-	-918	-0-	184	1	3413	2	N	259	188	1			1567
							285	9									
07	4960	X	3955	-0-	-1005	-0-	408	1	3265	2	N	256	192	1			1631
							282	9									
08	4154	X	3852	-0-	-302	-0-	184	1	3413	2	N	232	189	1			1674
							255	9									
09	4020	X	3664	-0-	-356	-0-	168	1	3222	2	N	249	383	1			1540
							274	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					1540
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1540
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					1540

TOTAL GAS PROD: 36,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,679

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	427	1	4312	2	N	479	587	1			915
							4	5	527	9							
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	345	1	3484	2	N	454	370	1			999
							499	9									
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	376	1	3799	2	N	456	550	1			905
							502	9									
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	404	1	4084	2	N	464	381	1			988
							510	9									
05	3937	X	872	-0-	-3065	-0-	385	1	43	2	N	404	384	1			1008
							444	9									
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	317	1	3205	2	N	328	377	1			959
							361	9									
07	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	300	1	3034	2	N	317	350	1			926
							349	9									
08	3937	X	3492	-0-	-445	-0-	286	1	2890	2	N	287	193	1			1020
							316	9									
09	3810	X	2810	-0-	-1000	-0-	228	1	2312	2	N	245	191	1			1074
							270	9									
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1074
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1074
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					1074

TOTAL GAS PROD: 34,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,434

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

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
01	3038	X	751	-0-	-2287	-0-	36	1	613	2	N	78					10132
							16	5	86	9							
02	2772	X	1371	-0-	-1401	-0-	144	1	1037	2	N	111					10243
							68	5	122	9							
03	3255	X	1776	-0-	-1479	-0-	106	1	1378	2	N	157					10400
							119	5	173	9							
04	3150	X	2624	-0-	-526	-0-	163	1	2017	2	N	267					10667
							150	5	294	9							
05	3131	X	2329	-0-	-802	-0-	116	1	1848	2	N	235					10902
							106	5	259	9							
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	97	1	2001	2	N	230					11132
							52	5	253	9							
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	258	1	2214	2	N	291					11423
							42	5	320	9							
08	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	83	1	1943	2	N	230					11653
							143	5	253	9							
09	2610	X	2161	-0-	-449	-0-	69	1	1801	2	N	220					11873
							49	5	242	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					11873
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11873
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					11873

TOTAL GAS PROD: 18,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	N	-0-					740
							20	5									
02	868	N	145	-0-	-723	-0-	13	1	132	2	N	-0-					740
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					740
							12	5									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	61	1	617	2	N	108					848
							1	5	119	9							
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	135	1	1357	2	N	497					1345
							547	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	100	1	1008	2	N	265					1610
							292	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	N	218					1828
							240	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	98	1	991	2	N	204					2032
							224	9									
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	920	2	N	192					2224
							211	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2224
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2224
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2224

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DR TYSON WELL #: 6623H RRCID -> 278023 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	67 4	1 5	677 123	2 9	N	112					290
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	163 398	1 9	1650	2	N	362	378	1			274
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	219 403	1 9	2211	2	N	366	385	1			255
08	3100	N	3211	-0-	111	111	252 407	1 9	2552	2	N	370	384	1			241
09	3000	N	3613	-0-	613	724	293 361	1 9	2959	2	N	328	192	1			377
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	724					N	NO RPT					377
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	724					N	NO RPT					377
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 12,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,538

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	3162	X	2812	-0-	-350	-0-	144	1	2247	2	N	202	186	1			769
							199	5	222	9							
02	2716	X	2600	-0-	-116	-0-	138	1	2163	2	N	192	183	1			778
							88	5	211	9							
03	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	124	1	1937	2	N	202	180	1			800
							77	5	222	9							
04	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	132	1	2068	2	N	219	183	1			836
							2	5	241	9							
05	2666	X	2540	-0-	-126	-0-	140	1	2194	2	N	187	191	1			832
							206	9									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	151	1	2366	2	N	189	188	1			833
							80	5	208	9							
07	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	144	1	2251	2	N	167	180	1			820
							153	5	184	9							
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	143	1	2243	2	N	174	372	1			622
							3	5	191	9							
09	2460	X	2364	-0-	-96	-0-	126	1	1966	2	N	177					799
							77	5	195	9							
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					799
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					799
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					799

TOTAL GAS PROD: 23,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

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
01	2666	X	931	-0-	-1735	-0-	17	1	870	2	N	40					439
							44	9									
02	1512	X	187	-0-	-1325	-0-	4	1	183	2	N	-0-					439
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					439
04	2430	X	90	-0-	-2340	-0-	2	1	88	2	N	-0-					439
05	2511	X	8	-0-	-2503	-0-	8	2			N	-0-					439
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	10					449
							11	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	21	1	1064	2	N	97	191	1			355
							107	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	19	1	854	2	N	48					403
							53	9									
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					403
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					403

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

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	EOM BALANCE
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	38	1	1987	2	N	173	184	1	782
							10	5	190	9					
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	47	1	2497	2	N	209	184	1	807
							5	5	230	9					
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	64	1	3359	2	N	247	371	1	683
							272	9							
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	38	1	2051	2	N	115			798
							3	5	127	9					
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	56	1	2837	2	N	227	265	1	760
							1	5	250	9					
06	3570	X	2545	-0-	-1025	-0-	46	1	2294	2	N	182	191	1	751
							5	5	200	9					
07	3689	X	2041	-0-	-1648	-0-	36	1	1844	2	N	144	187	1	708
							3	5	158	9					
08	3689	X	2104	-0-	-1585	-0-	42	1	1903	2	N	139	183	1	664
							6	5	153	9					
09	3030	X	2306	-0-	-724	-0-	52	1	2092	2	N	145			809
							2	5	160	9					
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			809
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			809
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			809

TOTAL GAS PROD: 23,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

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	EOM BALANCE
01	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	53	1	2620	2	N	164	375	1	261
							1429	5	180	9					
02	4480	X	2918	-0-	-1562	-0-	42	1	2269	2	N	145	188	1	218
							447	5	160	9					
03	4960	X	3246	-0-	-1714	-0-	52	1	2753	2	N	160	185	1	193
							265	5	176	9					
04	4170	X	3147	-0-	-1023	-0-	51	1	2830	2	N	155	184	1	164
							95	5	171	9					
05	4278	X	3282	-0-	-996	-0-	54	1	2835	2	N	270	195	1	239
							96	5	297	9					
06	4140	X	3089	-0-	-1051	-0-	53	1	2691	2	N	147	184	1	202
							183	5	162	9					
07	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	47	1	2508	2	N	137	191	1	148
							268	5	151	9					
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	56	1	2606	2	N	182			330
							447	5	200	9					
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	96	1	3926	2	N	194	192	1	332
							404	5	213	9					
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			332
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			332
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			332

TOTAL GAS PROD: 30,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	199	1	3259	2	N	175	185	1			783
							1	5	193	9							
02	3584	X	2768	-0-	-816	-0-	158	1	2479	2	N	119	187	1			715
							131	9									
03	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	224	1	3520	2	N	182	164	1			733
							200	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	212	1	3329	2	N	170	190	1			713
							187	9									
05	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	173	1	3216	2	N	165	193	1			685
							4	5	182	9							
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	226	1	3540	2	N	179	184	1			680
							7	5	197	9							
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	232	1	3641	2	N	164					844
							180	9									
08	3937	X	3539	-0-	-398	-0-	181	1	3203	2	N	141	181	1			804
							155	9									
09	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	178	1	2784	2	N	155	190	1			769
							171	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					769
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					769
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					769

TOTAL GAS PROD: 32,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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. 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
01	5797	X	4973	-0-	-824	-0-	252	1	4523	2	N	180	188	1			1846
							198	9									
02	5096	X	4291	-0-	-805	-0-	502	1	3624	2	N	150	188	1			1808
							165	9									
03	5177	X	4645	-0-	-532	-0-	342	1	4130	2	N	157					1965
							173	9									
04	4950	X	4420	-0-	-530	-0-	340	1	3885	2	N	177	190	1			1952
							195	9									
05	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	230	1	3318	2	N	84	188	1			1848
							92	9									
06	4800	X	4187	-0-	-613	-0-	207	1	3835	2	N	132	196	1			1784
							145	9									
07	4743	X	4483	-0-	-260	-0-	479	1	3825	2	N	163					1947
							179	9									
08	4650	X	2984	-0-	-1666	-0-	150	1	2773	2	N	55	192	1			1810
							61	9									
09	4410	X	3848	-0-	-562	-0-	185	1	3542	2	N	110					1920
							121	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					1920
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1920
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					1920

TOTAL GAS PROD: 37,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1228
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1228
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1228
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	144 145	1 9	2569	2	N	132	186	1			531
02	2884	X	2592	-0-	-292	-0-	295 171	1 9	2126	2	N	155	188	1			498
03	3007	X	2772	-0-	-235	-0-	199 167	1 9	2406	2	N	152					650
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	208 136	1 9	2375	2	N	124	185	1			589
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	198 158	1 9	2856	2	N	144	193	1			540
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	139 121	1 9	2588	2	N	110					650
07	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	294 118	1 9	2348	2	N	107	195	1			562
08	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	126 101	1 9	2330	2	N	92					654
09	3090	X	2100	-0-	-990	-0-	100 84	1 9	1916	2	N	76	192	1			538
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					538
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					538
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					538

TOTAL GAS PROD: 24,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

MO	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
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	153	1	2735	2	N	154	185	1			1131
							169	9									
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	321	1	2313	2	N	147	188	1			1090
							162	9									
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	231	1	2792	2	N	150	185	1			1055
							165	9									
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	221	1	2525	2	N	130					1185
							143	9									
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	167	1	2399	2	N	130	193	1			1122
							143	9									
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	148	1	2743	2	N	135	185	1			1072
							149	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	337	1	2697	2	N	155					1227
							171	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	145	1	2697	2	N	147	192	1			1182
							162	9									
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	115	1	2207	2	N	114	180	1			1116
							125	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1116
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1116
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1116

TOTAL GAS PROD: 26,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

MO	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
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	74	1	1331	2	N	142	186	1			1005
							156	9									
02	1680	X	1198	-0-	-482	-0-	132	1	950	2	N	105					1110
							116	9									
03	1860	X	537	-0-	-1323	-0-	37	1	445	2	N	50					1160
							55	9									
04	1800	X	354	-0-	-1446	-0-	23	1	270	2	N	55	184	1			1031
							61	9									
05	1705	X	342	-0-	-1363	-0-	19	1	271	2	N	47					1078
							52	9									
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	19	1	355	2	N	50					1128
							55	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	52	194	1			986
							57	9									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	28					1014
							31	9									
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	N	82					1096
							90	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1096
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1096
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1096

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

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
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					395
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					395
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					395
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					395
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					395
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					395
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					395
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					395
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					395
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					395
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					395
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					395

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

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
01	12152	X	10798	-0-		-1354	-0-		964	1	9755	2	N	72					309
									79	9									
02	10976	X	9595	-0-		-1381	-0-		858	1	8673	2	N	58					367
									64	9									
03	11501	X	10249	-0-		-1252	-0-		916	1	9258	2	N	68	184	1			251
									75	9									
04	10920	X	10515	-0-		-405	-0-		938	1	9481	2	N	87					338
									96	9									
05	11222	X	9494	-0-		-1728	-0-		855	1	8639	2	N	-0-					338
06	10440	X	7895	-0-		-2545	-0-		706	1	7139	2	N	45	188	1			195
									50	9									
07	10858	X	10858	-0-		-0-	-0-		972	1	9831	2	N	50					245
									55	9									
08	10881	X	9717	-0-		-1164	-0-		871	1	8807	2	N	35					280
									39	9									
09	10530	X	7881	-0-		-2649	-0-		705	1	7126	2	N	45					325
									50	9									
10	9486	X	NO RPT	-0-		-9486	-0-						N	NO RPT					325
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					325
12	10850	X	NO RPT	-0-		-10850	-0-						N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 87,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	X	529	-0-		-0-		-0-		529	5			N	-0-					691
02	941	X	941	-0-		-0-		-0-		46	1	367	2	N	199	185	1			705
										309	5	219	9							
03	942	X	942	-0-		-0-		-0-		42	1	527	2	N	245	184	1			766
										103	5	270	9							
04	1231	X	1231	-0-		-0-		-0-		75	1	863	2	N	190	188	1			768
										84	5	209	9							
05	1641	X	1641	-0-		-0-		-0-		87	1	1251	2	N	225	182	1			811
										55	5	248	9							
06	1285	N	1285	-0-		-0-		-0-		23	1	433	2	N	183					994
										628	5	201	9							
07	1274	N	1274	-0-		-0-		-0-		111	1	883	2	N	208	190	1			1012
										51	5	229	9							
08	1183	N	1183	-0-		-0-		-0-		49	1	910	2	N	200	191	1			1021
										4	5	220	9							
09	2962	N	2962	-0-		-0-		-0-		104	1	1975	2	N	194	181	1			1034
										670	5	213	9							
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					1034
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					1034
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					1034

TOTAL GAS PROD: 11,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5740	X	5740	-0-		-0-		-0-		279	1	4980	2	N	437	550	1			999
										481	9									
02	5747	X	5747	-0-		-0-		-0-		640	1	4625	2	N	438	555	1			882
										482	9									
03	5775	X	5775	-0-		-0-		-0-		410	1	4956	2	N	372	373	1			881
										409	9									
04	5359	X	5359	-0-		-0-		-0-		400	1	4566	2	N	357	385	1			853
										393	9									
05	5332	X	5332	-0-		-0-		-0-		322	1	4628	2	N	347	198	1			1002
										382	9									
06	5536	X	5536	-0-		-0-		-0-		264	1	4907	2	N	332	386	1			948
										365	9									
07	5235	X	5235	-0-		-0-		-0-		541	1	4329	2	N	332	382	1			898
										365	9									
08	5141	X	5141	-0-		-0-		-0-		246	1	4563	2	N	302	193	1			1007
										332	9									
09	1417	X	1417	-0-		-0-		-0-		66	1	1283	2	N	62	178	1			891
										68	9									
10	1085	X	NO RPT	-0-		-1085		-0-						N	NO RPT					891
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					891
12	1085	X	NO RPT	-0-		-1085		-0-						N	NO RPT					891

TOTAL GAS PROD: 45,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,979

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

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
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	233	1	4205	2	N	201	188	1			1120
							2	5	221	9							
02	2912	X	1590	-0-	-1322	-0-	104	1	1329	2	N	132					1252
							12	5	145	9							
03	3224	X	11	-0-	-3213	-0-	3	2	8	5	N	-0-					1252
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					1252
05	1116	X	68	-0-	-1048	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1252
							53	5									
06	3120	X	151	-0-	-2969	-0-	151	5			N	-0-					1252
07	1767	X	121	-0-	-1646	-0-	119	5	2	9	N	2					1254
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1254
09	60	X	29	-0-	-31	-0-	2	1	3	2	N	-0-					1254
							24	5									
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1254
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1254
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1254

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

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
01	4371	X	3326	-0-	-1045	-0-	167	1	2990	2	N	154	188	1			1758
							169	9									
02	4116	X	3123	-0-	-993	-0-	362	1	2612	2	N	135					1893
							149	9									
03	4557	X	668	-0-	-3889	-0-	49	1	590	2	N	26	181	1			1738
							29	9									
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					1738
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					1738
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					1738
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					1738
08	682	X	17	-0-	-665	-0-	1	1	16	2	N	-0-					1738
09	776	X	776	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	N	27					1765
							50	5	30	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1765
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1765
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1765

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30 6	1 5	575	2	N	-0-					274
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	211 244	1 9	3795	2	N	222	186	1			1243
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	441 451	1 9	3185	2	N	410	372	1			1281
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	351 320	1 9	4232	2	N	291	363	1			1209
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	331 248	1 9	3771	2	N	225	187	1			1247
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	295 338	1 9	4239	2	N	307	384	1			1170
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	242 288	1 9	4487	2	N	262	192	1			1240
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	546 294	1 9	4366	2	N	267	190	1			1317
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	260 274	1 9	4823	2	N	249	385	1			1181
09	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	211 226	1 9	4056	2	N	205	194	1			1192
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					1192
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1192
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					1192

TOTAL GAS PROD: 42,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	N	100	184	1			368
							110	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	175	1	1261	2	N	92					460
							101	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	101	1	1321	2	N	61	198	1			323
							67	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	99	1	1216	2	N	70					393
							77	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1063	2	N	89					482
							98	9									
06	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	55	1	1145	2	N	78	200	1			360
							86	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	120	1	1029	2	N	92					452
							101	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	971	2	N	81	180	1			353
							89	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	677	2	N	52					405
							57	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

TOTAL GAS PROD: 11,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

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
01	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	144	1	2455	2	N	162	186	1			729
							178	9									
02	2576	X	2327	-0-	-249	-0-	266	1	1916	2	N	129	202	1			656
							3	5	142	9							
03	2852	X	2216	-0-	-636	-0-	149	1	1947	2	N	107					763
							2	5	118	9							
04	2760	X	2263	-0-	-497	-0-	162	1	1999	2	N	87					850
							6	5	96	9							
05	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	126	1	2016	2	N	137	201	1			786
							2	5	151	9							
06	2700	X	2206	-0-	-494	-0-	95	1	1962	2	N	132	189	1			729
							4	5	145	9							
07	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	217	1	1863	2	N	140	191	1			678
							26	5	154	9							
08	2325	X	2265	-0-	-60	-0-	86	1	2020	2	N	144					822
							1	5	158	9							
09	2250	X	2134	-0-	-116	-0-	73	1	1914	2	N	130	194	1			758
							4	5	143	9							
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					758
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					758
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					758

TOTAL GAS PROD: 20,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-					196
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	11	1	113	2	N	-0-					196
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					196
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					196
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					196
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	2	N	-0-					196
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					196
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					196
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					196
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	204	1	3237	2	N	189	198	1			497
							7	5	208	9							
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	402	1	2753	2	N	185	202	1			480
							10	5	204	9							
03	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	239	1	2854	2	N	154	196	1			438
							169	9									
04	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	228	1	2645	2	N	148	198	1			388
							163	9									
05	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	191	1	2889	2	N	182	199	1			371
							29	5	200	9							
06	3600	X	2963	-0-	-637	-0-	139	1	2642	2	N	165	180	1			356
							182	9									
07	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	335	1	2573	2	N	154	188	1			322
							10	5	169	9							
08	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	213	1	2706	2	N	156	195	1			283
							14	5	172	9							
09	3210	X	2828	-0-	-382	-0-	204	1	2379	2	N	145					428
							85	5	160	9							
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					428
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					428
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					428

TOTAL GAS PROD: 28,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

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
01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	330 228	1 9	5235	2	N	207	367	1			957
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	627 208	1 9	4294	2	N	189					1146
03	5642	X	4554	-0-	-1088	-0-	340 147	1 9	4067	2	N	134	186	1			1094
04	5460	X	3122	-0-	-2338	-0-	244 52	1 9	2826	2	N	47	194	1			947
05	5518	X	4732	-0-	-786	-0-	283 175	1 9	4274	2	N	159					1106
06	5610	X	4586	-0-	-1024	-0-	219 186	1 9	4181	2	N	169	192	1			1083
07	5673	X	3960	-0-	-1713	-0-	440 127	1 9	3393	2	N	115	191	1			1007
08	4557	X	4115	-0-	-442	-0-	290 151	1 9	3674	2	N	137	194	1			950
09	4590	X	3290	-0-	-1300	-0-	253 94	1 9	2943	2	N	85					1035
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					1035
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1035
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					1035

TOTAL GAS PROD: 39,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

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
01	11842	X	6663	-0-	-5179	-0-	253 1602	1 5	4500 308	2 9	N	280	187	1			943
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	543 2216	1 5	3908 487	2 9	N	443	552	1			834
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	427 1536	1 5	5132 606	2 9	N	551	541	1			844
04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	488 1002	1 5	5540 616	2 9	N	560	559	1			845
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	406 596	1 5	5815 518	2 9	N	471	570	1			746
06	7680	X	7002	-0-	-678	-0-	310 548	1 9	6144	2	N	498	375	1			869
07	7936	X	4717	-0-	-3219	-0-	502 200	1 9	4015	2	N	182	192	1			859
08	7905	X	3314	-0-	-4591	-0-	161 175	1 9	2978	2	N	159	190	1			828
09	7650	X	940	-0-	-6710	-0-	20 8	1 9	912	5	N	7					835
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					835
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					835
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					835

TOTAL GAS PROD: 52,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,151

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4273	-0-	-1183	-0-	384	1	3889	2	N	-0-					147
02	4536	X	4000	-0-	-536	-0-	360	1	3640	2	N	-0-					147
03	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	367	1	3708	2	N	3					150
							3	9									
04	4020	X	3895	-0-	-125	-0-	351	1	3544	2	N	-0-					150
05	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	332	1	3350	2	N	22					172
							24	9									
06	4290	X	3733	-0-	-557	-0-	335	1	3389	2	N	8					180
							9	9									
07	4433	X	3349	-0-	-1084	-0-	301	1	3042	2	N	5					185
							6	9									
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	414	1	4184	2	N	2					187
							2	9									
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	435	1	4404	2	N	5					192
							6	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					192
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 36,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					509
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					509
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					509
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					509
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					509
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5756	-0-	-630	-0-	288	1	5125	2	N	312	378	1			272
							343	9									
02	5712	X	5028	-0-	-684	-0-	580	1	4178	2	N	245	187	1			330
							270	9									
03	6169	X	5487	-0-	-682	-0-	395	1	4760	2	N	302	361	1			271
							332	9									
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	475	1	5401	2	N	367	556	1			82
							404	9									
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	392	1	5614	2	N	304	179	1			207
							334	9									
06	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	253	1	4690	2	N	292	382	1			117
							321	9									
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	630	1	4762	2	N	237	191	1			163
							261	9									
08	6479	X	6043	-0-	-436	-0-	296	1	5471	2	N	251	191	1			223
							276	9									
09	6270	X	5102	-0-	-1168	-0-	242	1	4636	2	N	204	192	1			235
							224	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					235
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 50,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

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
01	1891	X	1383	-0-	-508	-0-	76	1	1211	2	N	87					383
							96	9									
02	1708	X	1268	-0-	-440	-0-	152	1	1037	2	N	72	199	1			256
							79	9									
03	1891	X	329	-0-	-1562	-0-	23	1	282	2	N	22					278
							24	9									
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					278
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1519	2	N	122					400
							134	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	79	1	1526	2	N	88	194	1			294
							97	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	150	1	1150	2	N	73					367
							80	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	985	2	N	60	195	1			232
							66	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	601	2	N	42					274
							46	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	91	1	1554	2	N	135	197	1			571
							578	5	149	9							
02	3248	X	2173	-0-	-1075	-0-	234	1	1681	2	N	233	191	1			613
							2	5	256	9							
03	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	146	1	1912	2	N	215					828
							299	5	237	9							
04	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	184	1	2278	2	N	206	394	1			640
							16	5	227	9							
05	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	164	1	2622	2	N	199	199	1			640
							5	5	219	9							
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	119	1	2464	2	N	127	200	1			567
							8	5	140	9							
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	280	1	2392	2	N	270	168	1			669
							23	5	297	9							
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	116	1	2695	2	N	208	369	1			508
							3	5	229	9							
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	115	1	2976	2	N	184	183	1			509
							8	5	202	9							
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					509
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					509

TOTAL GAS PROD: 24,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	251
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	251
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	251

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	192 180	1 9	3450	2	N	164	186	1			650
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	243 188	1 9	3127	2	N	171	191	1			630
03	3844	X	3516	-0-	-328	-0-	243 158	1 9	3115	2	N	144	185	1			589
04	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	206 153	1 9	2639	2	N	139	186	1			542
05	3844	X	1488	-0-	-2356	-0-	87 134	1 9	1267	2	N	122					664
06	3720	X	3067	-0-	-653	-0-	151 129	1 9	2787	2	N	117	181	1			600
07	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	242 132	1 9	3112	2	N	120					720
08	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	157 169	1 9	2902	2	N	154	195	1			679
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	150 134	1 9	2866	2	N	122	193	1			608
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					608
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					608
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					608

TOTAL GAS PROD: 28,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	5394	X	4811	-0-	-583	-0-	246 231	1 9	4334	2	N	210	182	1			600
02	4872	X	4262	-0-	-610	-0-	493 233	1 9	3536	2	N	212	188	1			624
03	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	367 237	1 9	4406	2	N	215	185	1			654
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	380 228	1 9	4331	2	N	207	190	1			671
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	313 231	1 9	4488	2	N	210	382	1			499
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	259 234	1 9	4793	2	N	213	194	1			518
07	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	497 261	1 9	3971	2	N	237	191	1			564
08	5115	X	935	-0-	-4180	-0-	47 13	1 9	875	2	N	12	191	1			385
09	4950	X	2182	-0-	-2768	-0-	104 107	1 9	1971	2	N	97	191	1			291
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					291
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					291

TOTAL GAS PROD: 37,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,613

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
01	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	333 1248	1 5	5932 1174	2 9	N	1067	1108	1			1532
02	8512	X	7445	-0-	-1067	-0-	743 412	1 5	5298 992	2 9	N	902	930	1			1504
03	9424	X	4361	-0-	-5063	-0-	262 112	1 5	3155 832	2 9	N	756	922	1			1338
04	9120	X	5771	-0-	-3349	-0-	395 886	1 9	4490	2	N	805	741	1			1402
05	6944	X	2934	-0-	-4010	-0-	71 1321	1 5	1021 521	2 9	N	474	565	1			1311
06	8400	X	6497	-0-	-1903	-0-	282 67	1 5	5199 949	2 9	N	863	765	1			1409
07	8246	X	6257	-0-	-1989	-0-	607 2	1 5	4850 798	2 9	N	725	764	1			1370
08	5952	X	5812	-0-	-140	-0-	262 4	1 5	4846 700	2 9	N	636	574	1			1432
09	5760	X	5027	-0-	-733	-0-	219 2	1 5	4188 618	2 9	N	562	564	1			1430
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					1430
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1430
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					1430

TOTAL GAS PROD: 52,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,790

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4975	-0-	-450	-0-	240	1	4276	2	N	417	370	1			1590
							459	9									
02	5460	X	4085	-0-	-1375	-0-	450	1	3240	2	N	359	367	1			1582
							395	9									
03	6045	X	4280	-0-	-1765	-0-	300	1	3605	2	N	341	185	1			1738
							375	9									
04	5400	X	3477	-0-	-1923	-0-	254	1	2894	2	N	299	374	1			1663
							329	9									
05	4216	X	2891	-0-	-1325	-0-	171	1	2439	2	N	255	383	1			1535
							281	9									
06	4800	X	2848	-0-	-1952	-0-	133	1	2451	2	N	240	192	1			1583
							264	9									
07	4526	X	2916	-0-	-1610	-0-	279	1	2219	2	N	380	554	1			1409
							418	9									
08	4278	X	1999	-0-	-2279	-0-	90	1	1670	2	N	217					1626
							239	9									
09	3480	X	2271	-0-	-1209	-0-	101	1	1917	2	N	230	385	1			1471
							253	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1471
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1471
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					1471

TOTAL GAS PROD: 29,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	-0-					147
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	42	1	303	2	N	-0-					147
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	2	N	-0-					147
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	-0-					147
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					147
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. 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
01	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	247	1	4423	2	N	329	368	1			442
							362	9									
02	5376	X	4662	-0-	-714	-0-	522	1	3762	2	N	344	366	1			420
							378	9									
03	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	337	1	4071	2	N	336	561	1			195
							370	9									
04	4860	X	2813	-0-	-2047	-0-	213	1	2438	2	N	147	191	1			151
							162	9									
05	4991	X	575	-0-	-4416	-0-	37	1	538	2	N	-0-					151
06	5010	X	59	-0-	-4951	-0-	3	1	56	2	N	-0-					151
07	5177	X	12	-0-	-5165	-0-	1	1	11	2	N	-0-					151
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	329	1	6094	2	N	333	381	1			103
							366	9									
09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	316	1	6054	2	N	539	578	1			64
							593	9									
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					64
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 31,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3155	-0-	-875	-0-	130	1	3020	2	N	3					446
							2	5	3	9							
02	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	166	1	2600	2	N	48	189	1			305
							53	9									
03	3658	X	1343	-0-	-2315	-0-	76	1	1199	2	N	37					342
							27	5	41	9							
04	3360	X	1376	-0-	-1984	-0-	82	1	1294	2	N	-0-					342
05	2790	X	1147	-0-	-1643	-0-	61	1	1086	2	N	-0-					342
06	3060	X	1158	-0-	-1902	-0-	45	1	1112	2	N	-0-					342
							1	5									
07	3131	X	935	-0-	-2196	-0-	55	1	869	2	N	10					352
							11	9									
08	1426	X	842	-0-	-584	-0-	33	1	809	2	N	-0-					352
09	1380	X	724	-0-	-656	-0-	27	1	695	2	N	-0-					352
							2	5									
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					352
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: 13,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4751	-0-	1651	1651	343	1	3467	2	N	855	199	1			748
							941	9									
06	3000	N	2377	-0-	-623	1028	175	1	1773	2	N	390	779	1			359
							429	9									
07	3006	N	1978	-0-	-1028	-0-	150	1	1510	2	N	289	367	1			281
							318	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	128	1	1286	2	N	282	378	1			185
							310	9									
09	1950	X	1637	-0-	-313	-0-	123	1	1240	2	N	249	182	1			252
							274	9									
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					252
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 12,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	1030	-0-	-4922	-0-	953	5	77	9	N	70					713
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	5			N	-0-					713
03	5115	X	1595	-0-	-3520	-0-	1595	5			N	-0-					713
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					713
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					713
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					713
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					713
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					713
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			556
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					556
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					556
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					556

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. 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
01	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	1009	1	10213	2	N	100					454
							110	9									
02	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	941	1	9516	2	N	89	197	1			346
							98	9									
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1012	1	10240	2	N	3					349
							3	9									
04	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	940	1	9504	2	N	68	182	1			235
							75	9									
05	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	957	1	9679	2	N	73					308
							80	9									
06	11310	X	10204	-0-	-1106	-0-	912	1	9218	2	N	67					375
							74	9									
07	11687	X	10052	-0-	-1635	-0-	899	1	9083	2	N	64	193	1			246
							70	9									
08	11253	X	4596	-0-	-6657	-0-	413	1	4174	2	N	8					254
							9	9									
09	10530	X	3345	-0-	-7185	-0-	301	1	3038	2	N	5					259
							6	9									
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					259
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 82,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

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. 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
01	8529	X	3510	-0-	-5019	-0-	180	1	3212	2	N	107	189	1			614
							118	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	197	1	2532	2	N	124	175	1			563
							136	9									
03	2666	X	1751	-0-	-915	-0-	124	1	1591	2	N	33					596
							36	9									
04	2580	X	16	-0-	-2564	-0-	1	1	15	2	N	-0-					596
05	2666	X	2544	-0-	-122	-0-	161	1	2317	2	N	60					656
							66	9									
06	2580	X	2186	-0-	-394	-0-	109	1	2022	2	N	50	178	1			528
							55	9									
07	2666	X	1871	-0-	-795	-0-	131	1	1672	2	N	62					590
							68	9									
08	1736	X	1122	-0-	-614	-0-	55	1	1023	2	N	40					630
							44	9									
09	2460	X	540	-0-	-1920	-0-	26	1	500	2	N	13					643
							14	9									
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					643
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643

TOTAL GAS PROD: 16,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	370	-0-	-2048	-0-	14	1	244	2	N	102	186	1			979
							112	9									
02	868	X	613	-0-	-255	-0-	34	1	445	2	N	122					1101
							134	9									
03	961	X	497	-0-	-464	-0-	27	1	354	2	N	95	184	1			1012
							11	5	105	9							
04	930	X	464	-0-	-466	-0-	26	1	333	2	N	95					1107
							105	9									
05	589	X	323	-0-	-266	-0-	15	1	216	2	N	77					1184
							7	5	85	9							
06	660	X	450	-0-	-210	-0-	18	1	333	2	N	90	197	1			1077
							99	9									
07	682	X	498	-0-	-184	-0-	28	1	361	2	N	99	190	1			986
							109	9									
08	496	X	358	-0-	-138	-0-	12	1	232	2	N	104					1090
							114	9									
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	N	72					1162
							79	9									
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1162
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1162
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1162

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	589	1	10603	2	N	475	558	1			1442
							12	5	523	9							
02	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	1183	1	8555	2	N	410	375	1			1477
							12	5	451	9							
03	10819	X	10691	-0-	-128	-0-	780	1	9449	2	N	402	373	1			1506
							20	5	442	9							
04	10470	X	7815	-0-	-2655	-0-	604	1	6910	2	N	266	372	1			1400
							8	5	293	9							
05	12400	X	973	-0-	-11427	-0-	63	1	910	2	N	-0-					1400
06	11340	X	4212	-0-	-7128	-0-	203	1	3774	2	N	214	184	1			1430
							235	9									
07	11284	X	7696	-0-	-3588	-0-	818	1	6558	2	N	291	192	1			1529
							320	9									
08	10695	X	9513	-0-	-1182	-0-	468	1	8736	2	N	281	381	1			1429
							309	9									
09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	467	1	9003	2	N	327	384	1			1372
							360	9									
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1372
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1372
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					1372

TOTAL GAS PROD: 72,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,666

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	702	1	12594	2	N	442	367	1			2377
							6	5	486	9							
02	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	1375	1	9942	2	N	261	182	1			2456
							287	9									
03	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	960	1	11626	2	N	303	367	1			2392
							1	5	333	9							
04	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	953	1	10904	2	N	256	373	1			2275
							282	9									
05	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	787	1	11371	2	N	247	193	1			2329
							272	9									
06	13350	X	11984	-0-	-1366	-0-	595	1	11093	2	N	269	194	1			2404
							296	9									
07	12927	X	11183	-0-	-1744	-0-	1216	1	9750	2	N	197	191	1			2410
							217	9									
08	12927	X	11535	-0-	-1392	-0-	575	1	10714	2	N	224	193	1			2441
							246	9									
09	12150	X	10754	-0-	-1396	-0-	519	1	10011	2	N	204	385	1			2260
							224	9									
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					2260
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2260
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					2260

TOTAL GAS PROD: 108,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					613
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					613
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					613
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					613

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	211	-0-		-3850		-0-		211	5			N	-0-					391
02	3668	X	424	-0-		-3244		-0-		394	5	30	9	N	27					418
03	4061	X	1913	-0-		-2148		-0-		131	1	1574	2	N	150					568
										43	5	165	9							
04	3360	X	2832	-0-		-528		-0-		212	1	2423	2	N	142	185	1			525
										41	5	156	9							
05	5274	X	5274	-0-		-0-		-0-		338	1	4872	2	N	58	195	1			388
										64	9									
06	4888	X	4888	-0-		-0-		-0-		242	1	4504	2	N	125					513
										4	5	138	9							
07	3988	X	3988	-0-		-0-		-0-		420	1	3369	2	N	166	192	1			487
										16	5	183	9							
08	2914	X	826	-0-		-2088		-0-		35	1	663	2	N	50					537
										73	5	55	9							
09	3930	X	197	-0-		-3733		-0-		5	1	96	2	N	-0-					537
										96	5									
10	4061	X	NO RPT	-0-		-4061		-0-						N	NO RPT					537
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					537
12	3999	X	NO RPT	-0-		-3999		-0-						N	NO RPT					537

TOTAL GAS PROD: 20,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4590	-0-		-1703		-0-		215	1	3834	2	N	421	362	1			945
										78	5	463	9							
02	5432	X	5151	-0-		-281		-0-		505	1	3635	2	N	435	370	1			1010
										532	5	479	9							
03	6967	X	6967	-0-		-0-		-0-		476	1	5728	2	N	463	369	1			1104
										254	5	509	9							
04	6687	X	6687	-0-		-0-		-0-		471	1	5355	2	N	425	578	1			951
										393	5	468	9							
05	7026	X	7026	-0-		-0-		-0-		382	1	5483	2	N	422	377	1			996
										697	5	464	9							
06	6948	X	6948	-0-		-0-		-0-		293	1	5407	2	N	377	374	1			999
										833	5	415	9							
07	6975	X	6510	-0-		-465		-0-		573	1	4579	2	N	332	189	1			1142
										993	5	365	9							
08	8207	X	8207	-0-		-0-		-0-		356	1	6577	2	N	463	578	1			1027
										765	5	509	9							
09	8145	X	8145	-0-		-0-		-0-		353	1	6760	2	N	362	370	1			1019
										634	5	398	9							
10	6975	X	NO RPT	-0-		-6975		-0-						N	NO RPT					1019
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					1019
12	6975	X	NO RPT	-0-		-6975		-0-						N	NO RPT					1019

TOTAL GAS PROD: 60,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,700

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

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
01	10354	X	9432	-0-	-922	-0-	478	1	8507	2	N	406	731	1			811
							447	9									
02	9492	X	7966	-0-	-1526	-0-	912	1	6573	2	N	437	543	1			705
							481	9									
03	10509	X	8111	-0-	-2398	-0-	590	1	7106	2	N	377	185	1			897
							415	9									
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	791	1	9018	2	N	590	388	1			1099
							649	9									
05	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	654	1	9383	2	N	642	770	1			971
							706	9									
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	494	1	9133	2	N	424	393	1			1002
							466	9									
07	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	1028	1	8216	2	N	392	361	1			1033
							431	9									
08	10509	X	8156	-0-	-2353	-0-	399	1	7408	2	N	317	190	1			1160
							349	9									
09	10170	X	8468	-0-	-1702	-0-	400	1	7677	2	N	355	384	1			1131
							391	9									
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					1131
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1131
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					1131

TOTAL GAS PROD: 83,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,940

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

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
01	5301	X	50	-0-	-5251	-0-	3	1	47	2	N	-0-					452
02	3864	X	63	-0-	-3801	-0-	8	1	55	2	N	-0-					452
03	3906	X	11	-0-	-3895	-0-	1	1	10	2	N	-0-					452
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					452
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					452
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					452
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					452
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					452
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					452
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8313	-0-	-987	-0-		747	1	7557	2	N	8					985
								9	9									
02	8316	X	7399	-0-	-917	-0-		665	1	6721	2	N	12	189	1			808
								13	9									
03	8370	X	8141	-0-	-229	-0-		731	1	7388	2	N	20					828
								22	9									
04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-		737	1	7455	2	N	15					843
								17	9									
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-		765	1	7734	2	N	15					858
								17	9									
06	8040	X	7615	-0-	-425	-0-		684	1	6914	2	N	15					873
								17	9									
07	8184	X	7835	-0-	-349	-0-		704	1	7112	2	N	17					890
								19	9									
08	8494	X	6509	-0-	-1985	-0-		586	1	5923	2	N	-0-					890
09	8250	X	5557	-0-	-2693	-0-		499	1	5045	2	N	12					902
								13	9									
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-						N	NO RPT					902
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					902
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-						N	NO RPT					902

TOTAL GAS PROD: 68,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-		495	1	8857	2	N	229					413
								252	9									
02	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-		1109	1	8017	2	N	247	376	1			284
								272	9									
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-		766	1	9280	2	N	329	370	1			243
								362	9									
04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-		714	1	8163	2	N	317	379	1			181
								349	9									
05	8556	X	7707	-0-	-849	-0-		485	1	6985	2	N	215	195	1			201
								237	9									
06	8280	X	3112	-0-	-5168	-0-		156	1	2892	2	N	58					259
								64	9									
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-		1056	1	8462	2	N	244	191	1			312
								268	9									
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-		461	1	8572	2	N	238	376	1			174
								262	9									
09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-		414	1	7960	2	N	240	194	1			220
								264	9									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-						N	NO RPT					220
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					220
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-						N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 77,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	6882	X	5973	-0-	-909	-0-	99	1	5100	2	N	497	551	1			853
							227	5	547	9							
02	6664	X	5476	-0-	-1188	-0-	87	1	4708	2	N	429	375	1			907
							209	5	472	9							
03	7378	X	5324	-0-	-2054	-0-	83	1	4435	2	N	468	540	1			835
							291	5	515	9							
04	6870	X	5048	-0-	-1822	-0-	76	1	4178	2	N	451	373	1			913
							298	5	496	9							
05	6634	X	5232	-0-	-1402	-0-	83	1	4333	2	N	456	569	1			800
							314	5	502	9							
06	5880	X	5071	-0-	-809	-0-	80	1	4023	2	N	430	390	1			840
							495	5	473	9							
07	6076	X	5586	-0-	-490	-0-	85	1	4516	2	N	448	385	1			903
							492	5	493	9							
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	97	1	4432	2	N	415	382	1			936
							622	5	457	9							
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	109	1	4450	2	N	422	567	1			791
							47	5	464	9							
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					791
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					791
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					791

TOTAL GAS PROD: 48,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,016

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
01	5363	X	3398	-0-	-1965	-0-	144	1	2556	2	N	634	930	1			2464
							1	5	697	9							
02	3724	X	3060	-0-	-664	-0-	300	1	2159	2	N	514	373	1			2605
							36	5	565	9							
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	271	1	3272	2	N	643	552	1			2696
							275	5	707	9							
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	320	1	3641	2	N	637	751	1			2582
							144	5	701	9							
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	266	1	3818	2	N	603	579	1			2606
							124	5	663	9							
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	201	1	3716	2	N	548	572	1			2582
							128	5	603	9							
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	433	1	3461	2	N	484	574	1			2492
							261	5	532	9							
08	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	197	1	3651	2	N	533	384	1			2641
							224	5	586	9							
09	4800	X	4438	-0-	-362	-0-	183	1	3510	2	N	499	576	1			2564
							196	5	549	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					2564
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2564
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					2564

TOTAL GAS PROD: 39,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,095

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	7378	X	6448	-0-	-930		-0-	321	1	5683	2	N	402	364	1			805
								2	5	442	9							
02	4452	X	4123	-0-	-329		-0-	475	1	3421	2	N	206	188	1			823
								227	9									
03	651	X	598	-0-	-53		-0-	42	1	513	2	N	38					861
								1	5	42	9							
04	630	X	-0-	-0-	-630		-0-					N	-0-					861
05	6945	X	6945	-0-	-0-		-0-	418	1	5998	2	N	481	390	1			952
								529	9									
06	6240	X	3623	-0-	-2617		-0-	174	1	3228	2	N	201	184	1			969
								221	9									
07	4557	X	4546	-0-	-11		-0-	472	1	3768	2	N	278	386	1			861
								306	9									
08	4625	X	4625	-0-	-0-		-0-	218	1	4018	2	N	354	383	1			832
								389	9									
09	6720	X	4550	-0-	-2170		-0-	209	1	3994	2	N	315	192	1			955
								347	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944		-0-					N	NO RPT					955
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					955
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619		-0-					N	NO RPT					955

TOTAL GAS PROD: 35,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	4991	X	3672	-0-	-1319		-0-	187	1	3323	2	N	147	185	1			526
								162	9									
02	5124	X	3245	-0-	-1879		-0-	378	1	2725	2	N	129	187	1			468
								142	9									
03	5673	X	4627	-0-	-1046		-0-	340	1	4102	2	N	168	186	1			450
								185	9									
04	5633	X	5633	-0-	-0-		-0-	470	1	4977	2	N	169	189	1			430
								186	9									
05	4123	X	3254	-0-	-869		-0-	206	1	2945	2	N	94					524
								103	9									
06	4470	X	3903	-0-	-567		-0-	192	1	3550	2	N	146	194	1			476
								161	9									
07	4619	X	3635	-0-	-984		-0-	390	1	3114	2	N	119	194	1			401
								131	9									
08	5673	X	3648	-0-	-2025		-0-	179	1	3306	2	N	148	196	1			353
								163	9									
09	5490	X	3385	-0-	-2105		-0-	161	1	3075	2	N	135					488
								149	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255		-0-					N	NO RPT					488
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					488
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658		-0-					N	NO RPT					488

TOTAL GAS PROD: 35,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	9114	X	6112	-0-	-3002	-0-	279	1	4953	2	N	800	734	1			752
							880	9									
02	8204	X	5631	-0-	-2573	-0-	603	1	4348	2	N	618	556	1			814
							680	9									
03	8618	X	4817	-0-	-3801	-0-	327	1	3930	2	N	509	547	1			776
							560	9									
04	5400	X	4374	-0-	-1026	-0-	311	1	3542	2	N	474	562	1			688
							521	9									
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	240	1	3448	2	N	524	571	1			641
							576	9									
06	6030	X	4326	-0-	-1704	-0-	196	1	3620	2	N	464	385	1			720
							510	9									
07	6231	X	4830	-0-	-1401	-0-	378	1	2009	2	N	536	382	1			874
							1853	5	590	9							
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	341	1	6293	2	N	781	950	1			705
							127	5	859	9							
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	315	1	6019	2	N	628	564	1			769
							85	5	691	9							
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					769
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					769
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					769

TOTAL GAS PROD: 49,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,334

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
01	14508	X	11836	-0-	-2672	-0-	557	1	9935	2	N	1083	1099	1			661
							153	5	1191	9							
02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	1395	1	10050	2	N	833	927	1			567
							144	5	916	9							
03	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	889	1	10703	2	N	886	896	1			557
							344	5	975	9							
04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	994	1	11328	2	N	820	744	1			633
							119	5	902	9							
05	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	876	1	12550	2	N	787	759	1			661
							56	5	866	9							
06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	657	1	12168	2	N	689	757	1			593
							39	5	758	9							
07	13857	X	12042	-0-	-1815	-0-	1257	1	10056	2	N	560	564	1			589
							113	5	616	9							
08	13795	X	10482	-0-	-3313	-0-	514	1	9524	2	N	404	191	1			802
							444	9									
09	13890	X	10382	-0-	-3508	-0-	492	1	9427	2	N	421	383	1			840
							463	9									
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					840
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					840
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					840

TOTAL GAS PROD: 111,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,483

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. 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
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	N	94					311
							103	9									
02	1568	N	1362	-0-	-206	-0-	153	1	1106	2	N	94	187	1			218
							103	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	101	1	1211	2	N	78					296
							86	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	132	1	1491	2	N	107	193	1			210
							118	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	103	1	1468	2	N	100					310
							110	9									
06	1350	N	809	-0-	-541	-0-	41	1	754	2	N	13					323
							14	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	-0-					323
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-					323
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					323
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 9,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

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. 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
01	9207	X	6531	-0-	-2676	-0-	338	1	6000	2	N	175	186	1			551
							193	9									
02	8316	X	5616	-0-	-2700	-0-	665	1	4780	2	N	155	187	1			519
							171	9									
03	9207	X	6300	-0-	-2907	-0-	470	1	5639	2	N	174	186	1			507
							191	9									
04	7260	X	6174	-0-	-1086	-0-	484	1	5490	2	N	182					689
							200	9									
05	7533	X	6167	-0-	-1366	-0-	387	1	5543	2	N	215	374	1			530
							237	9									
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	321	1	5914	2	N	289	191	1			628
							318	9									
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	768	1	6133	2	N	372	383	1			617
							409	9									
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	329	1	6056	2	N	311	381	1			547
							342	9									
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	209	1	3993	2	N	204	193	1			558
							14	5	224	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

TOTAL GAS PROD: 55,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. 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
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	267	1	4759	2	N	352	370	1			22
							19	5	387	9							
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	557	1	4011	2	N	402	355	1			69
							655	5	442	9							
03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	498	1	5989	2	N	387	376	1			80
							550	5	426	9							
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	556	1	6329	2	N	505	585	1			-0-
							551	5	556	9							
05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	496	1	7092	2	N	409	383	1			26
							556	5	450	9							
06	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	397	1	7346	2	N	365	372	1			19
							610	5	402	9							
07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	842	1	6713	2	N	357	191	1			185
							653	5	393	9							
08	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	361	1	6680	2	N	374	379	1			180
							743	5	411	9							
09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	316	1	6047	2	N	367	377	1			170
							489	5	404	9							
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					170
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 67,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,518

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	48	1	817	2	N	130	202	1			113
							828	5	143	9							
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	86	1	621	2	N	152					265
							1179	5	167	9							
03	1426	X	1091	-0-	-335	-0-	25	1	325	2	N	90	201	1			154
							642	5	99	9							
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	57	1	716	2	N	169					323
							982	5	186	9							
05	1736	X	1333	-0-	-403	-0-	5	1	79	2	N	104	201	1			226
							1135	5	114	9							
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	N	139	191	1			174
							696	5	153	9							
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	N	148	190	1			132
							750	5	163	9							
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	N	137					269
							484	5	151	9							
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	N	33	195	1			107
							356	5	36	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 13,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	437	1	7788	2	N	912	918	1			223
							2341	5	1003	9							
02	10836	X	10420	-0-	-416	-0-	1110	1	7974	2	N	861	740	1			344
							389	5	947	9							
03	11997	X	11105	-0-	-892	-0-	773	1	9311	2	N	901	1104	1			141
							30	5	991	9							
04	11310	X	10889	-0-	-421	-0-	795	1	9056	2	N	856	951	1			46
							96	5	942	9							
05	11315	X	9585	-0-	-1730	-0-	554	1	7932	2	N	838	759	1			125
							177	5	922	9							
06	11190	X	9561	-0-	-1629	-0-	428	1	7915	2	N	791	756	1			160
							348	5	870	9							
07	11532	X	9636	-0-	-1896	-0-	923	1	7368	2	N	833	904	1			89
							429	5	916	9							
08	11253	X	9371	-0-	-1882	-0-	419	1	7747	2	N	752	769	1			72
							378	5	827	9							
09	10890	X	8879	-0-	-2011	-0-	350	1	7410	2	N	775	559	1			288
							266	5	853	9							
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					288
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					288

TOTAL GAS PROD: 91,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,519

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
01	7161	X	6397	-0-	-764	-0-	200	1	4679	2	N	225	183	1			620
							1270	5	248	9							
02	6468	X	4715	-0-	-1753	-0-	267	1	4198	2	N	152	185	1			587
							83	5	167	9							
03	7130	X	4988	-0-	-2142	-0-	279	1	4356	2	N	251	183	1			655
							77	5	276	9							
04	6900	X	4453	-0-	-2447	-0-	254	1	3993	2	N	96	372	1			379
							100	5	106	9							
05	8060	X	4478	-0-	-3582	-0-	221	1	3949	2	N	155					534
							137	5	171	9							
06	6180	X	4410	-0-	-1770	-0-	158	1	3894	2	N	190	193	1			531
							149	5	209	9							
07	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	248	1	3894	2	N	145	216	1			460
							132	5	160	9							
08	4991	X	4258	-0-	-733	-0-	155	1	3817	2	N	174					634
							95	5	191	9							
09	4440	X	4141	-0-	-299	-0-	144	1	3719	2	N	149	347	1			436
							114	5	164	9							
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					436
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					436

TOTAL GAS PROD: 42,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-					996
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-						N	-0-					996
03	1085	X	1050	-0-	-35	-0-		75	1	903	2	N	58					1054
								8	5	64	9							
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-		186	1	2107	2	N	220	366	1			908
								36	5	242	9							
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-		121	1	1719	2	N	165	195	1			878
								182	9									
06	3000	N	4313	-0-	1313	1313		205	1	3776	2	N	302	394	1			786
								332	9									
07	3100	N	5286	-0-	2186	3499		553	1	4406	2	N	297	191	1			892
								327	9									
08	3100	N	5598	-0-	2498	5997		269	1	4964	2	N	332	382	1			842
								365	9									
09	3000	N	5520	-0-	2520	8517		262	1	5013	2	N	223	194	1			871
								245	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8517						N	NO RPT					871
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8517						N	NO RPT					871
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	5789						N	NO RPT					871

TOTAL GAS PROD: 26,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-		34	1	622	2	N	382	375	1			370
								420	9									
02	1428	X	795	-0-	-633	-0-		55	1	396	2	N	313	184	1			499
								344	9									
03	1581	X	493	-0-	-1088	-0-		22	1	263	2	N	189	188	1			500
								208	9									
04	1290	X	954	-0-	-336	-0-		52	1	603	2	N	272	378	1			394
								299	9									
05	1209	X	1190	-0-	-19	-0-		58	1	839	2	N	266	194	1			466
								293	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		39	1	723	2	N	229	383	1			312
								252	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		94	1	746	2	N	288	388	1			212
								317	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-		41	1	772	2	N	299	190	1			321
								329	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-		37	1	717	2	N	281	384	1			218
								309	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					218
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					218
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,519

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8419 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1411	-0-	1411	1411	39 1205	1 5	141 26	2 9	N	24					24
10	14B2	EXT	10090	-0-	10090	11501	8920	2	1170	9	N	1064					1088
11	0	W	7771	-0-	7771	19272	7141	2	630	9	N	573	592	1			1069
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	19272					N	NO RPT					1069

TOTAL GAS PROD: 19,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	117 88	1 9	2064	2	N	80	185	1			300
02	2016	N	1832	-0-	-184	-0-	221 17	1 9	1594	2	N	15					315
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	141 25	1 9	1695	2	N	23					338
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	137	1	1553	2	N	-0-	189	1			149
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	99 103	1 9	1403	2	N	94					243
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	93 50	1 9	1697	2	N	45					288
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	183 35	1 9	1456	2	N	32	177	1			143
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	75 1	1 5	1386 36	2 9	N	33					176
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	73 33	1 9	1410	2	N	30					206
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 15,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	17174	X	15068	-0-	-2106	-0-	779	1	13826	2	N	421	374	1			450
							463	9									
02	15512	X	11982	-0-	-3530	-0-	1419	1	10201	2	N	329	171	1			608
							362	9									
03	15903	X	13634	-0-	-2269	-0-	1014	1	12162	2	N	416	578	1			446
							458	9									
04	14970	X	14541	-0-	-429	-0-	1143	1	12978	2	N	382	374	1			454
							420	9									
05	15004	X	14715	-0-	-289	-0-	940	1	13405	2	N	336	372	1			418
							370	9									
06	14580	X	13599	-0-	-981	-0-	681	1	12581	2	N	306	190	1			534
							337	9									
07	13640	X	13486	-0-	-154	-0-	1466	1	11704	2	N	287	358	1			463
							316	9									
08	15035	X	14386	-0-	-649	-0-	722	1	13326	2	N	307	378	1			392
							338	9									
09	14550	X	13201	-0-	-1349	-0-	640	1	12240	2	N	292	194	1			490
							321	9									
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					490
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					490

TOTAL GAS PROD: 124,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,076

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
01	32147	X	25103	-0-	-7044	-0-	1281	1	22575	2	N	1134	1658	1			1013
							1247	9									
02	25592	X	23690	-0-	-1902	-0-	2770	1	19871	2	N	954	1095	1			872
							1049	9									
03	27900	X	25894	-0-	-2006	-0-	1908	1	22820	2	N	1060	1102	1			830
							1166	9									
04	26310	X	26058	-0-	-252	-0-	2028	1	22982	2	N	953	942	1			841
							1048	9									
05	26474	X	26177	-0-	-297	-0-	1649	1	23463	2	N	968	748	1			1061
							1065	9									
06	25380	X	24108	-0-	-1272	-0-	1195	1	21942	2	N	883	963	1			981
							971	9									
07	26226	X	24770	-0-	-1456	-0-	2657	1	21153	2	N	873	694	1			1160
							960	9									
08	26939	X	23889	-0-	-3050	-0-	1184	1	21711	2	N	904	957	1			1107
							994	9									
09	26070	X	21742	-0-	-4328	-0-	1049	1	19891	2	N	729	760	1			1076
							802	9									
10	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					N	NO RPT					1076
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1076
12	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					1076

TOTAL GAS PROD: 221,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,458

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	1860	X	1243	-0-	-617	-0-	39	1	927	2	N	233	177	1			292
							21	5	256	9							
02	1624	X	1406	-0-	-218	-0-	40	1	631	2	N	196	186	1			302
							519	5	216	9							
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	84	1	1322	2	N	247					549
							212	5	272	9							
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	N	229	749	1			29
							141	5	252	9							
05	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	63	1	1128	2	N	223	190	1			62
							171	5	245	9							
06	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	50	1	1237	2	N	185	190	1			57
							164	5	204	9							
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	N	215	191	1			81
							225	5	237	9							
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	2	N	209					290
							289	5	230	9							
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	2	N	176	383	1			83
							472	5	194	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

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
01	14446	X	11066	-0-	-3380	-0-	480	1	8541	2	N	443	372	1			954
							1558	5	487	9							
02	12544	X	11306	-0-	-1238	-0-	1315	1	9462	2	N	449	374	1			1029
							35	5	494	9							
03	13888	X	12512	-0-	-1376	-0-	922	1	11079	2	N	436	535	1			930
							31	5	480	9							
04	13440	X	11689	-0-	-1751	-0-	906	1	10305	2	N	414	381	1			963
							23	5	455	9							
05	12741	X	10825	-0-	-1916	-0-	675	1	9660	2	N	371	375	1			959
							82	5	408	9							
06	12120	X	10535	-0-	-1585	-0-	514	1	9477	2	N	366	366	1			959
							141	5	403	9							
07	12524	X	10576	-0-	-1948	-0-	1050	1	8373	2	N	426	382	1			1003
							684	5	469	9							
08	12524	X	9270	-0-	-3254	-0-	402	1	7425	2	N	286	384	1			905
							1128	5	315	9							
09	11700	X	9178	-0-	-2522	-0-	404	1	7730	2	N	334	192	1			1047
							677	5	367	9							
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					1047
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1047
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					1047

TOTAL GAS PROD: 96,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,525

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	20770	X	17856	-0-	-2914	-0-	297	1	15531	2	N	753	935	1			922
							1200	5	828	9							
02	17416	X	16602	-0-	-814	-0-	857	1	13926	2	N	680	552	1			1050
							1071	5	748	9							
03	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	231	1	15914	2	N	804	950	1			904
							1088	5	884	9							
04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	491	1	16387	2	N	686	755	1			835
							942	5	755	9							
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	253	1	15507	2	N	674	373	1			1136
							831	5	741	9							
06	17790	X	15690	-0-	-2100	-0-	349	1	14309	2	N	551	772	1			915
							426	5	606	9							
07	18383	X	16434	-0-	-1949	-0-	1333	1	13928	2	N	689	769	1			835
							415	5	758	9							
08	19189	X	15808	-0-	-3381	-0-	207	1	14362	2	N	606	1141	1			300
							572	5	667	9							
09	18570	X	15047	-0-	-3523	-0-	62	1	13771	2	N	503	383	1			420
							661	5	553	9							
10	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					420
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420
12	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					420

TOTAL GAS PROD: 151,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,946

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
01	16244	X	5656	-0-	-10588	-0-	288	1	5127	2	N	219	180	1			892
							241	9									
02	14392	X	2012	-0-	-12380	-0-	228	1	1644	2	N	127					1019
							140	9									
03	15934	X	1137	-0-	-14797	-0-	83	1	1004	2	N	45	168	1			896
							50	9									
04	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-					896
05	13237	X	315	-0-	-12922	-0-	17	1	246	2	N	47					943
							52	9									
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					943
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	720	1	5747	2	N	421	384	1			980
							287	5	463	9							
08	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	530	1	9803	2	N	554	575	1			959
							46	5	609	9							
09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	440	1	8433	2	N	488					1447
							201	5	537	9							
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1447
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1447
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					1447

TOTAL GAS PROD: 36,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	4774	X	3616	-0-	-1158	-0-	177 284	1 9	3155	2	N	258	186	1			149
02	5796	X	3973	-0-	-1823	-0-	444 325	1 9	3204	2	N	295	192	1			252
03	6417	X	4216	-0-	-2201	-0-	299 325	1 9	3592	2	N	295	366	1			181
04	6210	X	3927	-0-	-2283	-0-	293 303	1 9	3331	2	N	275	189	1			267
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	211 332	1 9	3019	2	N	302	379	1			190
06	4260	X	3614	-0-	-646	-0-	174 226	1 9	3214	2	N	205					395
07	4402	X	3772	-0-	-630	-0-	391 252	1 9	3129	2	N	229	382	1			242
08	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	166 242	1 9	3069	2	N	220	189	1			273
09	3930	X	2867	-0-	-1063	-0-	134 182	1 9	2551	2	N	165	370	1			68
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					68
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 33,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,244

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
01	12772	X	11374	-0-	-1398	-0-	572 662	1 9	10140	2	N	602	941	1			551
02	11340	X	10366	-0-	-974	-0-	1206 488	1 9	8672	2	N	444	358	1			637
03	11935	X	11028	-0-	-907	-0-	812 457	1 9	9759	2	N	415	556	1			496
04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	832 468	1 9	9455	2	N	425	381	1			540
05	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	745 476	1 9	10661	2	N	433	577	1			396
06	11100	X	10617	-0-	-483	-0-	520 498	1 9	9599	2	N	453	387	1			462
07	11470	X	10257	-0-	-1213	-0-	1092 447	1 9	8718	2	N	406	385	1			483
08	11129	X	9897	-0-	-1232	-0-	485 461	1 9	8951	2	N	419	384	1			518
09	11490	X	9603	-0-	-1887	-0-	455 439	1 9	8709	2	N	399	190	1			727
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					727
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					727
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					727

TOTAL GAS PROD: 95,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,996

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	24986	X	22723	-0-	-2263	-0-	1188	1	21171	2	N	331	193	1			976
							364	9									
02	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	2349	1	17736	2	N	259	177	1			1058
							285	9									
03	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	1660	1	19998	2	N	214	557	1			715
							235	9									
04	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	1864	1	21224	2	N	377	386	1			706
							415	9									
05	23405	X	17477	-0-	-5928	-0-	1123	1	16102	2	N	229	192	1			743
							252	9									
06	21990	X	21500	-0-	-490	-0-	1079	1	20002	2	N	381	385	1			739
							419	9									
07	22568	X	20252	-0-	-2316	-0-	2213	1	17701	2	N	307	384	1			662
							338	9									
08	24273	X	18616	-0-	-5657	-0-	940	1	17419	2	N	234	192	1			704
							257	9									
09	23490	X	17429	-0-	-6061	-0-	853	1	16323	2	N	230	389	1			545
							253	9									
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					545
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					545
12	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT					545

TOTAL GAS PROD: 183,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,562

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
01	14198	X	13518	-0-	-680	-0-	1243	1	11839	2	N	377	380	1			306
							21	5	415	9							
02	13440	X	11461	-0-	-1979	-0-	1046	1	9965	2	N	361	370	1			297
							53	5	397	9							
03	14880	X	12978	-0-	-1902	-0-	1173	1	11178	2	N	464	365	1			396
							117	5	510	9							
04	14400	X	13258	-0-	-1142	-0-	1206	1	11490	2	N	438	551	1			283
							80	5	482	9							
05	14353	X	13555	-0-	-798	-0-	1238	1	11795	2	N	446	363	1			366
							31	5	491	9							
06	13080	X	13055	-0-	-25	-0-	1186	1	11304	2	N	439	363	1			442
							82	5	483	9							
07	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	1231	1	11724	2	N	435	537	1			340
							55	5	479	9							
08	13702	X	13343	-0-	-359	-0-	1220	1	11617	2	N	433	364	1			409
							30	5	476	9							
09	13260	X	12994	-0-	-266	-0-	1141	1	10886	2	N	463	551	1			321
							458	5	509	9							
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					321
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					321

TOTAL GAS PROD: 117,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,856

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

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	EOM BALANCE
01	18011	X	14481	-0-	-3530	-0-	735	1	13077	2	N	608	573	1	672
							669	9							
02	15540	X	13480	-0-	-2060	-0-	1569	1	11292	2	N	563	747	1	488
							619	9							
03	17174	X	14700	-0-	-2474	-0-	106	1	13861	2	N	666	545	1	609
							733	9							
04	15780	X	14112	-0-	-1668	-0-	1090	1	12407	2	N	559	743	1	425
							615	9							
05	15748	X	14284	-0-	-1464	-0-	890	1	12748	2	N	587	573	1	439
							646	9							
06	14430	X	13990	-0-	-440	-0-	686	1	12696	2	N	553	578	1	414
							608	9							
07	14911	X	13504	-0-	-1407	-0-	1449	1	11582	2	N	430	559	1	285
							473	9							
08	14694	X	12410	-0-	-2284	-0-	612	1	11329	2	N	426	372	1	339
							469	9							
09	14100	X	12435	-0-	-1665	-0-	592	1	11335	2	N	462	560	1	241
							508	9							
10	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT			241
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			241
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT			241

TOTAL GAS PROD: 123,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,854

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

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	EOM BALANCE
01	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	330	1	15269	2	N	1325	1451	1	1672
							1458	9							
02	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	270	1	12965	2	N	1241	1259	1	1654
							1365	9							
03	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	296	1	14055	2	N	1287	1276	1	1665
							1416	9							
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	262	1	12932	2	N	1111	1120	1	1656
							1222	9							
05	12214	X	10817	-0-	-1397	-0-	206	1	9613	2	N	907	766	1	1797
							998	9							
06	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	330	1	14934	2	N	933	760	1	1970
							1026	9							
07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	250	1	11850	2	N	995	1147	1	1818
							1095	9							
08	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	308	1	12716	2	N	1272	1149	1	1941
							1399	9							
09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	314	1	11622	2	N	1060	1150	1	1851
							1166	9							
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			1851
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1851
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT			1851

TOTAL GAS PROD: 129,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,131

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	11780	X	8276	-0-	-3504	-0-	142	1	6966	2	N	902	1281	1			980
							176	5	992	9							
02	10332	X	6492	-0-	-3840	-0-	106	1	5359	2	N	746	737	1			989
							206	5	821	9							
03	10292	X	6677	-0-	-3615	-0-	111	1	5585	2	N	819	1095	1			713
							80	5	901	9							
04	9270	X	7195	-0-	-2075	-0-	121	1	6300	2	N	673	734	1			652
							34	5	740	9							
05	10044	X	4582	-0-	-5462	-0-	80	1	3962	2	N	467	569	1			550
							26	5	514	9							
06	8010	X	7662	-0-	-348	-0-	137	1	6559	2	N	716	386	1			880
							178	5	788	9							
07	7192	X	6332	-0-	-860	-0-	109	1	5439	2	N	578	769	1			689
							148	5	636	9							
08	7440	X	5997	-0-	-1443	-0-	118	1	5127	2	N	556	194	1			1051
							140	5	612	9							
09	7200	X	5869	-0-	-1331	-0-	131	1	5053	2	N	476	772	1			755
							161	5	524	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					755
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					755
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					755

TOTAL GAS PROD: 59,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,933

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
01	25327	X	22861	-0-	-2466	-0-	2035	1	19385	2	N	1309	1330	1			480
							1	5	1440	9							
02	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	1834	1	17466	2	N	1190	1307	1			363
							14	5	1309	9							
03	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	2015	1	19190	2	N	1286	1293	1			356
							14	5	1415	9							
04	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	1840	1	17525	2	N	1384	1478	1			262
							16	5	1522	9							
05	24211	X	21300	-0-	-2911	-0-	1856	1	17683	2	N	1567	1287	1			542
							37	5	1724	9							
06	22110	X	20128	-0-	-1982	-0-	1752	1	16688	2	N	1524	1636	1			430
							12	5	1676	9							
07	22847	X	20471	-0-	-2376	-0-	1781	1	16968	2	N	1565	1459	1			536
							1722	9									
08	22630	X	20586	-0-	-2044	-0-	1794	1	17086	2	N	1551	1661	1			426
							1706	9									
09	20910	X	19832	-0-	-1078	-0-	1725	1	16439	2	N	1510	1474	1			462
							7	5	1661	9							
10	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT					462
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					462

TOTAL GAS PROD: 189,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,886

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. 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
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	108	1	1023	2	N	337	379	1			249
							495	5	371	9							
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	191	1	1825	2	N	301	372	1			178
							228	5	331	9							
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1020	5	250	9	N	227	184	1			221
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	5			N	-0-					221
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	278	180	1			319
							624	5	306	9							
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	389	363	1			345
							1513	5	428	9							
07	3100	N	3589	-0-	489	489	3247	5	342	9	N	311	361	1			295
08	3100	N	4159	-0-	1059	1548	29	1	275	2	N	328	364	1			259
							3494	5	361	9							
09	3000	N	3751	-0-	751	2299	17	1	162	2	N	301	184	1			376
							3241	5	331	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2299					N	NO RPT					376
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2299					N	NO RPT					376
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	1400					N	NO RPT					376

TOTAL GAS PROD: 20,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

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. 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
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	429	1	7671	2	N	772					2593
							504	5	849	9							
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	881	1	6347	2	N	758	187	1			3164
							345	5	834	9							
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	510	1	6140	2	N	721	902	1			2983
							146	5	793	9							
04	7140	X	6457	-0-	-683	-0-	444	1	5071	2	N	648	750	1			2881
							229	5	713	9							
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	416	1	5987	2	N	717	773	1			2825
							189	5	789	9							
06	7140	X	7021	-0-	-119	-0-	315	1	5841	2	N	643	569	1			2899
							158	5	707	9							
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	750	1	5994	2	N	641	746	1			2794
							143	5	705	9							
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	315	1	5830	2	N	600	572	1			2822
							589	5	660	9							
09	7140	X	6961	-0-	-179	-0-	304	1	5824	2	N	602	383	1			3041
							171	5	662	9							
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					3041
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3041
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					3041

TOTAL GAS PROD: 68,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

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	EOM BALANCE
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	114	1	2028	2	N	1530	1654	1	-0-
							1683	9							
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	320	1	2301	2	N	1290	1290	1	-0-
							1419	9							
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	180	1	2158	2	N	1264	1264	1	-0-
							1390	9							
04	2640	X	1752	-0-	-888	-0-	126	1	1426	2	N	182	182	1	-0-
							200	9							
05	3503	X	2185	-0-	-1318	-0-	88	1	1276	2	N	746	746	1	-0-
							821	9							
06	4320	X	1971	-0-	-2349	-0-	79	1	1473	2	N	381	381	1	-0-
							419	9							
07	4464	X	1770	-0-	-2694	-0-	173	1	1382	2	N	195	191	1	4
							215	9							
08	3720	X	1749	-0-	-1971	-0-	78	1	1451	2	N	200	177	1	27
							220	9							
09	2100	X	1575	-0-	-525	-0-	68	1	1308	2	N	181	192	1	16
							199	9							
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			16
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 22,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,969

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

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	EOM BALANCE
01	15872	X	13692	-0-	-2180	-0-	704	1	12453	2	N	486	738	1	561
							535	9							
02	13664	X	12270	-0-	-1394	-0-	1446	1	10382	2	N	402	372	1	591
							442	9							
03	15066	X	13745	-0-	-1321	-0-	1023	1	12249	2	N	430	359	1	662
							473	9							
04	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	1080	1	12246	2	N	428	365	1	725
							471	9							
05	13950	X	13266	-0-	-684	-0-	845	1	12023	2	N	362	757	1	330
							398	9							
06	13290	X	12445	-0-	-845	-0-	623	1	11459	2	N	329	193	1	466
							1	5	362	9					
07	13733	X	12140	-0-	-1593	-0-	1313	1	10464	2	N	329	386	1	409
							1	5	362	9					
08	14260	X	11489	-0-	-2771	-0-	575	1	10566	2	N	316	359	1	366
							348	9							
09	13800	X	11117	-0-	-2683	-0-	537	1	10216	2	N	331	193	1	504
							364	9							
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT			504
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			504
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT			504

TOTAL GAS PROD: 113,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,413

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	9424	X	4964	-0-	-4460	-0-	222	1	3967	2	N	373					882
							365	5	410	9							
02	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	893	1	6312	2	N	766					1648
							1888	5	843	9							
03	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	715	1	8594	2	N	857					2505
							736	5	943	9							
04	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	783	1	8915	2	N	789					3294
							417	5	868	9							
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	549	1	7857	2	N	706					4000
							341	5	777	9							
06	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	798	1	14767	2	N	627	582	1			4045
							133	5	690	9							
07	11005	X	9415	-0-	-1590	-0-	888	1	7095	2	N	584	578	1			4051
							790	5	642	9							
08	11253	X	8753	-0-	-2500	-0-	408	1	7553	2	N	657	573	1			4135
							69	5	723	9							
09	10890	X	8850	-0-	-2040	-0-	402	1	7702	2	N	640	567	1			4208
							42	5	704	9							
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					4208
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4208
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					4208

TOTAL GAS PROD: 89,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,999

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
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	505	1	4806	2	N	2253	2263	1			2025
							50	5	2478	9							
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	442	1	4218	2	N	2202	2204	1			2023
							262	5	2422	9							
03	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	467	1	4446	2	N	2543	2937	1			1629
							2013	5	2797	9							
04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	410	1	3910	2	N	2325	2173	1			1781
							2741	5	2558	9							
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	377	1	3588	2	N	2305	2159	1			1927
							2966	5	2536	9							
06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	368	1	3503	2	N	2213	2170	1			1970
							2693	5	2434	9							
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	382	1	3636	2	N	2318	2342	1			1946
							1596	5	2550	9							
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	372	1	3539	2	N	2221	2153	1			2014
							1298	5	2443	9							
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	360	1	3428	2	N	2046	1989	1			2071
							1067	5	2251	9							
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2071
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2071
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2071

TOTAL GAS PROD: 75,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,426

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	31930	X	26483	-0-	-5447	-0-	494	1	25699	2	N	264	557	1			293
							290	9									
02	27356	X	24192	-0-	-3164	-0-	436	1	23492	2	N	240	192	1			341
							264	9									
03	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	555	1	29573	2	N	311	190	1			462
							342	9									
04	29809	X	29809	-0-	-0-	-0-	527	1	29006	2	N	251	360	1			353
							276	9									
05	31001	X	31001	-0-	-0-	-0-	577	1	30142	2	N	256	195	1			414
							282	9									
06	29490	X	28264	-0-	-1226	-0-	545	1	27519	2	N	182	191	1			405
							200	9									
07	30473	X	27668	-0-	-2805	-0-	505	1	26959	2	N	185	187	1			403
							204	9									
08	30814	X	26845	-0-	-3969	-0-	559	1	26088	2	N	180	191	1			392
							198	9									
09	30000	X	25932	-0-	-4068	-0-	607	1	25128	2	N	179	194	1			377
							197	9									
10	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					N	NO RPT					377
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377
12	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					N	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 250,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

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
01	44521	X	44521	-0-	-0-	-0-	2321	1	41405	2	N	717	740	1			829
							6	5	789	9							
02	38068	X	38068	-0-	-0-	-0-	4565	1	32900	2	N	545	189	1			1185
							3	5	600	9							
03	38377	X	38377	-0-	-0-	-0-	2890	1	34831	2	N	596	985	1			796
							656	9									
04	35959	X	35959	-0-	-0-	-0-	2861	1	32596	2	N	456	583	1			669
							502	9									
05	34491	X	34491	-0-	-0-	-0-	2216	1	31842	2	N	394	387	1			676
							433	9									
06	32191	X	32191	-0-	-0-	-0-	1627	1	30167	2	N	361	384	1			653
							397	9									
07	30924	X	30924	-0-	-0-	-0-	3395	1	27156	2	N	339	386	1			606
							373	9									
08	29553	X	29553	-0-	-0-	-0-	1497	1	27714	2	N	311	192	1			725
							342	9									
09	27135	X	27135	-0-	-0-	-0-	1330	1	25485	2	N	291	381	1			635
							320	9									
10	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					635
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					635
12	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT					635

TOTAL GAS PROD: 311,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,010

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

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
01	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	480	1	23486	2	N	1174	1479	1			1677
							1291	9									
02	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	430	1	21816	2	N	1103	932	1			1848
							1213	9									
03	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	589	1	29612	2	N	1273	1293	1			1828
							1400	9									
04	29969	X	29969	-0-	-0-	-0-	543	1	28237	2	N	1081	1125	1			1784
							1189	9									
05	29162	X	29162	-0-	-0-	-0-	555	1	27389	2	N	1107	1138	1			1753
							1218	9									
06	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	533	1	25429	2	N	1049	958	1			1844
							1154	9									
07	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	507	1	25286	2	N	990	957	1			1877
							1089	9									
08	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	530	1	23120	2	N	848	947	1			1778
							933	9									
09	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	531	1	20534	2	N	826	769	1			1835
							909	9									
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					1835
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1835
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					1835

TOTAL GAS PROD: 240,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,451

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

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
01	0	W	16137	-0-	16137	215178	804	1	14312	2	N	928	925	1			879
							1021	9									
02	0	W	13162	-0-	13162	228340	1488	1	10715	2	N	872	730	1			1021
							959	9									
03	0	W	14352	-0-	14352	242692	1030	1	12451	2	N	792	715	1			1098
							871	9									
04	0	W	14719	-0-	14719	257411	1113	1	12713	2	N	812	946	1			964
							893	9									
05	272760	X	15349	-0-	-257411	-0-	943	1	13579	2	N	752	762	1			954
							827	9									
06	15630	X	14237	-0-	-1393	-0-	692	1	12809	2	N	669	709	1			914
							736	9									
07	14570	X	14358	-0-	-212	-0-	1516	1	12121	2	N	655	574	1			995
							721	9									
08	15221	X	13630	-0-	-1591	-0-	664	1	12267	2	N	635	762	1			868
							699	9									
09	14850	X	12678	-0-	-2172	-0-	599	1	11451	2	N	571	386	1			1053
							628	9									
10	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					1053
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1053
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					1053

TOTAL GAS PROD: 128,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,686

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. 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
01	217	N	143	-0-		-74	-0-	143	2			N	-0-					27
02	196	N	153	-0-		-43	-0-	153	2			N	-0-					27
03	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	2			N	-0-					27
04	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
05	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
06	150	N	147	-0-		-3	-0-	147	2			N	-0-					27
07	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
08	155	N	150	-0-		-5	-0-	150	2			N	-0-					27
09	150	N	112	-0-		-38	-0-	112	2			N	-0-					27
10	155	N	11	-0-		-144	-0-	11	2			N	-0-					27
11	150	N	3	-0-		-147	-0-	3	2			N	-0-					27
12	124	N	60	-0-		-64	-0-	60	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

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
01	406	N	406	-0-		-0-	-0-	406	2			N	-0-					6
02	364	N	362	-0-		-2	-0-	362	2			N	-0-					6
03	393	N	393	-0-		-0-	-0-	393	2			N	-0-					6
04	390	N	382	-0-		-8	-0-	382	2			N	-0-					6
05	403	N	401	-0-		-2	-0-	401	2			N	-0-					6
06	390	N	387	-0-		-3	-0-	387	2			N	-0-					6
07	403	N	399	-0-		-4	-0-	399	2			N	-0-					6
08	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			N	-0-					6
09	394	N	394	-0-		-0-	-0-	394	2			N	-0-					6
10	430	N	430	-0-		-0-	-0-	430	2			N	-0-					6
11	410	N	410	-0-		-0-	-0-	410	2			N	-0-					6
*12	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

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
01	217	N	174	-0-		-43	-0-	31	1	143	2	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-		-17	-0-	28	1	151	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-		-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-		-0-	-0-	30	1	156	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-		-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-		-0-	-0-	30	1	155	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-		-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-		-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-		-38	-0-	30	1	112	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-		-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-		-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-		-0-	-0-	31	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 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
01	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 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
01	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2182	2			N	-0-					40
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					40
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					40
04	2100	N	1777	-0-	-323	-0-	1777	2			N	-0-					40
05	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	2037	2			N	-0-					40
06	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2			N	-0-					40
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					40
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					40
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					40
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					40
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					40
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 25,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 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
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					35
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					35
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					35
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					35
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1561	2	57	9	N	52					87
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2855	2	34	9	N	31					118
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2121	2	87	9	N	79					197
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2121	2	56	9	N	51					248
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1708	2	57	9	N	52	192	0			108
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2128	2	34	9	N	31					139
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1316	2	11	9	N	10					149
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1431	2	9	9	N	8					157

TOTAL GAS PROD: 17,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	937	2	33	9	N	30					30
04	3000	N	3028	-0-	28	28	3014	2	14	9	N	13					43
05	3100	N	3097	-0-	-3	25	3075	2	22	9	N	20					63
06	2900	N	2875	-0-	-25	-0-	2856	2	19	9	N	17					80
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2669	2	13	9	N	12					92
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2537	2	13	9	N	12					104
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3622	2	12	9	N	11					115
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3171	2	11	9	N	10	120	1			5
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2888	2	13	9	N	12					17
*12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3006	2	31	9	N	28					45

TOTAL GAS PROD: 28,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1796	-0-	1796	1796	1721	2	75	9	N	68					68
05	14B2 EXT		1447	-0-	1447	3243	1430	2	17	9	N	15					83
06	14B2 EXT		1110	-0-	1110	4353	1108	2	2	9	N	2					85
07	3100	N	1148	-0-	-1952	2401	1148	2			N	-0-					85
08	3100	N	1092	-0-	-2008	393	1092	2			N	-0-					85
09	1730	N	1337	-0-	-393	-0-	1302	2	35	9	N	32					117
10	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-	70	1			47
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					52
12	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	1034	2	6	9	N	5					57

TOTAL GAS PROD: 11,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					17
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					17
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					17
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					17
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					17
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					17
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					17
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					17
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					17
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					17
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					16
02	1204	N	1029	-0-	-175	-0-	1029	2			N	-0-					16
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					16
04	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	1087	2			N	-0-					16
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2274	2	18	9	N	16					32
06	3000	N	3935	-0-	935	935	3902	2	33	9	N	30					62
07	3100	N	3631	-0-	531	1466	3606	2	25	9	N	23					85
08	3100	N	3571	-0-	471	1937	3554	2	17	9	N	15					100
09	5192	X	3255	-0-	-1937	-0-	3236	2	19	9	N	17					117
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2728	2	6	9	N	5					122
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	N	11					133
*12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	N	5					138

TOTAL GAS PROD: 28,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
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. 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

	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
01	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	213	1	1380	2	N	-0-					182
02	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	194	1	1346	2	N	-0-					182
03	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	222	1	1510	2	N	-0-					182
04	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	144	1	1572	2	N	-0-					182
05	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	101	1	1074	2	N	17					199
								19	9									
06	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	129	1	1480	2	N	-0-					199
07	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	224	1	1591	2	N	5					204
								6	9									
08	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	117	1	1497	2	N	-0-					204
09	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	115	1	1397	2	N	2					206
								2	9									
10	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	122	1	1526	2	N	15					221
								17	9									
11	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	120	1	1466	2	N	2					223
								2	9									
*12	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	121	1	1494	2	N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 19,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	850	-0-	-80	-0-	127	1	723	2	N	-0-			161
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	110	1	670	2	N	-0-			161
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	127	1	756	2	N	-0-			161
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	98	1	937	2	N	-0-			161
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	89	1	881	2	N	-0-			161
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	81	1	759	2	N	-0-			161
07	1085	N	859	-0-	-226	-0-	120	1	739	2	N	-0-			161
08	961	N	817	-0-	-144	-0-	74	1	743	2	N	-0-			161
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	71	1	670	2	N	-0-			161
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	73	1	693	2	N	11			172
							12	9							
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	74	1	711	2	N	-0-			172
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	71	1	670	2	N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 10,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	73	1	318	2	N	-0-			167
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	64	1	294	2	N	-0-			167
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	71	1	312	2	N	-0-			167
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	136	1	1470	2	N	-0-			167
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	98	1	1026	2	N	-0-			167
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	-0-			167
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	100	1	570	2	N	-0-			167
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	493	2	N	-0-			167
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	50	1	329	2	N	-0-			167
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	52	1	354	2	N	-0-			167
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	52	1	350	2	N	-0-			167
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	53	1	368	2	N	-0-			167

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

01	806	N	678	-0-	-128	-0-	31	1	647	2	N	-0-			157
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	28	1	602	2	N	-0-			157
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	3			160
							3	9							
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	N	-0-			160
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	-0-			160
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	30	1	681	2	N	-0-			160
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	31	1	546	2	N	-0-			160
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	29	1	571	2	N	-0-			160
09	720	N	381	-0-	-339	-0-	30	1	351	2	N	-0-			160
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	31	1	506	2	N	-0-			160
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	30	1	520	2	N	12			172
							13	9							
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	N	-0-					76
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	28	1	163	2	N	-0-					76
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					76
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					76
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-					76
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	-0-					76
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	N	-0-					76
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					76
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	2	N	-0-					76
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	31	1	140	2	N	-0-					76
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	30	1	80	2	N	-0-					76
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	31	1	164	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

01	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	157	1	1251	2	N	-0-					90
02	1596	N	1595	-0-	-1	-0-	162	1	1433	2	N	-0-					90
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	184	1	1573	2	N	2					92
							2	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	178	1	1552	2	N	-0-					92
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	185	1	1539	2	N	24					116
							26	9									
06	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	166	1	1496	2	N	1					117
							1	9									
07	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	172	1	1466	2	N	-0-					117
08	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	166	1	1485	2	N	7					124
							8	9									
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	162	1	1476	2	N	45					169
							50	9									
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	173	1	1575	2	N	2					171
							2	9									
11	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	151	1	1333	2	N	-0-					171
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	187	1	1657	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 19,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	154	1	931	2	N	-0-					94
02	1064	N	1034	-0-	-30	-0-	138	1	896	2	N	-0-					94
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	149	1	945	2	N	-0-					94
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	104	1	1017	2	N	-0-					94
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	101	1	1072	2	N	-0-					94
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	-0-					94
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	156	1	1033	2	N	-0-					94
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	87	1	968	2	N	-0-					94
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	89	1	958	2	N	-0-					94
10	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	90	1	977	2	N	-0-					94
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	88	1	949	2	N	-0-					94
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	90	1	980	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 13,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	94	1	473	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	86	1	469	2	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	99	1	534	2	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	2	N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	67	1	546	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67	1	552	2	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	96	1	533	2	N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	60	1	511	2	N	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	61	1	510	2	N	-0-					-0-
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	61	1	496	2	N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	59	1	473	2	N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	61	1	494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	112	1	614	2	N	-0-					185
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	101	1	591	2	N	-0-					185
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	116	1	672	2	N	-0-					185
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	79	1	680	2	N	-0-					185
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	76	1	695	2	N	-0-					185
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	77	1	704	2	N	-0-					185
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	114	1	688	2	N	-0-					185
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	69	1	655	2	N	-0-					185
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	69	1	638	2	N	-0-					185
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	70	1	644	2	N	-0-					185
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	638	2	N	-0-					185
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	69	1	635	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	45	1	141	2	N	-0-					27
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	27	1	148	2	N	-0-					27
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	41	1	118	2	N	-0-					27
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	45	1	161	2	N	-0-					27
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	41	1	112	2	N	-0-					27
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	42	1	129	2	N	-0-					27
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	41	1	109	2	N	-0-					27
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	40	1	109	2	N	-0-					27
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	37	1	90	2	N	-0-					27
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	40	1	94	2	N	-0-					27
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	38	1	84	2	N	-0-					27
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

MO	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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	55	1	234	2	N	-0-					39
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	48	1	212	2	N	-0-					39
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	53	1	236	2	N	-0-					39
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	51	1	215	2	N	-0-					39
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	53	1	222	2	N	-0-					39
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	50	1	226	2	N	-0-					39
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	2	N	-0-					39
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	58	1	296	2	N	-0-					39
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	54	1	269	2	N	15					54
							17	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	55	1	279	2	N	-0-					54
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	54	1	262	2	N	-0-					54
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	54	1	249	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

MO	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
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	31	1	519	2	N	-0-					212
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	28	1	378	2	N	-0-					212
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	30	1	359	2	N	1					213
							1	9									
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	30	1	335	2	N	2					215
							2	9									
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	31	1	378	2	N	-0-					215
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	N	-0-					215
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	31	1	280	2	N	-0-					215
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	31	1	301	2	N	-0-					215
09	600	N	491	-0-	-109	-0-	30	1	461	2	N	-0-					215
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	2	N	-0-	120	1			95
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	N	2					97
							2	9									
12	496	N	348	-0-	-148	-0-	31	1	317	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

MO	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
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	32	1	168	2	N	-0-					67
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-					67
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	45	1	198	2	N	-0-					67
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	49	1	204	2	N	-0-					67
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	39	1	134	2	N	-0-					67
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	19	1	87	2	N	-0-					67
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	34	1	158	2	N	-0-					67
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	196	2	N	-0-					67
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	46	1	184	2	N	-0-					67
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-					67
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	43	1	175	2	N	-0-					67
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	49	1	187	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

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
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	41	1	98	2	N	-0-					27
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	31	1	33	2	N	-0-					27
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	33	1	23	2	N	-0-					27
04	120	N	4	-0-	-116	-0-	2	1	2	2	N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

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
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	38	1	70	2	N	-0-					164
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	31	1	34	2	N	-0-					164
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	34	1	35	2	N	-0-					164
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	34	1	38	2	N	-0-					164
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	35	1	40	2	N	-0-					164
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	34	1	44	2	N	-0-					164
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	N	-0-					164
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	34	1	35	2	N	-0-					164
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	34	1	42	2	N	-0-					164
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	35	1	42	2	N	-0-					164
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	34	1	43	2	N	-0-					164
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	21	1	42	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	70	1	384	2	N	-0-					100
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	54	1	304	2	N	-0-					100
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	68	1	386	2	N	-0-					100
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	61	1	351	2	N	7					107
							8	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	67	1	372	2	N	5					112
							6	9									
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	59	1	364	2	N	7					119
							8	9									
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	58	1	305	2	N	-0-					119
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	52	1	298	2	N	6					125
							7	9									
09	420	N	284	-0-	-136	-0-	42	1	236	2	N	5					130
							6	9									
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	64	1	383	2	N	2					132
							2	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	2	N	-0-					132
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	343	2	N	12					144
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

01	713	N	651	-0-	-62	-0-	31	1	620	2	N	-0-					80
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	N	-0-					80
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	31	1	612	2	N	-0-					80
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	30	1	583	2	N	-0-					80
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	31	1	600	2	N	-0-					80
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	30	1	582	2	N	-0-					80
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					80
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					80
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	30	1	568	2	N	-0-					80
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	31	1	583	2	N	-0-					80
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	30	1	557	2	N	-0-					80
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	31	1	575	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	971	-0-	-52	-0-	141	1	830	2	N	-0-					142
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	126	1	793	2	N	-0-					142
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	145	1	901	2	N	-0-					142
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	95	1	902	2	N	-0-					142
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	91	1	916	2	N	-0-					142
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	92	1	918	2	N	-0-					142
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	138	1	887	2	N	-0-					142
08	992	N	931	-0-	-61	-0-	80	1	851	2	N	-0-					142
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	81	1	828	2	N	-0-					142
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	82	1	866	2	N	-0-					142
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	73	1	755	2	N	-0-					142
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	84	1	881	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 11,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	275	2	N	-0-					128
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	60	1	264	2	N	-0-					128
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	68	1	291	2	N	-0-					128
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	51	1	294	2	N	-0-					128
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	50	1	298	2	N	-0-					128
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	2	N	-0-					128
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	65	1	280	2	N	-0-					128
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	44	1	224	2	N	-0-					128
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	43	1	214	2	N	-0-					128
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	44	1	220	2	N	-0-					128
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	2	N	-0-					128
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	48	1	278	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	84	1	402	2	N	-0-			150
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	76	1	392	2	N	-0-			150
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	436	2	N	-0-			150
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	61	1	433	2	N	13			163
							14	9							
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	61	1	459	2	N	-0-			163
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	N	-0-			163
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	81	1	412	2	N	-0-			163
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	54	1	404	2	N	-0-			163
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	55	1	408	2	N	-0-			163
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	56	1	420	2	N	-0-			163
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	56	1	417	2	N	-0-			163
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	56	1	418	2	N	-0-			163

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	57	1	198	2	N	-0-			44
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	2	N	-0-			44
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	54	1	184	2	N	-0-			44
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	39	1	131	2	N	-0-			44
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	39	1	121	2	N	-0-			44
06	240	N	85	-0-	-155	-0-	33	1	52	2	N	-0-			44
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	32	1	9	2	N	-0-			44
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	31	1	7	2	N	-0-			44
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	31	1	15	2	N	-0-			44
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	N	-0-			44
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	N	-0-			44
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	44	1	222	2	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	64	1	251	2	N	-0-			102
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	57	1	236	2	N	-0-			102
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	65	1	266	2	N	-0-			102
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	N	-0-			102
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	2	N	-0-			102
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-			102
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	68	1	306	2	N	-0-			102
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	47	1	285	2	N	-0-			102
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	48	1	287	2	N	-0-			102
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	48	1	287	2	N	-0-			102
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	2	N	-0-			102
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	48	1	277	2	N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	82	1	388	2	N	-0-					163
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	74	1	375	2	N	-0-					163
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	85	1	423	2	N	-0-					163
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	63	1	449	2	N	-0-					163
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	61	1	464	2	N	-0-					163
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	2	N	-0-					163
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	85	1	450	2	N	-0-					163
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	56	1	441	2	N	-0-					163
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	56	1	427	2	N	-0-					163
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	56	1	421	2	N	-0-					163
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	54	1	397	2	N	-0-					163
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	50	1	317	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	33	1	20	2	N	-0-					109
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	30	1	23	2	N	-0-					109
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	33	1	21	2	N	-0-					109
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	33	1	31	2	N	-0-					109
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	34	1	35	2	N	-0-					109
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	33	1	36	2	N	-0-					109
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	34	1	33	2	N	-0-					109
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	34	1	33	2	N	-0-					109
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	33	1	36	2	N	-0-					109
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	35	1	43	2	N	-0-					109
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	33	1	30	2	N	-0-					109
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	34	1	33	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	30	1	1099	2	N	20					195
							22	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1108	2	N	-0-					195
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	29	1	1189	2	N	15					210
							17	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-					210
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	30	1	1127	2	N	5					215
							6	9									
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	30	1	1092	2	N	5					220
							6	9									
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	30	1	1019	2	N	43	179	1			84
							47	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	16					100
							18	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	2	N	40					140
							44	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1192	2	N	63					203
							69	9									
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	30	1	1230	2	N	-0-					203
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	31	1	1255	2	N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 14,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	66	1	378	2	N	-0-					196
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	59	1	358	2	N	-0-					196
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	68	1	390	2	N	-0-					196
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	N	-0-					196
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	66	1	356	2	N	-0-					196
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	61	1	372	2	N	-0-					196
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	65	1	348	2	N	-0-					196
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	64	1	362	2	N	-0-					196
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	55	1	315	2	N	-0-	159	1			37
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	37	1	242	2	N	-0-					37
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	60	1	327	2	N	-0-					37
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	55	1	236	2	N	-0-					92
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	44	1	215	2	N	-0-					92
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	55	1	249	2	N	-0-					92
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	53	1	242	2	N	-0-					92
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	55	1	241	2	N	-0-					92
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	50	1	223	2	N	-0-					92
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	51	1	206	2	N	-0-					92
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	54	1	259	2	N	-0-					92
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	50	1	224	2	N	-0-					92
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	N	-0-					92
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	51	1	224	2	N	-0-					92
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	38	1	69	2	N	-0-					45
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	34	1	60	2	N	-0-					45
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	2	N	-0-					45
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	2	N	-0-					45
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	N	-0-					45
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	2	N	-0-					45
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	2	N	-0-					45
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	48	1	184	2	N	-0-					45
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	44	1	158	2	N	-0-					45
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	N	-0-					45
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	44	1	145	2	N	-0-					45
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	126	176	1			251
							139	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	34					285
							37	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	N	63					348
							69	9									
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	30	1	395	2	N	22	186	1			184
							24	9									
05	496	N	246	-0-	-250	-0-	16	1	207	2	N	21					205
							23	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	120	1			85
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					85
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	117	1	838	2	N	-0-					138
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	106	1	830	2	N	-0-					138
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	105	1	763	2	N	-0-					138
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	525	2	N	-0-					138
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	67	1	357	2	N	-0-					138
06	420	N	241	-0-	-179	-0-	48	1	193	2	N	-0-					138
07	434	N	184	-0-	-250	-0-	43	1	141	2	N	-0-					138
08	434	N	207	-0-	-227	-0-	46	1	161	2	N	-0-					138
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	44	1	152	2	N	-0-					138
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	54	1	524	2	N	-0-					138
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	86	1	604	2	N	-0-					138
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	97	1	702	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

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
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	89	1	494	2	N	-0-					138
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	79	1	483	2	N	-0-					138
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	103	1	579	2	N	-0-					138
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	73	1	594	2	N	-0-					138
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	601	2	N	-0-					138
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	N	-0-					138
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	98	1	556	2	N	-0-					138
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	60	1	523	2	N	-0-					138
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	60	1	505	2	N	-0-					138
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	62	1	531	2	N	12					150
							13	9									
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	62	1	520	2	N	-0-					150
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	59	1	492	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

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
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	48	1	226	2	N	-0-					108
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	30	1	195	2	N	-0-					108
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	51	1	272	2	N	-0-					108
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	41	1	201	2	N	-0-					108
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	40	1	199	2	N	-0-					108
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	42	1	237	2	N	-0-					108
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	45	1	221	2	N	-0-					108
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	36	1	180	2	N	-0-					108
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	43	1	167	2	N	-0-					108
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	2	N	-0-					108
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	219	2	N	-0-					108
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	39	1	175	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

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
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	31	1	799	2	N	5					134
							6	9									
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	734	2	N	6					140
							7	9									
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	31	1	779	2	N	-0-					140
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	30	1	766	2	N	5					145
							6	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	811	2	N	4					149
							4	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	N	1					150
							1	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	7					157
							8	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	-0-					157
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	30	1	762	2	N	-0-					157
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	31	1	767	2	N	-0-					157
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	30	1	739	2	N	7					164
							8	9									
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	31	1	771	2	N	2					166
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	31	1	1081	2	N	12					57
							13	9									
02	1036	N	722	-0-	-314	-0-	19	1	697	2	N	5					62
							6	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					62
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	30	1	1012	2	N	5					67
							6	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	N	-0-					67
06	1080	N	879	-0-	-201	-0-	28	1	851	2	N	-0-					67
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	31	1	1002	2	N	-0-					67
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	31	1	1021	2	N	-0-					67
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-					67
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1033	2	N	-0-					67
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	30	1	979	2	N	-0-					67
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	31	1	1011	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	31	1	57	2	N	-0-					147
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-					147
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	2	N	-0-					147
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	30	1	61	2	N	-0-					147
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	2	N	-0-					147
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	30	1	56	2	N	-0-					147
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	31	1	61	2	N	-0-					147
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	2	N	-0-					147
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-					147
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	31	1	45	2	N	-0-					147
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	30	1	46	2	N	-0-					147
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	23	1	36	2	N	-0-					80
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	21	1	34	2	N	-0-					80
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-					80
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	14	1	36	2	N	-0-					80
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	16	1	33	2	N	-0-					80
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	N	-0-					80
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	2	N	-0-					80
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	16	1	29	2	N	-0-					80
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	2	N	-0-					80
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-					80
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					80
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					173
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					173
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					173
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					173
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					173
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					173
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					173
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					173
09	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					173
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					173
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					173
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

01	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	140	1	1063	2	N	24	193	1			75
							26	9									
02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	117	1	958	2	N	24					99
							26	9									
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	135	1	1071	2	N	28					127
							31	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1051	2	N	27					154
							30	9									
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	132	1	1013	2	N	33					187
							36	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	127	1	1064	2	N	24					211
							26	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	138	1	1106	2	N	25					236
							28	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	129	1	1076	2	N	25					261
							28	9									
09	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	119	1	1001	2	N	14	188	1			87
							15	9									
10	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	124	1	1031	2	N	20					107
							22	9									
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	122	1	981	2	N	29					136
							32	9									
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	126	1	1004	2	N	18					154
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 14,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 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
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	31	1	872	2	N	6					258
							7	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	N	9					267
							10	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	41					308
							45	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	60					368
							66	9									
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	31	1	904	2	N	13	184	1			197
							14	9									
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	30	1	865	2	N	26					223
							29	9									
07	1023	N	958	-0-	-65	-0-	31	1	905	2	N	20					243
							22	9									
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	31	1	896	2	N	29					272
							32	9									
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	30	1	862	2	N	3					275
							3	9									
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	31	1	884	2	N	-0-					275
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	22					297
							24	9									
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	915	2	N	56	189	1			164
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 11,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	177	1	1426	2	N	13					245
							14	9									
02	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	155	1	1352	2	N	5					250
							6	9									
03	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	169	1	1419	2	N	13					263
							14	9									
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	163	1	1398	2	N	16					279
							18	9									
05	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	167	1	1356	2	N	15	185	1			109
							17	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	159	1	1418	2	N	15					124
							17	9									
07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	169	1	1434	2	N	13					137
							14	9									
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	156	1	1373	2	N	15					152
							17	9									
09	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	147	1	1306	2	N	17					169
							19	9									
10	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	130	1	1097	2	N	6					175
							7	9									
11	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	145	1	1227	2	N	17					192
							19	9									
12	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	147	1	1236	2	N	18					210
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	67	1	352	2	N	-0-					88
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	58	1	321	2	N	-0-					88
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	66	1	362	2	N	-0-					88
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	63	1	350	2	N	-0-					88
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	58	1	275	2	N	-0-					88
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	79	1	539	2	N	-0-					88
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	78	1	486	2	N	-0-					88
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	67	1	399	2	N	-0-					88
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	66	1	407	2	N	28					116
							31	9									
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	62	1	341	2	N	2					118
							2	9									
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	62	1	348	2	N	-0-					118
12	527	N	418	-0-	-109	-0-	64	1	352	2	N	2					120
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 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
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	54	1	225	2	N	14					102
							15	9									
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	43	1	185	2	N	15					117
							17	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	52	1	230	2	N	6					123
							7	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	52	1	228	2	N	15					138
							17	9									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	51	1	213	2	N	23					161
							25	9									
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	45	1	200	2	N	4					165
							4	9									
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	49	1	204	2	N	-0-					165
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	46	1	204	2	N	3					168
							3	9									
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	44	1	186	2	N	-0-					168
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	47	1	208	2	N	2					170
							2	9									
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	43	1	179	2	N	1					171
							1	9									
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	48	1	199	2	N	4					175
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	391	1	3514	2	N	12					182
							13	9									
02	2548	X	1215	-0-	-1333	-0-	130	1	1085	2	N	-0-					182
03	2821	X	594	-0-	-2227	-0-	81	1	511	2	N	2					184
							2	9									
04	2730	X	260	-0-	-2470	-0-	44	1	216	2	N	-0-					184
05	2821	X	422	-0-	-2399	-0-	62	1	360	2	N	-0-					184
06	2730	X	2006	-0-	-724	-0-	195	1	1811	2	N	-0-					184
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	216	1	1917	2	N	-0-					184
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	294	1	2905	2	N	-0-					184
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	331	1	3372	2	N	-0-					184
10	3100	N	3975	-0-	875	875	354	1	3574	2	N	43					227
							47	9									
11	4582	X	3707	-0-	-875	-0-	341	1	3333	2	N	30					257
							33	9									
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	351	1	3392	2	N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 28,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					13
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	N	-0-					13
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	N	-0-					13
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-					13
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	-0-					13
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-					13
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	1	6	2	N	-0-					13
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	N	-0-					13
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	31	1	12	2	N	-0-					13
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					13
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	1	18	2	N	-0-					13
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	29	1	34	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	43	1	197	2	N	4					353
							4	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	203	1	1863	2	N	135					488
							149	9									
03	3100	N	3299	-0-	199	199	308	1	2838	2	N	139	370	1			257
							153	9									
04	3000	N	2865	-0-	-135	64	264	1	2456	2	N	132					389
							145	9									
05	2699	N	2635	-0-	-64	-0-	257	1	2262	2	N	105	185	1			309
							116	9									
06	2670	X	2568	-0-	-102	-0-	232	1	2218	2	N	107	185	1			231
							118	9									
07	2759	X	2574	-0-	-185	-0-	230	1	2236	2	N	98					329
							108	9									
08	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	233	1	2226	2	N	78	181	1			226
							86	9									
09	2670	X	2056	-0-	-614	-0-	187	1	1764	2	N	95					321
							105	9									
10	2666	X	2294	-0-	-372	-0-	205	1	1924	2	N	150	182	1			289
							165	9									
11	2580	X	2087	-0-	-493	-0-	198	1	1797	2	N	84					373
							92	9									
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	213	1	1940	2	N	85					458
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 27,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	269	1	2319	2	N	1					361
							1	9									
02	2520	N	2305	-0-	-215	-0-	223	1	2073	2	N	8					369
							9	9									
03	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	250	1	2245	2	N	3					372
							3	9									
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	250	1	2318	2	N	58	189	1			241
							64	9									
05	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	237	1	2078	2	N	-0-					241
06	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	203	1	1943	2	N	33					274
							36	9									
07	2728	N	2521	-0-	-207	-0-	249	1	2269	2	N	3					277
							3	9									
08	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	218	1	2089	2	N	9					286
							10	9									
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	221	1	2144	2	N	-0-					286
10	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	215	1	2034	2	N	51					337
							56	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	221	1	2041	2	N	7					344
							8	9									
12	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	232	1	2138	2	N	8					352
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	31	1	1059	2	N	-0-					240
02	980	N	793	-0-	-187	-0-	23	1	770	2	N	-0-					240
03	1147	N	622	-0-	-525	-0-	17	1	605	2	N	-0-					240
04	1050	N	704	-0-	-346	-0-	26	1	667	2	N	10					250
							11	9									
05	868	N	620	-0-	-248	-0-	31	1	589	2	N	-0-					250
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	N	-0-					250
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	31	1	641	2	N	-0-					250
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	N	-0-					250
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-					250
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	30	1	567	2	N	-0-					250
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	26	1	540	2	N	-0-					250
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	186	1	1651	2	N	28					234
							31	9									
02	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	168	1	1473	2	N	35					269
							39	9									
03	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	180	1	1367	2	N	37	192	1			114
							41	9									
04	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	180	1	1406	2	N	25					139
							28	9									
05	1860	N	596	-0-	-1264	-0-	167	1	420	2	N	8					147
							9	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	180	1	2149	2	N	75					222
							83	9									
07	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	174	1	1212	2	N	15					237
							17	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	186	1	1529	2	N	7					244
							8	9									
09	2010	N	1635	-0-	-375	-0-	180	1	1419	2	N	33	182	1			95
							36	9									
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	186	1	1393	2	N	34					129
							37	9									
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	180	1	1351	2	N	45					174
							50	9									
12	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	181	1	1182	2	N	30					204
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 19,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					227
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					227
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					227
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	12	1	14	2	N	-0-					227
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					253
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					253
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					253
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					253
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					253
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	5295	X	5295	-0-		-0-	-0-	341	1	4926	2	N	25					474
								28	9									
02	4564	X	4520	-0-		-44	-0-	258	1	4237	2	N	23					497
								25	9									
03	5053	X	4946	-0-		-107	-0-	340	1	4574	2	N	29					526
								32	9									
04	4890	X	4801	-0-		-89	-0-	330	1	4454	2	N	15					541
								17	9									
05	5053	X	4948	-0-		-105	-0-	318	1	4610	2	N	18					559
								20	9									
06	4908	X	4908	-0-		-0-	-0-	330	1	4574	2	N	4					563
								4	9									
07	4991	X	4928	-0-		-63	-0-	338	1	4587	2	N	3	189	1			377
								3	9									
08	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-	341	1	4649	2	N	20					397
								22	9									
09	4890	X	4790	-0-		-100	-0-	330	1	4458	2	N	2					399
								2	9									
10	5053	X	4991	-0-		-62	-0-	336	1	4652	2	N	3					402
								3	9									
11	4890	X	4692	-0-		-198	-0-	329	1	4361	2	N	2					404
								2	9									
*12	5168	X	5168	-0-		-0-	-0-	341	1	4824	2	N	3					407
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 58,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

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
01	4381	X	4381	-0-		-0-	-0-	31	1	4350	2	N	-0-					84
02	4200	X	3866	-0-		-334	-0-	27	1	3813	2	N	24					108
								26	9									
03	4650	X	3513	-0-		-1137	-0-	28	1	3485	2	N	-0-					108
04	4500	X	3779	-0-		-721	-0-	28	1	3751	2	N	-0-					108
05	4650	X	4035	-0-		-615	-0-	29	1	4006	2	N	-0-					108
06	4230	X	3758	-0-		-472	-0-	26	1	3732	2	N	-0-					108
07	4278	X	4112	-0-		-166	-0-	29	1	4083	2	N	-0-					108
08	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-	30	1	4125	2	N	17					125
								19	9									
09	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	30	1	4164	2	N	-0-					125
10	4123	X	4111	-0-		-12	-0-	31	1	4080	2	N	-0-					125
11	4050	X	3295	-0-		-755	-0-	30	1	3263	2	N	2					127
								2	9									
12	4340	X	3707	-0-		-633	-0-	31	1	3676	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 46,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	90	1	2146	2	N	46	186	1			132
							51	9									
02	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	77	1	1786	2	N	15					147
							17	9									
03	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	89	1	2060	2	N	12					159
							13	9									
04	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	88	1	1944	2	N	12					171
							13	9									
05	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	84	1	1956	2	N	10					181
							11	9									
06	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	82	1	1822	2	N	10					191
							11	9									
07	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	79	1	1642	2	N	1					192
							1	9									
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	89	1	1875	2	N	4					196
							4	9									
09	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	85	1	1808	2	N	6					202
							7	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	89	1	1861	2	N	19					221
							21	9									
11	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	85	1	1767	2	N	15					236
							17	9									
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1916	2	N	21					257
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

01	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	477	1	4934	2	N	-0-					227
02	4340	X	3638	-0-	-702	-0-	369	1	3230	2	N	35					262
							39	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	472	1	4645	2	N	72					334
							79	9									
04	5250	X	4324	-0-	-926	-0-	473	1	3837	2	N	13					347
							14	9									
05	5425	X	3635	-0-	-1790	-0-	398	1	3150	2	N	79					426
							87	9									
06	5250	X	2127	-0-	-3123	-0-	92	1	2024	2	N	10	184	1			252
							11	9									
07	5208	X	3193	-0-	-2015	-0-	231	1	2962	2	N	-0-					252
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	487	1	4855	2	N	37					289
							41	9									
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	480	1	5054	2	N	25					314
							28	9									
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	489	1	4855	2	N	40					354
							44	9									
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	480	1	4676	2	N	81	188	1			247
							89	9									
12	5735	X	5414	-0-	-321	-0-	496	1	4842	2	N	69					316
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 54,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	64	1	1284	2	N	10					186
							11	9									
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	62	1	1233	2	N	23					209
							25	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	74	1	1535	2	N	-0-					209
04	1320	N	1007	-0-	-313	-0-	44	1	899	2	N	58					267
							64	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	2	N	10					277
							11	9									
06	1560	N	1220	-0-	-340	-0-	53	1	1146	2	N	19					296
							21	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	2	N	-0-	184	1			112
08	1581	N	903	-0-	-678	-0-	45	1	858	2	N	-0-					112
09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	35	1	1111	2	N	29					141
							32	9									
10	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	57	1	1082	2	N	19					160
							21	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1261	2	N	14					174
							15	9									
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	69	1	1246	2	N	18					192
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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 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
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	281	1	2440	2	N	-0-					354
02	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	209	1	1929	2	N	-0-					354
03	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	281	1	2561	2	N	-0-					354
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	306	1	2891	2	N	-0-					354
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	355	1	3245	2	N	-0-					354
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	313	1	3112	2	N	-0-					354
07	3317	X	2001	-0-	-1316	-0-	195	1	1806	2	N	-0-					354
08	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	290	1	2854	2	N	-0-					354
09	3480	X	3007	-0-	-473	-0-	274	1	2733	2	N	-0-					354
10	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	292	1	2889	2	N	-0-					354
11	3420	X	2893	-0-	-527	-0-	274	1	2619	2	N	-0-					354
12	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	285	1	2701	2	N	1					355
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	28	1	1861	2	N	32	192	1			105
							35	9									
02	2016	N	1937	-0-	-79	-0-	28	1	1857	2	N	47					152
							52	9									
03	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	26	1	1816	2	N	26					178
							29	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	28	1	1846	2	N	30					208
							33	9									
05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	29	1	1922	2	N	14					222
							15	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	29	1	2003	2	N	23					245
							25	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	29	1	2039	2	N	50	182	1			113
							55	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	28	1	2023	2	N	-0-					113
09	2070	N	1992	-0-	-78	-0-	28	1	1947	2	N	15					128
							17	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	26	1	2110	2	N	26					154
							29	9									
11	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	28	1	1801	2	N	40					194
							44	9									
*12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	30	1	2116	2	N	43					237
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 24,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	31	1	1511	2	N	77					342
							85	9									
02	1540	N	1440	-0-	-100	-0-	28	1	1358	2	N	49					391
							54	9									
03	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	29	1	1235	2	N	52	187	1			256
							57	9									
04	1560	N	1047	-0-	-513	-0-	24	1	975	2	N	44					300
							48	9									
05	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	31	1	1395	2	N	11					311
							12	9									
06	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	25	1	1052	2	N	20					331
							22	9									
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	31	1	998	2	N	30					361
							33	9									
08	1426	N	1009	-0-	-417	-0-	31	1	963	2	N	14					375
							15	9									
09	1110	N	982	-0-	-128	-0-	30	1	919	2	N	30	182	1			223
							33	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	33					256
							36	9									
11	990	N	682	-0-	-308	-0-	18	1	649	2	N	14					270
							15	9									
12	1023	N	849	-0-	-174	-0-	24	1	804	2	N	19					289
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	31 191	1 9	5830	2	N	174	179	1			419
02	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	28 176	1 9	5981	2	N	160	190	1			389
03	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	31 235	1 9	5488	2	N	214	374	1			229
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	30 176	1 9	5942	2	N	160					389
05	6851	X	5983	-0-	-868	-0-	31 211	1 9	5741	2	N	192	184	1			397
06	6630	X	5384	-0-	-1246	-0-	30 171	1 9	5183	2	N	155	185	1			367
07	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	31 184	1 9	5604	2	N	167	181	1			353
08	6355	X	4228	-0-	-2127	-0-	30 66	1 9	4132	2	N	60	184	1			229
09	6150	X	3067	-0-	-3083	-0-	25 45	1 9	2997	2	N	41					270
10	5983	X	5261	-0-	-722	-0-	31 265	1 9	4965	2	N	241	186	1			325
11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	29 165	1 9	6227	2	N	150	188	1			287
12	5828	X	5113	-0-	-715	-0-	31 130	1 9	4952	2	N	118	187	1			218

TOTAL GAS PROD: 65,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31 140	1 9	750	2	N	127					389
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28 31	1 9	715	2	N	28					417
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					417
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30 58	1 9	823	2	N	53	184	1			286
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	864	2	N	31	190	1			127
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	30	1	858	2	N	-0-					127
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	31 98	1 9	888	2	N	89					216
08	930	N	667	-0-	-263	-0-	31	1	636	2	N	-0-					216
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	2	N	-0-					216
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	31 106	1 9	901	2	N	96					312
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30 15	1 9	854	2	N	14					326
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	31 154	1 9	880	2	N	140					466

TOTAL GAS PROD: 10,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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
01	465	N	412	-0-	-53	-0-		29 1 12 9	371	2	N	11					254
02	420	N	370	-0-	-50	-0-		24 1	346	2	N	-0-					254
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-		29 1 28 9	378	2	N	25					279
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-		29 1 10 9	372	2	N	9					288
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-		28 1 21 9	370	2	N	19					307
06	420	N	373	-0-	-47	-0-		27 1 12 9	334	2	N	11					318
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-		31 1 7 9	401	2	N	6					324
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-		31 1 15 9	400	2	N	14					338
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-		29 1 3 9	412	2	N	3					341
10	434	N	427	-0-	-7	-0-		31 1 6 9	390	2	N	5					346
11	420	N	391	-0-	-29	-0-		30 1 12 9	349	2	N	11					357
12	465	N	397	-0-	-68	-0-		29 1 3 9	365	2	N	3					360

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

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
01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-		403 1 147 9	4545	2	N	134	174	1			280
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-		353 1 110 9	3505	2	N	100	178	1			202
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-		403 1 108 9	4183	2	N	98					300
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-		381 1 127 9	3725	2	N	115	184	1			231
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-		389 1 84 9	3662	2	N	76					307
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-		390 1 209 9	3683	2	N	190	183	1			314
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-		387 1 161 9	3380	2	N	146	185	1			275
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-		403 1 141 9	3490	2	N	128	187	1			216
09	3150	X	1587	-0-	-1563	-0-		358 1 31 9	1198	2	N	28					244
10	3255	X	2346	-0-	-909	-0-		390 1 42 9	1914	2	N	38					282
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-		390 1 123 9	3578	2	N	112	181	1			213
12	3255	X	3225	-0-	-30	-0-		383 1 64 9	2778	2	N	58					271

TOTAL GAS PROD: 45,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

MO	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
01	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	31	1	3522	2	N	120	190	1			241
							132	9									
02	3668	X	3334	-0-	-334	-0-	28	1	3178	2	N	116					357
							128	9									
03	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	31	1	3583	2	N	160	188	1			329
							176	9									
04	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	23	1	3223	2	N	74	184	1			219
							81	9									
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	31	1	3661	2	N	145					364
							160	9									
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	30	1	3568	2	N	136	188	1			312
							150	9									
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	31	1	3668	2	N	153	188	1			277
							168	9									
08	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	31	1	3604	2	N	110	185	1			202
							121	9									
09	3750	X	3654	-0-	-96	-0-	30	1	3497	2	N	115					317
							127	9									
10	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	31	1	3375	2	N	112	190	1			239
							123	9									
11	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	30	1	3365	2	N	115	180	1			174
							127	9									
12	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	31	1	3409	2	N	112					286
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 43,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

MO	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
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	56					419
							62	9									
02	784	N	687	-0-	-97	-0-	28	1	616	2	N	39					458
							43	9									
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	31	1	670	2	N	72					530
							79	9									
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	30	1	697	2	N	54	188	1			396
							59	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	N	56	181	1			271
							62	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	N	67					338
							74	9									
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	31	1	635	2	N	53					391
							58	9									
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	31	1	645	2	N	38	178	1			251
							42	9									
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	30	1	593	2	N	40					291
							44	9									
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	31	1	602	2	N	47					338
							52	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	53					391
							58	9									
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	31	1	585	2	N	59	187	1			263
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	285	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	248	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	260	1	1811	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	160	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1879	-0-	-384	-0-	144	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	143	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	279	1	2057	2	N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	137	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	133	1	1691	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2005	-0-	-320	-0-	143	1	1862	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1581	-0-	-369	-0-	120	1	1461	2	N	-0-					-0-
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	132	1	1761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 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
01	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	18	1	2664	2	N	28					270
							31	9									
02	2940	X	2576	-0-	-364	-0-	21	1	2509	2	N	42					312
							46	9									
03	3255	X	2512	-0-	-743	-0-	19	1	2465	2	N	25	197	1			140
							28	9									
04	3150	X	2452	-0-	-698	-0-	30	1	2398	2	N	22					162
							24	9									
05	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	31	1	2484	2	N	18					180
							20	9									
06	2760	X	2398	-0-	-362	-0-	30	1	2324	2	N	40					220
							44	9									
07	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	31	1	2450	2	N	15					235
							17	9									
08	2542	X	2287	-0-	-255	-0-	31	1	2226	2	N	27					262
							30	9									
09	2460	X	1888	-0-	-572	-0-	30	1	1846	2	N	11	184	1			89
							12	9									
10	2542	X	1869	-0-	-673	-0-	31	1	1820	2	N	16					105
							18	9									
11	2430	X	2018	-0-	-412	-0-	28	1	1951	2	N	35					140
							39	9									
12	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	30	1	1736	2	N	45					185
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 27,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	179	1	1119	2	N	-0-					162
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	159	1	1068	2	N	-0-					162
03	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	176	1	1148	2	N	-0-					162
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	114	1	1167	2	N	-0-					162
05	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	104	1	1157	2	N	-0-					162
06	1290	N	884	-0-	-406	-0-	84	1	800	2	N	-0-					162
07	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	149	1	979	2	N	-0-					162
08	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	85	1	944	2	N	-0-					162
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	87	1	933	2	N	-0-					162
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	86	1	912	2	N	18					180
							20	9									
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	81	1	905	2	N	-0-					180
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	89	1	985	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 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
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	154	1	4519	2	N	62					404
							68	9									
02	4368	X	4289	-0-	-79	-0-	141	1	4073	2	N	68					472
							75	9									
03	4836	X	4728	-0-	-108	-0-	159	1	4517	2	N	47	183	1			336
							52	9									
04	4680	X	4413	-0-	-267	-0-	156	1	4225	2	N	29					365
							32	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	163	1	4867	2	N	59					424
							65	9									
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	165	1	4769	2	N	97	186	1			335
							107	9									
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	174	1	4841	2	N	59					394
							65	9									
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	184	1	4992	2	N	46					440
							51	9									
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	172	1	4661	2	N	35					475
							39	9									
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	188	1	5037	2	N	80	186	1			369
							88	9									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	179	1	4823	2	N	88					457
							97	9									
*12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	180	1	4887	2	N	91	186	1			362
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 59,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	31 496	1 9	1508	2	N	451	529	1			729
02	2520	X	1844	-0-	-676	-0-	28 218	1 9	1598	2	N	198	543	1			384
03	2108	X	1966	-0-	-142	-0-	30 365	1 9	1571	2	N	332	190	1			526
04	1980	X	1977	-0-	-3	-0-	30 278	1 9	1669	2	N	253	353	1			426
05	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	31 201	1 9	1552	2	N	183	189	1			420
06	1980	X	1350	-0-	-630	-0-	30 153	1 9	1167	2	N	139	177	1			382
07	2046	X	1728	-0-	-318	-0-	31 325	1 9	1372	2	N	295	188	1			489
08	2046	X	1338	-0-	-708	-0-	31 261	1 9	1046	2	N	237	187	1			539
09	1980	X	1232	-0-	-748	-0-	25 124	1 9	1083	2	N	113	368	1			284
10	1798	X	1419	-0-	-379	-0-	30 135	1 9	1254	2	N	123					407
11	1680	X	1553	-0-	-127	-0-	30 228	1 9	1295	2	N	207	175	1			439
12	1736	X	1660	-0-	-76	-0-	31 187	1 9	1442	2	N	170	184	1			425

TOTAL GAS PROD: 19,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	30 44	1 9	2060	2	N	40	189	1			115
02	1876	N	1230	-0-	-646	-0-	11 30	1 9	1189	2	N	27					142
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					142
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					142
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	23	1	2290	2	N	-0-					142
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	30	1	2502	2	N	-0-					142
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	2484	2	N	30					172
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	2304	2	N	28					200
09	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	30 33	1 9	2174	2	N	30					230
10	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	31 25	1 9	2128	2	N	23					253
11	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	30 12	1 9	2109	2	N	11					264
12	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	31 34	1 9	2097	2	N	31					295

TOTAL GAS PROD: 21,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	31 91	1 9	3057	2	N	83	189	1			293
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	28 101	1 9	2671	2	N	92					385
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	31 121	1 9	2950	2	N	110	188	1			307
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	30 95	1 9	3140	2	N	86					393
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	31 83	1 9	3277	2	N	75					468
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	30 75	1 9	3194	2	N	68	182	1			354
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	31 101	1 9	3161	2	N	92	178	1			268
08	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	31 89	1 9	2887	2	N	81					349
09	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	30 76	1 9	2857	2	N	69					418
10	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	31 108	1 9	2912	2	N	98	184	1			332
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	30 101	1 9	2976	2	N	92					424
12	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	31 70	1 9	2604	2	N	64	187	1			301

TOTAL GAS PROD: 37,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	31 176	1 9	1403	2	N	160	185	1			315
02	1456	N	1034	-0-	-422	-0-	18 67	1 9	949	2	N	61	189	1			187
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	31 182	1 9	1351	2	N	165	187	1			165
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	30 196	1 9	1349	2	N	178					343
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	31 141	1 9	1425	2	N	128	184	1			287
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	30 146	1 9	1264	2	N	133	186	1			234
07	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	31 166	1 9	1261	2	N	151	181	1			204
08	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	31 129	1 9	1381	2	N	117					321
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30 157	1 9	1317	2	N	143	188	1			276
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	31 176	1 9	1360	2	N	160	188	1			248
11	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	30 141	1 9	1282	2	N	128					376
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	31 174	1 9	1309	2	N	158	186	1			348

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	31	1	1566	2	N	57	190	1	190
							63	9							
02	1568	N	1345	-0-	-223	-0-	23	1	1274	2	N	44			234
							48	9							
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	2	N	107	187	1	154
							118	9							
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	27	1	1582	2	N	86			240
							95	9							
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	27	1	1359	2	N	61			301
							67	9							
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	30	1	1827	2	N	155	185	1	271
							171	9							
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	1879	2	N	110	183	1	198
							121	9							
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	75			273
							83	9							
09	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	30	1	1805	2	N	102	180	1	195
							112	9							
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	31	1	1859	2	N	133	183	1	145
							146	9							
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	30	1	1767	2	N	114			259
							125	9							
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	31	1	1845	2	N	142	186	1	215
							156	9							

TOTAL GAS PROD: 21,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3998	-0-	-838	-0-	387	1	3468	2	N	130	190	1	226
							143	9							
02	4312	X	3614	-0-	-698	-0-	325	1	3159	2	N	118			344
							130	9							
03	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	376	1	3538	2	N	123	190	1	277
							135	9							
04	4320	X	3943	-0-	-377	-0-	360	1	3462	2	N	110			387
							121	9							
05	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	390	1	3594	2	N	98	185	1	300
							108	9							
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	362	1	3648	2	N	87			387
							96	9							
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	391	1	3735	2	N	86	181	1	292
							95	9							
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	377	1	3818	2	N	107	187	1	212
							118	9							
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	359	1	3682	2	N	108			320
							119	9							
10	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	365	1	3698	2	N	116	184	1	252
							128	9							
11	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	350	1	3449	2	N	103			355
							113	9							
12	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	366	1	3559	2	N	116	186	1	285
							128	9							

TOTAL GAS PROD: 48,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	31	1	2169	2	N	85			215
							94	9							
02	2604	X	607	-0-	-1997	-0-	13	1	573	2	N	19			234
							21	9							
03	2666	X	711	-0-	-1955	-0-	28	1	620	2	N	57	192	1	99
							63	9							
04	2580	X	1276	-0-	-1304	-0-	30	1	1243	2	N	3			102
							3	9							
05	2356	X	174	-0-	-2182	-0-	31	1	66	2	N	70			172
							77	9							
06	2220	X	180	-0-	-2040	-0-	30	1	9	2	N	128	185	1	115
							141	9							
07	1333	X	125	-0-	-1208	-0-	20	1	105	9	N	95			210
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	84	1	2235	2	N	9			219
							10	9							
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	180	1	4797	2	N	89			308
							98	9							
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	172	1	4290	2	N	68	184	1	192
							75	9							
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	171	1	3271	2	N	40			232
							44	9							
*12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	176	1	3839	2	N	65			297
							72	9							

TOTAL GAS PROD: 24,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	259	-0-	-175	-0-	30	1	194	2	N	32			190
							35	9							
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	26	1	204	2	N	52			242
							57	9							
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	31	1	189	2	N	45			287
							50	9							
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	N	42	185	1	144
							46	9							
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	36			180
							40	9							
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	59			239
							65	9							
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	N	36			275
							40	9							
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	N	39			314
							43	9							
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	30	1	216	2	N	16			330
							18	9							
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	30	1	251	2	N	52	188	1	194
							57	9							
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	27	1	215	2	N	51			245
							56	9							
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	197	2	N	54			299
							59	9							

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	2604	N	2342	-0-	-262	-0-	31	1	2241	2	N	64					231
							70	9									
02	2240	N	2085	-0-	-155	-0-	28	1	2038	2	N	17					248
							19	9									
03	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	31	1	2153	2	N	84					332
							92	9									
04	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	30	1	2181	2	N	11					343
							12	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	31	1	2268	2	N	25					368
							28	9									
06	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	30	1	1939	2	N	14					382
							15	9									
07	2294	N	1784	-0-	-510	-0-	30	1	1712	2	N	38	183	1			237
							42	9									
08	2325	N	1731	-0-	-594	-0-	30	1	1686	2	N	14					251
							15	9									
09	1980	N	1548	-0-	-432	-0-	29	1	1510	2	N	8					259
							9	9									
10	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	30	1	1352	2	N	14					273
							15	9									
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	30	1	1681	2	N	25					298
							28	9									
12	1612	N	1247	-0-	-365	-0-	27	1	1186	2	N	31					329
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 22,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	403	1	3049	2	N	39	192	1			112
							43	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	364	1	2841	2	N	36					148
							40	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	384	1	2764	2	N	15					163
							17	9									
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	390	1	3069	2	N	22					185
							24	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	403	1	3117	2	N	33					218
							36	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	390	1	2950	2	N	25					243
							28	9									
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	403	1	2791	2	N	14					257
							15	9									
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	369	1	2735	2	N	20	185	1			92
							22	9									
09	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	334	1	2494	2	N	10					102
							11	9									
10	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	403	1	2566	2	N	6					108
							7	9									
11	2940	X	2698	-0-	-242	-0-	383	1	2289	2	N	24					132
							26	9									
12	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	403	1	2207	2	N	20					152
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5697	-0-		-472	-0-		179	1	5402	2	N	105					399
									116	9									
02	5516	X	5273	-0-		-243	-0-		168	1	5031	2	N	67					466
									74	9									
03	6107	X	5895	-0-		-212	-0-		192	1	5672	2	N	28	193	1			301
									31	9									
04	5910	X	5726	-0-		-184	-0-		192	1	5451	2	N	75					376
									83	9									
05	5952	X	5671	-0-		-281	-0-		179	1	5445	2	N	43					419
									47	9									
06	5700	X	5532	-0-		-168	-0-		179	1	5254	2	N	90	185	1			324
									99	9									
07	5921	X	5669	-0-		-252	-0-		190	1	5415	2	N	58					382
									64	9									
08	5921	X	5533	-0-		-388	-0-		193	1	5274	2	N	60					442
									66	9									
09	5730	X	5307	-0-		-423	-0-		184	1	5073	2	N	45	188	1			299
									50	9									
10	5704	X	5359	-0-		-345	-0-		191	1	5126	2	N	38					337
									42	9									
11	5520	X	5285	-0-		-235	-0-		184	1	4985	2	N	105					442
									116	9									
12	5673	X	5362	-0-		-311	-0-		186	1	5077	2	N	90	181	1			351
									99	9									

TOTAL GAS PROD: 66,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4171	X	4171	-0-		-0-	-0-		496	1	3563	2	N	102					339
									112	9									
02	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-		435	1	3052	2	N	70	182	1			227
									77	9									
03	4035	X	4035	-0-		-0-	-0-		496	1	3439	2	N	91	181	1			137
									100	9									
04	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-		480	1	3285	2	N	73					210
									80	9									
05	3637	X	3637	-0-		-0-	-0-		469	1	3113	2	N	50					260
									55	9									
06	3202	X	3202	-0-		-0-	-0-		419	1	2740	2	N	39	179	1			120
									43	9									
07	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-		496	1	3110	2	N	62					182
									68	9									
08	3829	X	3829	-0-		-0-	-0-		496	1	3266	2	N	61					243
									67	9									
09	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-		480	1	3223	2	N	61	182	1			122
									67	9									
10	3704	X	3704	-0-		-0-	-0-		496	1	3144	2	N	58					180
									64	9									
11	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-		479	1	2909	2	N	107					287
									118	9									
*12	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-		481	1	2859	2	N	31	188	1			130
									34	9									

TOTAL GAS PROD: 44,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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. 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
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	644	2	N	38					283
							42	9									
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	28	1	539	2	N	37	192	1			128
							41	9									
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	31	1	596	2	N	42					170
							46	9									
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	30	1	601	2	N	36					206
							40	9									
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	31	1	613	2	N	28					234
							31	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	50	186	1			98
							55	9									
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	31	1	601	2	N	28					126
							31	9									
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	31	1	563	2	N	30					156
							33	9									
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	30	1	527	2	N	22					178
							24	9									
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	31	1	554	2	N	31					209
							34	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	33					242
							36	9									
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	31	1	515	2	N	37					279
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1063	-0-	-1913	-0-	13	1	1050	2	N	-0-					466
02	2884	X	2320	-0-	-564	-0-	28	1	2204	2	N	80					546
							88	9									
03	3193	X	2195	-0-	-998	-0-	31	1	2073	2	N	83	186	1			443
							91	9									
04	3090	X	2432	-0-	-658	-0-	30	1	2186	2	N	196	186	1			453
							216	9									
05	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	31	1	2377	2	N	83	188	1			348
							91	9									
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	30	1	2581	2	N	97	181	1			264
							107	9									
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	31	1	2407	2	N	124					388
							136	9									
08	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	30	1	2345	2	N	93	182	1			299
							102	9									
09	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	30	1	2349	2	N	167					466
							184	9									
10	2821	X	1383	-0-	-1438	-0-	14	1	1303	2	N	60	175	1			351
							66	9									
11	2730	X	2541	-0-	-189	-0-	30	1	2358	2	N	139	184	1			306
							153	9									
12	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	30	1	2186	2	N	133					439
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 27,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	788	-0-	-142	-0-	30	1	667	2	N	83					476
							91	9									
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	28	1	599	2	N	38	186	1			328
							42	9									
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	31	1	721	2	N	17					345
							19	9									
04	750	N	657	-0-	-93	-0-	30	1	494	2	N	121					466
							133	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	N	80	184	1			362
							88	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	N	73					435
							80	9									
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	45	185	1			295
							50	9									
08	868	N	733	-0-	-135	-0-	16	1	659	2	N	53	184	1			164
							58	9									
09	930	N	645	-0-	-285	-0-	30	1	573	2	N	38					202
							42	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	N	110					312
							121	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	N	101					413
							111	9									
*12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	31	1	2463	2	N	85	185	1			313
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 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
01	3441	X	2942	-0-	-499	-0-	31	1	2905	2	N	5					236
							6	9									
02	3108	X	2853	-0-	-255	-0-	28	1	2825	2	N	-0-					236
03	3317	X	2896	-0-	-421	-0-	31	1	2865	2	N	-0-					236
04	3210	X	2031	-0-	-1179	-0-	28	1	2003	2	N	-0-					236
05	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	30	1	2664	2	N	-0-					236
06	3060	X	2455	-0-	-605	-0-	30	1	2425	2	N	-0-					236
07	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	31	1	2636	2	N	-0-					236
08	2883	X	2241	-0-	-642	-0-	29	1	2202	2	N	9					245
							10	9									
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	29	1	2700	2	N	-0-					245
10	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	31	1	2347	2	N	-0-					245
11	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	30	1	2398	2	N	-0-					245
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	31	1	3181	2	N	10					255
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	31	1	2446	2	N	94					757
							103	9									
02	2324	N	2284	-0-	-40	-0-	28	1	2241	2	N	14					771
							15	9									
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	31	1	2427	2	N	97	191	1			677
							107	9									
04	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	30	1	2308	2	N	28					705
							31	9									
05	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	31	1	2308	2	N	100					805
							110	9									
06	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	30	1	2149	2	N	183	367	1			621
							201	9									
07	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	31	1	1978	2	N	61					682
							67	9									
08	2449	N	2096	-0-	-353	-0-	31	1	1967	2	N	89	186	1			585
							98	9									
09	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	30	1	2001	2	N	83	183	1			485
							91	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	31	1	2195	2	N	30					515
							33	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	30	1	2173	2	N	86					601
							95	9									
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	31	1	2244	2	N	67	189	1			479
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 27,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	137	1	3901	2	N	55					215
							61	9									
02	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	118	1	3259	2	N	45					260
							50	9									
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	141	1	3898	2	N	45					305
							50	9									
04	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	137	1	3579	2	N	-0-					305
05	4092	X	4037	-0-	-55	-0-	136	1	3900	2	N	1					306
							1	9									
06	3960	X	3540	-0-	-420	-0-	113	1	3384	2	N	39	174	1			171
							43	9									
07	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	134	1	3539	2	N	35					206
							39	9									
08	4092	X	3724	-0-	-368	-0-	137	1	3529	2	N	53					259
							58	9									
09	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	139	1	3616	2	N	-0-					259
10	4030	X	3355	-0-	-675	-0-	130	1	3225	2	N	-0-					259
11	3600	X	3370	-0-	-230	-0-	129	1	3235	2	N	5					264
							6	9									
12	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	138	1	3557	2	N	63	186	1			141
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 44,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	118	1	4235	2	N	119	193	1			162
							131	9									
02	7616	X	2686	-0-	-4930	-0-	80	1	2571	2	N	32					194
							35	9									
03	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	192	1	8294	2	N	-0-					194
04	8160	X	7395	-0-	-765	-0-	167	1	7048	2	N	164	190	1			168
							180	9									
05	8308	X	6785	-0-	-1523	-0-	165	1	6620	2	N	-0-					168
06	8160	X	6565	-0-	-1595	-0-	151	1	6414	2	N	-0-					168
07	8432	X	6698	-0-	-1734	-0-	161	1	6537	2	N	-0-					168
08	8432	X	6734	-0-	-1698	-0-	151	1	6283	2	N	273	177	1			264
							300	9									
09	7410	X	5521	-0-	-1889	-0-	123	1	5359	2	N	35					299
							39	9									
10	6789	X	6294	-0-	-495	-0-	143	1	6092	2	N	54	187	1			166
							59	9									
11	6570	X	5674	-0-	-896	-0-	136	1	5472	2	N	60					226
							66	9									
12	6727	X	5663	-0-	-1064	-0-	137	1	5469	2	N	52					278
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 72,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	37	1	59	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	36	1	84	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	45	1	144	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	44	1	150	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	148	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	44	1	153	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	46	1	153	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	36	1	54	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	43	1	149	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	148	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	43	1	137	2	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	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
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	31	1	5069	2	N	109					670
							120	9									
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	28	1	4774	2	N	66					736
							73	9									
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	31	1	4986	2	N	110	188	1			658
							121	9									
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	30	1	4728	2	N	84	368	1			374
							92	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	22	1	3726	2	N	44	182	1			236
							48	9									
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	30	1	4987	2	N	43					279
							47	9									
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	31	1	4522	2	N	74					353
							81	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	30	1	4189	2	N	36					389
							40	9									
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	30	1	4112	2	N	117	182	1			324
							129	9									
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	30	1	4101	2	N	59					383
							65	9									
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	30	1	3926	2	N	35	185	1			233
							39	9									
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	31	1	3659	2	N	40					273
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 54,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

MO	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
01	5053	X	4600	-0-	-453	-0-	31	1	4501	2	N	62					308
							68	9									
02	4536	X	4136	-0-	-400	-0-	28	1	4038	2	N	64					372
							70	9									
03	4991	X	4492	-0-	-499	-0-	31	1	4403	2	N	53					425
							58	9									
04	4680	X	4327	-0-	-353	-0-	30	1	4256	2	N	37	192	1			270
							41	9									
05	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	31	1	4359	2	N	37	186	1			121
							41	9									
06	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	30	1	4281	2	N	52					173
							57	9									
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	31	1	4510	2	N	88					261
							97	9									
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	31	1	4410	2	N	50					311
							55	9									
09	4380	X	4279	-0-	-101	-0-	30	1	4194	2	N	50	187	1			174
							55	9									
10	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	31	1	4201	2	N	57					231
							63	9									
11	4500	X	4121	-0-	-379	-0-	30	1	4021	2	N	64					295
							70	9									
12	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	31	1	4145	2	N	69	193	1			171
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 52,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

MO	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
01	6665	X	5356	-0-	-1309	-0-	516	1	4732	2	N	98	188	1			298
							108	9									
02	5656	X	4912	-0-	-744	-0-	438	1	4364	2	N	100					398
							110	9									
03	6262	X	4898	-0-	-1364	-0-	454	1	4336	2	N	98	190	1			306
							108	9									
04	5700	X	5138	-0-	-562	-0-	466	1	4567	2	N	95					401
							105	9									
05	5859	X	5171	-0-	-688	-0-	487	1	4566	2	N	107					508
							118	9									
06	5250	X	5117	-0-	-133	-0-	447	1	4580	2	N	82	185	1			405
							90	9									
07	5425	X	5282	-0-	-143	-0-	483	1	4693	2	N	96					501
							106	9									
08	5301	X	5192	-0-	-109	-0-	452	1	4645	2	N	86	182	1			405
							95	9									
09	5130	X	4903	-0-	-227	-0-	422	1	4397	2	N	76					481
							84	9									
10	5301	X	5060	-0-	-241	-0-	438	1	4503	2	N	108	184	1			405
							119	9									
11	5130	X	4442	-0-	-688	-0-	399	1	3949	2	N	85					490
							94	9									
12	5270	X	4094	-0-	-1176	-0-	373	1	3646	2	N	68					558
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 59,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

MO	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
01	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	159	1	1248	2	N	42					201
							46	9									
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	136	1	1145	2	N	35					236
							39	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	155	1	1295	2	N	25					261
							28	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	149	1	1250	2	N	33					294
							36	9									
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	151	1	1204	2	N	26	188	1			132
							29	9									
06	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	132	1	1122	2	N	25					157
							28	9									
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	143	1	1164	2	N	30					187
							33	9									
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	137	1	1170	2	N	32					219
							35	9									
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	129	1	1110	2	N	22					241
							24	9									
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	132	1	1115	2	N	23					264
							25	9									
11	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	125	1	1017	2	N	25					289
							28	9									
12	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	127	1	1022	2	N	25	188	1			126
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 15,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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. 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
01	4681	X	3193	-0-	-1488	-0-	106	1	3033	2	N	49	188	1			82
							54	9									
02	4116	X	3609	-0-	-507	-0-	364	1	3188	2	N	52					134
							57	9									
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	393	1	3670	2	N	52					186
							57	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	390	1	3374	2	N	41					227
							45	9									
05	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	391	1	3132	2	N	35					262
							39	9									
06	3990	X	3445	-0-	-545	-0-	382	1	3001	2	N	56					318
							62	9									
07	4123	X	3402	-0-	-721	-0-	403	1	2968	2	N	28	185	1			161
							31	9									
08	4123	X	3057	-0-	-1066	-0-	371	1	2663	2	N	21					182
							23	9									
09	3810	X	3080	-0-	-730	-0-	390	1	2658	2	N	29					211
							32	9									
10	3565	X	2691	-0-	-874	-0-	208	1	2452	2	N	28					239
							31	9									
11	3450	X	2309	-0-	-1141	-0-	30	1	2273	2	N	5					244
							6	9									
12	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	31	1	3164	2	N	41	190	1			95
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 39,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6897	-0-	-605	-0-	31	1	6843	2	N	21	195	1			292
							23	9									
02	6776	X	6242	-0-	-534	-0-	28	1	6162	2	N	47					339
							52	9									
03	7502	X	5027	-0-	-2475	-0-	31	1	4941	2	N	50	195	1			194
							55	9									
04	6960	X	6761	-0-	-199	-0-	30	1	6681	2	N	45					239
							50	9									
05	6913	X	5324	-0-	-1589	-0-	31	1	5249	2	N	40					279
							44	9									
06	6690	X	5133	-0-	-1557	-0-	30	1	5081	2	N	20					299
							22	9									
07	6975	X	5283	-0-	-1692	-0-	31	1	5239	2	N	12					311
							13	9									
08	6975	X	5118	-0-	-1857	-0-	31	1	5075	2	N	11					322
							12	9									
09	6750	X	5212	-0-	-1538	-0-	30	1	5156	2	N	24					346
							26	9									
10	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	31	1	5278	2	N	19	189	1			176
							21	9									
11	5130	X	5119	-0-	-11	-0-	30	1	5050	2	N	35					211
							39	9									
12	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	31	1	4847	2	N	36					247
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 66,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4984	-0-	-813		-0-	29	1	4911	2	N	40					353
								44	9									
02	5096	X	4361	-0-	-735		-0-	27	1	4291	2	N	39	195	1			197
								43	9									
03	5425	X	4677	-0-	-748		-0-	27	1	4608	2	N	38					235
								42	9									
04	5190	X	4360	-0-	-830		-0-	28	1	4296	2	N	33					268
								36	9									
05	5301	X	4560	-0-	-741		-0-	30	1	4498	2	N	29	192	1			105
								32	9									
06	4830	X	4327	-0-	-503		-0-	19	1	4273	2	N	32					137
								35	9									
07	4836	X	4420	-0-	-416		-0-	23	1	4352	2	N	41					178
								45	9									
08	4681	X	4248	-0-	-433		-0-	28	1	4203	2	N	15					193
								17	9									
09	4835	X	4835	-0-	-0-		-0-	29	1	4705	2	N	92					285
								101	9									
10	5035	X	5035	-0-	-0-		-0-	31	1	4899	2	N	95	191	1			189
								105	9									
11	4830	X	4830	-0-	-0-		-0-	29	1	4701	2	N	91					280
								100	9									
*12	5401	X	5401	-0-	-0-		-0-	31	1	5239	2	N	119	187	1			212
								131	9									

TOTAL GAS PROD: 56,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3906	-0-	-620		-0-	133	1	3742	2	N	28					264
								31	9									
02	4088	X	3554	-0-	-534		-0-	121	1	3369	2	N	58					322
								64	9									
03	4526	X	4066	-0-	-460		-0-	140	1	3862	2	N	58	189	1			191
								64	9									
04	4080	X	3655	-0-	-425		-0-	134	1	3487	2	N	31					222
								34	9									
05	3999	X	3874	-0-	-125		-0-	131	1	3700	2	N	39					261
								43	9									
06	4090	X	4090	-0-	-0-		-0-	140	1	3895	2	N	50					311
								55	9									
07	4061	X	3827	-0-	-234		-0-	138	1	3654	2	N	32	182	1			161
								35	9									
08	4061	X	3824	-0-	-237		-0-	142	1	3651	2	N	28					189
								31	9									
09	4080	X	3645	-0-	-435		-0-	134	1	3469	2	N	38					227
								42	9									
10	4216	X	3739	-0-	-477		-0-	142	1	3558	2	N	35					262
								39	9									
11	4080	X	3481	-0-	-599		-0-	132	1	3314	2	N	32					294
								35	9									
12	3813	X	3544	-0-	-269		-0-	133	1	3374	2	N	34	187	1			141
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 45,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	20 116	1 9	4184	2	N	105	194	1	211
02	4424	X	3400	-0-	-1024	-0-	24 174	1 9	3202	2	N	158			369
03	4991	X	3315	-0-	-1676	-0-	31 99	1 9	3185	2	N	90	190	1	269
04	4830	X	2555	-0-	-2275	-0-	29 29	1 9	2497	2	N	26			295
05	4991	X	3106	-0-	-1885	-0-	31 178	1 9	2897	2	N	162			457
06	4170	X	2998	-0-	-1172	-0-	30 79	1 9	2889	2	N	72	380	1	149
07	3751	X	3211	-0-	-540	-0-	31 90	1 9	3090	2	N	82			231
08	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	31 78	1 9	2857	2	N	71			302
09	3000	X	2627	-0-	-373	-0-	30 86	1 9	2511	2	N	78	183	1	197
10	3224	X	2558	-0-	-666	-0-	31 90	1 9	2437	2	N	82			279
11	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	30 88	1 9	2418	2	N	80	185	1	174
12	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	31 90	1 9	2468	2	N	82			256

TOTAL GAS PROD: 36,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1625	-0-	-328	-0-	31 117	1 9	1477	2	N	106			425
02	1708	N	1428	-0-	-280	-0-	25 85	1 9	1318	2	N	77	186	1	316
03	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	28 90	1 9	1328	2	N	82			398
04	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	26 70	1 9	1340	2	N	64	186	1	276
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	30 173	1 9	1527	2	N	157			433
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	29 73	1 9	1820	2	N	66	178	1	321
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	29 110	1 9	1629	2	N	100			421
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	28 101	1 9	1714	2	N	92	184	1	329
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	28 99	1 9	1697	2	N	90	183	1	236
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	29 105	1 9	1667	2	N	95			331
11	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	26 79	1 9	1507	2	N	72			403
12	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	30 88	1 9	1411	2	N	80	187	1	296

TOTAL GAS PROD: 19,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	261	1	966	2	N	126					338
							139	9									
02	1484	N	793	-0-	-691	-0-	176	1	509	2	N	98					436
							108	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	266	1	1183	2	N	154	370	1			220
							169	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	285	1	984	2	N	99					319
							109	9									
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	185	1	562	2	N	51	184	1			186
							56	9									
06	1560	N	242	-0-	-1318	-0-	57	1	151	2	N	31					217
							34	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	190	1	1031	2	N	226					443
							249	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	295	1	987	2	N	89	368	1			164
							98	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	266	1	935	2	N	141					305
							155	9									
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	295	1	1044	2	N	114	185	1			234
							125	9									
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	242	1	970	2	N	126					360
							139	9									
12	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	295	1	835	2	N	67	185	1			242
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 14,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2862	-0-	-393	-0-	30	1	2808	2	N	22					210
							24	9									
02	2940	X	2396	-0-	-544	-0-	23	1	2341	2	N	29					239
							32	9									
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	30	1	2818	2	N	31					270
							34	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	30	1	2851	2	N	14					284
							15	9									
05	2852	X	1654	-0-	-1198	-0-	31	1	1614	2	N	8					292
							9	9									
06	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	30	1	2264	2	N	1	191	1			102
							1	9									
07	3007	X	2380	-0-	-627	-0-	31	1	2343	2	N	5					107
							6	9									
08	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	31	1	2820	2	N	-0-					107
09	2910	X	2858	-0-	-52	-0-	30	1	2804	2	N	22					129
							24	9									
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	31	1	3174	2	N	6					135
							7	9									
11	2760	X	2059	-0-	-701	-0-	30	1	2003	2	N	24					159
							26	9									
*12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	30	1	2912	2	N	26					185
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 31,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					509

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	14					560
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	538	2		N	60	189	1			431
							66	9										
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2		N	30					461
							33	9										
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	822	2		N	52					513
							57	9										
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	757	2		N	73	184	1			402
							80	9										
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-					402
07	930	N	57	-0-	-873	-0-	23	1	13	2		N	19					421
							21	9										
08	868	N	61	-0-	-807	-0-	31	1	30	9		N	27					448
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	30	1	29	9		N	26					474
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	31	1	4	9		N	4					478
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1				N	-0-					478
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2		N	-0-					478

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9736	-0-	-494	-0-	31	1	8981	2	N	658	580	1	494
							724	9							
02	9240	X	8416	-0-	-824	-0-	28	1	7898	2	N	445	388	1	551
							490	9							
03	9951	X	9549	-0-	-402	-0-	31	1	8950	2	N	516	573	1	494
							568	9							
04	9420	X	8750	-0-	-670	-0-	30	1	8295	2	N	386	381	1	499
							425	9							
05	9734	X	9596	-0-	-138	-0-	31	1	9018	2	N	497	379	1	617
							547	9							
06	9420	X	8987	-0-	-433	-0-	30	1	8472	2	N	441	552	1	506
							485	9							
07	9548	X	8636	-0-	-912	-0-	31	1	8174	2	N	392	377	1	521
							431	9							
08	9610	X	9325	-0-	-285	-0-	31	1	8855	2	N	399	378	1	542
							439	9							
09	9300	X	8997	-0-	-303	-0-	30	1	8466	2	N	455	568	1	429
							501	9							
10	9610	X	9020	-0-	-590	-0-	31	1	8514	2	N	432	384	1	477
							475	9							
11	9030	X	8705	-0-	-325	-0-	30	1	8234	2	N	401	384	1	494
							441	9							
12	9331	X	8835	-0-	-496	-0-	31	1	8376	2	N	389	374	1	509
							428	9							

TOTAL GAS PROD: 108,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,411

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	6	1	4504	2	N	12			296
							13	9							
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4576	2	18	9	N	16			312
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	14	1	4386	2	N	15			327
							17	9							
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	30	1	3504	2	N	9			336
							10	9							
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	31	1	3623	2	N	5			341
							6	9							
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	30	1	3252	2	N	2			343
							2	9							
07	2914	X	1734	-0-	-1180	-0-	31	1	1701	2	N	2			345
							2	9							
08	2914	X	2102	-0-	-812	-0-	31	1	2070	2	N	1	1	8	345
							1	9							
09	2820	X	2033	-0-	-787	-0-	25	1	2007	2	N	1			346
							1	9							
10	2914	X	1330	-0-	-1584	-0-	30	1	1299	2	N	1			347
							1	9							
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	30	1	6803	2	N	130	173	1	304
							143	9							
*12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	31	1	6629	2	N	176	171	1	309
							194	9							

TOTAL GAS PROD: 45,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4334	X	4334	-0-		-0-	-0-	31	1	4085	2	N	198	171	1			379
								218	9									
02	3836	X	3836	-0-		-0-	-0-	28	1	3608	2	N	182					561
								200	9									
03	4340	X	4234	-0-		-106	-0-	31	1	3992	2	N	192	379	1			374
								211	9									
04	4200	X	4060	-0-		-140	-0-	30	1	3835	2	N	177	190	1			361
								195	9									
05	4340	X	4115	-0-		-225	-0-	31	1	3884	2	N	182					543
								200	9									
06	4200	X	3923	-0-		-277	-0-	30	1	3715	2	N	162	376	1			329
								178	9									
07	4247	X	4084	-0-		-163	-0-	31	1	3841	2	N	193	183	1			339
								212	9									
08	4247	X	4044	-0-		-203	-0-	31	1	3847	2	N	151	189	1			301
								166	9									
09	4050	X	3864	-0-		-186	-0-	30	1	3662	2	N	156	188	1			269
								172	9									
10	4123	X	4035	-0-		-88	-0-	31	1	3813	2	N	174					443
								191	9									
11	3960	X	3851	-0-		-109	-0-	30	1	3643	2	N	162	377	1			228
								178	9									
12	4092	X	3927	-0-		-165	-0-	31	1	3711	2	N	168	190	1			206
								185	9									

TOTAL GAS PROD: 48,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

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
01	2480	N	2257	-0-		-223	-0-	31	1	2027	2	N	181	351	1			262
								199	9									
02	2240	N	2124	-0-		-116	-0-	28	1	1881	2	N	195	173	1			284
								215	9									
03	2418	N	2289	-0-		-129	-0-	31	1	2085	2	N	157					441
								173	9									
04	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	30	1	1985	2	N	168	173	1			436
								185	9									
05	2356	N	2257	-0-		-99	-0-	31	1	2019	2	N	188	173	1			451
								207	9									
06	2220	N	1971	-0-		-249	-0-	30	1	1773	2	N	153					604
								168	9									
07	2263	N	2253	-0-		-10	-0-	31	1	1998	2	N	204	172	1			636
								224	9									
08	2263	N	2142	-0-		-121	-0-	31	1	1943	2	N	153	342	1			447
								168	9									
09	1980	N	1875	-0-		-105	-0-	30	1	1656	2	N	172	340	1			279
								189	9									
10	2263	N	2107	-0-		-156	-0-	31	1	1894	2	N	165					444
								182	9									
11	2070	N	1935	-0-		-135	-0-	30	1	1767	2	N	125	173	1			396
								138	9									
*12	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	31	1	1937	2	N	216	176	1			436
								238	9									

TOTAL GAS PROD: 25,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	5208	X	4156	-0-		-1052		-0-	29 96	1 9	4031	2	N	87	191	1			490
02	4704	X	4319	-0-		-385		-0-	28 242	1 9	4049	2	N	220					710
03	4960	X	4544	-0-		-416		-0-	30 224	1 9	4290	2	N	204	382	1			532
04	4710	X	4235	-0-		-475		-0-	30 168	1 9	4037	2	N	153					685
05	4836	X	4315	-0-		-521		-0-	29 163	1 9	4123	2	N	148	365	1			468
06	4620	X	4545	-0-		-75		-0-	30 199	1 9	4316	2	N	181	184	1			465
07	4774	X	4720	-0-		-54		-0-	31 207	1 9	4482	2	N	188	185	1			468
08	4557	X	4485	-0-		-72		-0-	30 138	1 9	4317	2	N	125	186	1			407
09	4560	X	4257	-0-		-303		-0-	30 144	1 9	4083	2	N	131					538
10	4712	X	3980	-0-		-732		-0-	30 112	1 9	3838	2	N	102	186	1			454
11	4560	X	3747	-0-		-813		-0-	30 89	1 9	3628	2	N	81					535
12	4712	X	3909	-0-		-803		-0-	30 134	1 9	3745	2	N	122	186	1			471

TOTAL GAS PROD: 51,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3049	-0-		-392		-0-	31 144	1 9	2874	2	N	131	182	1			200
02	3108	X	2789	-0-		-319		-0-	25 122	1 9	2642	2	N	111					311
03	3441	X	3121	-0-		-320		-0-	31 161	1 9	2929	2	N	146	191	1			266
04	3150	X	2698	-0-		-452		-0-	30 141	1 9	2527	2	N	128	177	1			217
05	3100	X	2788	-0-		-312		-0-	30 136	1 9	2622	2	N	124					341
06	3030	X	2966	-0-		-64		-0-	30 138	1 9	2798	2	N	125	175	1			291
07	3131	X	2999	-0-		-132		-0-	30 134	1 9	2835	2	N	122	188	1			225
08	3131	X	2754	-0-		-377		-0-	29 113	1 9	2612	2	N	103					328
09	2970	X	2744	-0-		-226		-0-	29 105	1 9	2610	2	N	95	186	1			237
10	3069	X	2741	-0-		-328		-0-	30 139	1 9	2572	2	N	126	189	1			174
11	2970	X	2634	-0-		-336		-0-	29 101	1 9	2504	2	N	92	186	1			80
12	3007	X	2710	-0-		-297		-0-	30 133	1 9	2547	2	N	121					201

TOTAL GAS PROD: 33,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7916	-0-	-578	-0-	31 339	1 9	7546	2	N	308	569	1			438
02	7672	X	7066	-0-	-606	-0-	28 305	1 9	6733	2	N	277	189	1			526
03	8494	X	7681	-0-	-813	-0-	31 342	1 9	7308	2	N	311	190	1			647
04	7890	X	7466	-0-	-424	-0-	30 287	1 9	7149	2	N	261	558	1			350
05	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	30 299	1 9	7328	2	N	272	188	1			434
06	7650	X	7643	-0-	-7	-0-	30 271	1 9	7342	2	N	246	375	1			305
07	7812	X	7726	-0-	-86	-0-	31 297	1 9	7398	2	N	270	181	1			394
08	7719	X	7565	-0-	-154	-0-	31 251	1 9	7283	2	N	228	184	1			438
09	7650	X	7230	-0-	-420	-0-	30 265	1 9	6935	2	N	241	186	1			493
10	7905	X	7232	-0-	-673	-0-	31 264	1 9	6937	2	N	240	367	1			366
11	7650	X	6774	-0-	-876	-0-	30 216	1 9	6528	2	N	196	185	1			377
12	7719	X	6951	-0-	-768	-0-	31 262	1 9	6658	2	N	238	188	1			427

TOTAL GAS PROD: 88,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,088

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	19 207	1 9	821	2	N	188	193	1			306
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	19 102	1 9	827	2	N	93	185	1			214
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	18 77	1 9	669	2	N	70					284
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	27 180	1 9	673	2	N	164	185	1			263
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	27 99	1 9	863	2	N	90					353
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	21 134	1 9	693	2	N	122					475
07	899	N	759	-0-	-140	-0-	19 129	1 9	611	2	N	117	329	1			263
08	992	N	823	-0-	-169	-0-	24 94	1 9	705	2	N	85					348
09	840	N	244	-0-	-596	-0-	9 7	1 9	228	2	N	6	188	1			166
10	744	N	230	-0-	-514	-0-	24 152	1 9	54	2	N	138	187	1			117
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	25 194	1 9	980	2	N	176					293
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	29 152	1 9	971	2	N	138	192	1			239

TOTAL GAS PROD: 9,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

MO	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
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	24	1	1193	2	N	110	186	1			265
							121	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	20	1	1163	2	N	82					347
							90	9									
03	1395	N	970	-0-	-425	-0-	18	1	897	2	N	50	191	1			206
							55	9									
04	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	14	1	893	2	N	99					305
							109	9									
05	1395	N	1169	-0-	-226	-0-	26	1	979	2	N	149					454
							164	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	94	362	1			186
							103	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	2	N	137					323
							151	9									
08	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	31	1	1044	2	N	1	190	1			134
							1	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	2	N	113					247
							124	9									
10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	31	1	1057	2	N	122					369
							134	9									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	27	1	999	2	N	53	190	1			232
							58	9									
12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	26	1	1025	2	N	117	192	1			157
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 13,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

MO	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
01	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	31	1	3849	2	N	35					276
							39	9									
02	3668	X	3396	-0-	-272	-0-	28	1	3300	2	N	62	196	1			142
							68	9									
03	4030	X	3237	-0-	-793	-0-	31	1	3173	2	N	30					172
							33	9									
04	3900	X	3571	-0-	-329	-0-	30	1	3533	2	N	7					179
							8	9									
05	3968	X	3344	-0-	-624	-0-	31	1	3272	2	N	37					216
							41	9									
06	3780	X	3038	-0-	-742	-0-	30	1	2972	2	N	33					249
							36	9									
07	3751	X	3377	-0-	-374	-0-	31	1	3340	2	N	5					254
							6	9									
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	31	1	3924	2	N	-0-					254
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	30	1	3680	2	N	51	189	1			116
							56	9									
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	31	1	3526	2	N	11					127
							12	9									
11	3840	X	3201	-0-	-639	-0-	30	1	3121	2	N	45					172
							50	9									
12	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	31	1	3781	2	N	45					217
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 42,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1224	-0-	-140	-0-		31	1	1103	2	N	82					287
								90	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		28	1	1383	2	N	120					407
								132	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		31	1	1131	2	N	219	386	1			240
								241	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-		30	1	1496	2	N	186					426
								205	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		31	1	1607	2	N	87					513
								96	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		30	1	1553	2	N	8	188	1			333
								9	9									
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		31	1	1682	2	N	259	187	1			405
								285	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-		31	1	1828	2	N	108	182	1			331
								119	9									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-		30	1	1804	2	N	94	189	1			236
								103	9									
10	1984	N	1669	-0-	-315	-0-		31	1	1502	2	N	124					360
								136	9									
11	1920	N	1545	-0-	-375	-0-		30	1	1387	2	N	116					476
								128	9									
12	2015	N	1721	-0-	-294	-0-		31	1	1590	2	N	91	191	1			376
								100	9									

TOTAL GAS PROD: 20,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		182	1	2702	2	N	78					478
								86	9									
02	2632	X	2254	-0-	-378	-0-		168	1	2009	2	N	70	188	1			360
								77	9									
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-		182	1	3000	2	N	13					373
								14	9									
04	2820	X	2649	-0-	-171	-0-		180	1	2379	2	N	82					455
								90	9									
05	2914	X	2545	-0-	-369	-0-		183	1	2312	2	N	45					500
								50	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-		176	1	2718	2	N	60	182	1			378
								66	9									
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-		186	1	2792	2	N	112					490
								123	9									
08	2914	X	810	-0-	-2104	-0-		54	1	743	2	N	12	176	1			326
								13	9									
09	2820	X	2776	-0-	-44	-0-		158	1	2520	2	N	89					415
								98	9									
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-		186	1	3020	2	N	92	187	1			320
								101	9									
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-		176	1	2858	2	N	83					403
								91	9									
*12	3100	N	3469	-0-	369	369		186	1	3163	2	N	109					512
								120	9									

TOTAL GAS PROD: 33,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

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
01	2852	X	2105	-0-	-747	-0-	31	1	1795	2	N	254	174	1			450
							279	9									
02	2576	X	938	-0-	-1638	-0-	24	1	857	2	N	52	173	1			329
							57	9									
03	2852	X	1312	-0-	-1540	-0-	31	1	1153	2	N	116					445
							128	9									
04	2100	X	1287	-0-	-813	-0-	30	1	1136	2	N	110	168	1			387
							121	9									
05	2108	X	1437	-0-	-671	-0-	27	1	1300	2	N	100					487
							110	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	25	1	1420	2	N	146					633
							161	9									
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31	1	1535	2	N	168	336	1			465
							185	9									
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	27	170	1			322
							30	9									
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	110					432
							121	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	31	1	1671	2	N	131	171	1			392
							144	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	30	1	1676	2	N	163	172	1			383
							179	9									
*12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2397	2	N	220	173	1			430
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 20,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

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
01	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	30	1	2928	2	N	79					251
							87	9									
02	3164	X	2689	-0-	-475	-0-	26	1	2596	2	N	61					312
							67	9									
03	3503	X	2903	-0-	-600	-0-	29	1	2795	2	N	72					384
							79	9									
04	3360	X	2689	-0-	-671	-0-	26	1	2601	2	N	56	196	1			244
							62	9									
05	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	29	1	2731	2	N	70					314
							77	9									
06	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	26	1	2611	2	N	44	197	1			161
							48	9									
07	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	31	1	2641	2	N	53					214
							58	9									
08	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	31	1	2538	2	N	47					261
							52	9									
09	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	30	1	2351	2	N	41					302
							45	9									
10	2852	X	2354	-0-	-498	-0-	30	1	2289	2	N	32	190	1			144
							35	9									
11	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	29	1	2132	2	N	42					186
							46	9									
12	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	30	1	2232	2	N	48					234
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 31,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	2945	X	2455	-0-	-490	-0-	31	1	2361	2	N	57					181
							63	9									
02	2688	X	2371	-0-	-317	-0-	22	1	2288	2	N	55					236
							61	9									
03	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	27	1	2469	2	N	56					292
							62	9									
04	2880	X	2352	-0-	-528	-0-	27	1	2280	2	N	41	185	1			148
							45	9									
05	2635	X	2177	-0-	-458	-0-	17	1	2114	2	N	42					190
							46	9									
06	2490	N	2199	-0-	-291	-0-	25	1	2130	2	N	40					230
							44	9									
07	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	29	1	1897	2	N	20					250
							22	9									
08	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	21	1	1667	2	N	19	186	1			83
							21	9									
09	2190	N	1467	-0-	-723	-0-	23	1	1414	2	N	27					110
							30	9									
10	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	31	1	1652	2	N	18					128
							20	9									
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	30	1	2612	2	N	65					193
							72	9									
*12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	31	1	2702	2	N	108					301
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 26,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	5673	X	2995	-0-	-2678	-0-	299	1	2664	2	N	29					192
							32	9									
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	467	1	4674	2	N	101					293
							111	9									
03	5704	X	4135	-0-	-1569	-0-	388	1	3685	2	N	56					349
							62	9									
04	5520	X	4575	-0-	-945	-0-	418	1	4061	2	N	87	191	1			245
							96	9									
05	5828	X	4782	-0-	-1046	-0-	452	1	4214	2	N	105					350
							116	9									
06	5640	X	5545	-0-	-95	-0-	474	1	4876	2	N	177	189	1			338
							195	9									
07	5828	X	5192	-0-	-636	-0-	467	1	4530	2	N	177	189	1			326
							195	9									
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	473	1	4870	2	N	199	190	1			335
							219	9									
09	5550	X	5227	-0-	-323	-0-	438	1	4572	2	N	197	190	1			342
							217	9									
10	5735	X	5322	-0-	-413	-0-	452	1	4661	2	N	190	192	1			340
							209	9									
11	5550	X	4986	-0-	-564	-0-	436	1	4349	2	N	183	194	1			329
							201	9									
12	5549	X	5055	-0-	-494	-0-	446	1	4404	2	N	186	193	1			322
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 58,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	804	-0-	-188	-0-	403	1	364	2	N	34					214
							37	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	364	1	541	2	N	25					239
							28	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	403	1	477	2	N	60	169	1			130
							66	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	390	1	540	2	N	27					157
							30	9									
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	403	1	541	2	N	47					204
							52	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	390	1	507	2	N	31					235
							34	9									
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	403	1	509	2	N	35					270
							39	9									
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	403	1	446	2	N	20					290
							22	9									
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	390	1	482	2	N	23	168	1			145
							25	9									
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	403	1	444	2	N	25					170
							28	9									
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	390	1	344	2	N	39					209
							43	9									
12	930	N	743	-0-	-187	-0-	331	1	379	2	N	30					239
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5347	-0-	-47	-0-	31	1	5092	2	N	204	187	1			480
							224	9									
02	5684	X	4994	-0-	-690	-0-	28	1	4760	2	N	187					667
							206	9									
03	6293	X	5564	-0-	-729	-0-	31	1	5303	2	N	209	376	1			500
							230	9									
04	6090	X	5109	-0-	-981	-0-	30	1	4903	2	N	160	188	1			472
							176	9									
05	5518	X	3937	-0-	-1581	-0-	21	1	3781	2	N	123	179	1			416
							135	9									
06	5370	X	4564	-0-	-806	-0-	24	1	4418	2	N	111	181	1			346
							122	9									
07	5549	X	4452	-0-	-1097	-0-	31	1	4258	2	N	148					494
							163	9									
08	5549	X	3725	-0-	-1824	-0-	27	1	3521	2	N	161	183	1			472
							177	9									
09	5100	X	4874	-0-	-226	-0-	30	1	4609	2	N	214	181	1			505
							235	9									
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	31	1	4749	2	N	221	187	1			539
							243	9									
11	4560	X	4239	-0-	-321	-0-	27	1	4021	2	N	174	186	1			527
							191	9									
12	5022	X	4905	-0-	-117	-0-	31	1	4630	2	N	222	372	1			377
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 56,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	31	1	4462	2	N	2					344
								2	9									
02	4060	X	3674	-0-		-386	-0-	28	1	3646	2	N	-0-					344
03	4464	X	3507	-0-		-957	-0-	31	1	3476	2	N	-0-					344
04	5024	X	5024	-0-		-0-	-0-	29	1	4974	2	N	19					363
								21	9									
05	4495	X	2967	-0-		-1528	-0-	28	1	2939	2	N	-0-					363
06	4350	X	3273	-0-		-1077	-0-	30	1	3243	2	N	-0-					363
07	5053	X	2076	-0-		-2977	-0-	31	1	2045	2	N	-0-					363
08	5053	X	610	-0-		-4443	-0-	31	1	578	2	N	1					364
								1	9									
09	5443	X	5443	-0-		-0-	-0-	30	1	5411	2	N	2					366
								2	9									
10	3813	X	3115	-0-		-698	-0-	31	1	3084	2	N	-0-					366
11	3690	X	2852	-0-		-838	-0-	30	1	2822	2	N	-0-					366
12	5053	X	3421	-0-		-1632	-0-	31	1	3390	2	N	-0-					366

TOTAL GAS PROD: 40,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. 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
01	3038	X	2744	-0-		-294	-0-	2594	2	150	9	N	136	181	1			468
02	2716	X	2395	-0-		-321	-0-	2303	2	92	9	N	84					552
03	3007	X	2617	-0-		-390	-0-	2551	2	66	9	N	60					612
04	2910	X	2548	-0-		-362	-0-	2531	2	17	9	N	15	351	1			276
05	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	2719	2	163	9	N	148					424
06	2670	X	2513	-0-		-157	-0-	2481	2	32	9	N	29					453
07	2688	X	2688	-0-		-0-	-0-	2610	2	78	9	N	71	177	1			347
08	2883	X	2786	-0-		-97	-0-	2690	2	96	9	N	87					434
09	2790	X	2236	-0-		-554	-0-	2167	2	69	9	N	63	173	1			324
10	2883	X	2023	-0-		-860	-0-	1959	2	64	9	N	58	176	1			206
11	2700	X	2022	-0-		-678	-0-	1865	2	157	9	N	143					349
12	2790	X	1387	-0-		-1403	-0-	1379	2	8	9	N	7					356

TOTAL GAS PROD: 28,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

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. 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
01	2759	X	2658	-0-		-101	-0-	31	1	2489	2	N	125	173	1			189
								138	9									
02	2464	X	2396	-0-		-68	-0-	28	1	2228	2	N	127					316
								140	9									
03	2728	X	2610	-0-		-118	-0-	31	1	2425	2	N	140	172	1			284
								154	9									
04	2610	X	2530	-0-		-80	-0-	29	1	2352	2	N	135	170	1			249
								149	9									
05	2697	X	2557	-0-		-140	-0-	31	1	2399	2	N	115					364
								127	9									
06	2520	N	2416	-0-		-104	-0-	29	1	2249	2	N	125	172	1			317
								138	9									
07	2604	N	2471	-0-		-133	-0-	31	1	2299	2	N	128	159	1			286
								141	9									
08	2542	N	2448	-0-		-94	-0-	31	1	2296	2	N	110					396
								121	9									
09	2430	N	2370	-0-		-60	-0-	30	1	2201	2	N	126	171	1			351
								139	9									
10	2480	N	2466	-0-		-14	-0-	31	1	2303	2	N	120	172	1			299
								132	9									
11	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	30	1	2215	2	N	114	171	1			242
								125	9									
*12	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	31	1	2306	2	N	109					351
								120	9									

TOTAL GAS PROD: 29,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

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
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	31	1	4440	2	N	-0-					166
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	28	1	4103	2	N	-0-					166
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	31	1	4387	2	N	-0-					166
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	30	1	4203	2	N	-0-					166
05	4216	X	4095	-0-	-121	-0-	30	1	4065	2	N	-0-					166
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	30	1	4149	2	N	132	166	1			132
							145	9									
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	31	1	4260	2	N	-0-					132
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	31	1	4182	2	N	8					140
							9	9									
09	4080	X	4056	-0-	-24	-0-	30	1	4026	2	N	-0-					140
10	4216	X	3619	-0-	-597	-0-	31	1	3588	2	N	-0-					140
11	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	30	1	3450	2	N	-0-					140
12	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	31	1	3618	2	N	4					144
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 48,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

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
01	3596	X	2376	-0-	-1220	-0-	31	1	2279	2	N	60					483
							66	9									
02	2828	X	2506	-0-	-322	-0-	28	1	2351	2	N	115	194	1			404
							127	9									
03	2883	X	2360	-0-	-523	-0-	31	1	2219	2	N	100					504
							110	9									
04	2670	X	546	-0-	-2124	-0-	11	1	471	2	N	58	193	1			369
							64	9									
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					369
06	2700	X	807	-0-	-1893	-0-	5	1	802	2	N	-0-					369
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	31	1	3035	2	N	350	565	1			154
							385	9									
08	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	31	1	2483	2	N	149					303
							164	9									
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	30	1	2360	2	N	228	370	1			161
							251	9									
10	3441	X	2395	-0-	-1046	-0-	30	1	2235	2	N	118					279
							130	9									
11	3330	X	2256	-0-	-1074	-0-	30	1	2099	2	N	115	192	1			202
							127	9									
12	3441	X	2261	-0-	-1180	-0-	30	1	2110	2	N	110	181	1			131
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 24,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	25	1	1398	2	N	83			302
							91	9							
02	1876	X	1585	-0-	-291	-0-	28	1	1447	2	N	100	195	1	207
							110	9							
03	2077	X	1650	-0-	-427	-0-	31	1	1531	2	N	80			287
							88	9							
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	30	1	2597	2	N	152	170	1	269
							167	9							
05	1860	X	942	-0-	-918	-0-	6	1	886	2	N	45			314
							50	9							
06	3000	N	4644	-0-	1644	1644	28	1	4398	2	N	198	188	1	324
							218	9							
07	3100	N	2315	-0-	-785	859	31	1	2135	2	N	135	187	1	272
							149	9							
08	2975	N	2116	-0-	-859	-0-	31	1	1973	2	N	102			374
							112	9							
09	2190	X	1986	-0-	-204	-0-	30	1	1734	2	N	202	375	1	201
							222	9							
10	2263	X	1657	-0-	-606	-0-	31	1	1535	2	N	83			284
							91	9							
11	2190	X	1217	-0-	-973	-0-	30	1	1112	2	N	68	186	1	166
							75	9							
12	2263	X	1412	-0-	-851	-0-	30	1	1302	2	N	73			239
							80	9							

TOTAL GAS PROD: 23,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	31	1	3219	2	N	166	194	1	301
							183	9							
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	28	1	2535	2	N	155	194	1	262
							171	9							
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	31	1	2811	2	N	122	188	1	196
							134	9							
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	30	1	3081	2	N	140			336
							154	9							
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	31	1	3056	2	N	140	190	1	286
							154	9							
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	30	1	2908	2	N	409	192	1	503
							450	9							
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	31	1	2899	2	N	25			528
							28	9							
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	31	1	2841	2	N	36	178	1	386
							40	9							
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	2	N	122	189	1	319
							134	9							
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	30	1	2681	2	N	95			414
							105	9							
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	30	1	2535	2	N	156	181	1	389
							172	9							
*12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	31	1	2506	2	N	126	181	1	334
							139	9							

TOTAL GAS PROD: 35,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	28 228	1 9	3275	2	N	207	194	1	351
02	3612	X	3153	-0-	-459	-0-	25 174	1 9	2954	2	N	158	193	1	316
03	3844	X	3601	-0-	-243	-0-	28 193	1 9	3380	2	N	175	192	1	299
04	3570	X	2879	-0-	-691	-0-	23 90	1 9	2766	2	N	82			381
05	3534	X	2895	-0-	-639	-0-	23 117	1 9	2755	2	N	106	191	1	296
06	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	25 156	1 9	2930	2	N	142	189	1	249
07	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	26 194	1 9	3296	2	N	176	182	1	243
08	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	25 150	1 9	2892	2	N	136			379
09	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	25 139	1 9	2804	2	N	126	189	1	316
10	3503	X	2383	-0-	-1120	-0-	22 69	1 9	2292	2	N	63			379
11	3390	X	2297	-0-	-1093	-0-	19 86	1 9	2192	2	N	78	183	1	274
12	3503	X	2254	-0-	-1249	-0-	22 68	1 9	2164	2	N	62			336

TOTAL GAS PROD: 35,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3521	-0-	-850	-0-	24 146	1 9	3351	2	N	133	197	1	329
02	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	27 147	1 9	3037	2	N	134			463
03	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	27 152	1 9	3356	2	N	138			601
04	3960	X	3458	-0-	-502	-0-	27 141	1 9	3290	2	N	128	373	1	356
05	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	30 138	1 9	3480	2	N	125			481
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	30 138	1 9	3445	2	N	125	384	1	222
07	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	31 131	1 9	3021	2	N	119			341
08	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	31 124	1 9	2970	2	N	113	183	1	271
09	3600	X	3054	-0-	-546	-0-	30 118	1 9	2906	2	N	107			378
10	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	31 141	1 9	2931	2	N	128	195	1	311
11	3600	X	3033	-0-	-567	-0-	30 150	1 9	2853	2	N	136	190	1	257
12	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	31 122	1 9	2960	2	N	111			368

TOTAL GAS PROD: 39,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

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 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
01	5363	X	3601	-0-	-1762	-0-	31	1	3513	2	N	52					314
							57	9									
02	4088	X	3533	-0-	-555	-0-	28	1	3439	2	N	60					374
							66	9									
03	4526	X	3845	-0-	-681	-0-	31	1	3730	2	N	76	187	1			263
							84	9									
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	30	1	4866	2	N	103					366
							113	9									
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	31	1	5023	2	N	80					446
							88	9									
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	30	1	4813	2	N	92	185	1			353
							101	9									
07	5177	X	5023	-0-	-154	-0-	31	1	4909	2	N	75					428
							83	9									
08	5177	X	4990	-0-	-187	-0-	31	1	4871	2	N	80	182	1			326
							88	9									
09	5010	X	4294	-0-	-716	-0-	30	1	4220	2	N	40					366
							44	9									
10	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	31	1	4780	2	N	81	189	1			258
							89	9									
11	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	30	1	4578	2	N	80					338
							88	9									
12	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	31	1	4705	2	N	68					406
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 54,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	31	1	5507	2	N	239	189	1			477
							263	9									
02	5740	X	5233	-0-	-507	-0-	28	1	4931	2	N	249	377	1			349
							274	9									
03	6293	X	5340	-0-	-953	-0-	31	1	5060	2	N	226	379	1			196
							249	9									
04	5910	X	5478	-0-	-432	-0-	30	1	5206	2	N	220					416
							242	9									
05	5859	X	5655	-0-	-204	-0-	31	1	5403	2	N	201	360	1			257
							221	9									
06	5610	X	5065	-0-	-545	-0-	30	1	4830	2	N	186	186	1			257
							205	9									
07	5797	X	4720	-0-	-1077	-0-	31	1	4537	2	N	138	183	1			212
							152	9									
08	5673	X	4613	-0-	-1060	-0-	31	1	4524	2	N	53					265
							58	9									
09	5490	X	4432	-0-	-1058	-0-	30	1	4316	2	N	78					343
							86	9									
10	5642	X	4474	-0-	-1168	-0-	31	1	4302	2	N	128	186	1			285
							141	9									
11	5070	X	4323	-0-	-747	-0-	30	1	4157	2	N	124	188	1			221
							136	9									
12	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	31	1	4118	2	N	156					377
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 59,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,998

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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
01	4278	X	3832	-0-	-446	-0-	31	1	3678	2	N	112					447
							123	9									
02	3836	X	3429	-0-	-407	-0-	28	1	3312	2	N	81					528
							89	9									
03	4154	X	3754	-0-	-400	-0-	31	1	3598	2	N	114	362	1			280
							125	9									
04	3810	X	3654	-0-	-156	-0-	30	1	3517	2	N	97					377
							107	9									
05	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	31	1	3663	2	N	111					488
							122	9									
06	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	30	1	3420	2	N	75	348	1			215
							83	9									
07	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	31	1	3434	2	N	82					297
							90	9									
08	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	31	1	3398	2	N	96					393
							106	9									
09	3690	X	3351	-0-	-339	-0-	30	1	3237	2	N	76	177	1			292
							84	9									
10	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	31	1	3431	2	N	107	174	1			225
							118	9									
11	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	30	1	3239	2	N	102					327
							112	9									
12	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	31	1	3315	2	N	70					397
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 42,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

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 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
01	3999	X	3719	-0-	-280	-0-	31	1	3550	2	N	125					308
							138	9									
02	3584	X	3391	-0-	-193	-0-	28	1	3244	2	N	108	182	1			234
							119	9									
03	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	31	1	3393	2	N	105					339
							116	9									
04	3690	X	3344	-0-	-346	-0-	30	1	3207	2	N	97	174	1			262
							107	9									
05	3751	X	3446	-0-	-305	-0-	31	1	3290	2	N	114					376
							125	9									
06	3630	X	3338	-0-	-292	-0-	30	1	3195	2	N	103	191	1			288
							113	9									
07	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	31	1	3184	2	N	89	196	1			181
							98	9									
08	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	31	1	3123	2	N	110					291
							121	9									
09	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	30	1	2998	2	N	93					384
							102	9									
10	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	31	1	3070	2	N	101	197	1			288
							111	9									
11	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	30	1	2928	2	N	99	194	1			193
							109	9									
12	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	30	1	2916	2	N	101					294
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 39,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

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. 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
01	4402	X	3557	-0-	-845	-0-		30 1 45 9	3482	2	N	41	187	1			171
02	3948	X	2626	-0-	-1322	-0-		22 1 33 9	2571	2	N	30					201
03	4371	X	2150	-0-	-2221	-0-		28 1 17 9	2105	2	N	15					216
04	4200	X	4197	-0-	-3	-0-		29 1 55 9	4113	2	N	50					266
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-		31 1 39 9	5061	2	N	35					301
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-		30 1 58 9	4276	2	N	53	195	1			159
07	4340	X	2819	-0-	-1521	-0-		31 1 30 9	2758	2	N	27					186
08	4402	X	3425	-0-	-977	-0-		31 1 31 9	3363	2	N	28					214
09	4260	X	2201	-0-	-2059	-0-		27 1 21 9	2153	2	N	19					233
10	4402	X	1855	-0-	-2547	-0-		31 1 18 9	1806	2	N	16					249
11	4260	X	3070	-0-	-1190	-0-		30 1 3 9	3037	2	N	3					252
*12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-		31 1 40 9	5183	2	N	36					288

TOTAL GAS PROD: 40,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2542	X	2019	-0-	-523	-0-		28 1 52 9	1939	2	N	47	196	1			263
02	2268	X	1790	-0-	-478	-0-		26 1 42 9	1722	2	N	38					301
03	2511	X	1741	-0-	-770	-0-		25 1 22 9	1694	2	N	20					321
04	2430	X	1220	-0-	-1210	-0-		23 1 12 9	1185	2	N	11					332
05	2108	X	741	-0-	-1367	-0-		31 1	710	2	N	-0-					332
06	1680	N	1421	-0-	-259	-0-		30 1 11 9	1380	2	N	10					342
07	1271	N	1155	-0-	-116	-0-		27 1 72 9	1056	2	N	65					407
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		31 1	1092	2	N	-0-					407
09	1410	N	1042	-0-	-368	-0-		30 1 17 9	995	2	N	15					422
10	1147	N	831	-0-	-316	-0-		29 1	802	2	N	-0-					422
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-		23 1	1101	2	N	-0-					422
*12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		25 1 39 9	1903	2	N	35					457

TOTAL GAS PROD: 16,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	31	1	2985	2	N	208	200	1			605
							229	9									
02	3080	X	2862	-0-	-218	-0-	27	1	2631	2	N	185	196	1			594
							204	9									
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	31	1	2832	2	N	226					820
							249	9									
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	30	1	2963	2	N	225	551	1			494
							248	9									
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	31	1	3093	2	N	233	200	1			527
							256	9									
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	N	222	194	1			555
							244	9									
07	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	31	1	3051	2	N	197	384	1			368
							217	9									
08	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	31	1	2964	2	N	192	206	1			354
							211	9									
09	3270	X	3107	-0-	-163	-0-	30	1	2868	2	N	190					544
							209	9									
10	3379	X	3141	-0-	-238	-0-	31	1	2909	2	N	183	200	1			527
							201	9									
11	3270	X	2831	-0-	-439	-0-	28	1	2614	2	N	172	191	1			508
							189	9									
12	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	31	1	2835	2	N	238	197	1			549
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 37,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,471

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9276	-0-	-644	-0-	31	1	9081	2	N	149					591
							164	9									
02	8960	X	3763	-0-	-5197	-0-	28	1	3655	2	N	73	395	1			269
							80	9									
03	9517	X	326	-0-	-9191	-0-	20	1	292	2	N	13					282
							14	9									
04	9210	X	1242	-0-	-7968	-0-	1230	2	12	9	N	11					293
05	9517	X	3096	-0-	-6421	-0-	29	1	3067	2	N	-0-					293
06	8970	X	6883	-0-	-2087	-0-	30	1	6853	2	N	-0-					293
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	31	1	7933	2	N	-0-					293
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	31	1	8243	2	N	20					313
							22	9									
09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	30	1	8016	2	N	179	190	1			302
							197	9									
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	31	1	8182	2	N	101					403
							111	9									
11	8040	X	7591	-0-	-449	-0-	30	1	7430	2	N	119	201	1			321
							131	9									
12	8525	X	7540	-0-	-985	-0-	31	1	7492	2	N	15					336
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 72,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	4340	X	3763	-0-	-577	-0-	31	1	3446	2	N	260	381	1			163
							286	9									
02	3836	X	3118	-0-	-718	-0-	27	1	2832	2	N	235	191	1			207
							259	9									
03	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	26	1	3334	2	N	266	193	1			280
							293	9									
04	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	25	1	3569	2	N	262	190	1			352
							288	9									
05	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	31	1	3585	2	N	240	380	1			212
							264	9									
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	30	1	3668	2	N	246	188	1			270
							271	9									
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	31	1	3742	2	N	244	189	1			325
							268	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	30	1	3732	2	N	230	376	1			179
							253	9									
09	3960	X	3841	-0-	-119	-0-	30	1	3565	2	N	224	189	1			214
							246	9									
10	4092	X	4008	-0-	-84	-0-	31	1	3715	2	N	238	190	1			262
							262	9									
11	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	30	1	3339	2	N	215	187	1			290
							237	9									
12	4030	X	3584	-0-	-446	-0-	31	1	3332	2	N	201	181	1			310
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 45,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,861

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	29	1	6218	2	N	15					379
							17	9									
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	28	1	6713	2	N	-0-					379
03	6262	X	5607	-0-	-655	-0-	30	1	5577	2	N	-0-					379
04	6060	X	2439	-0-	-3621	-0-	30	1	2392	2	N	15	185	1			209
							17	9									
05	6262	X	2697	-0-	-3565	-0-	31	1	2658	2	N	7					216
							8	9									
06	6060	X	1489	-0-	-4571	-0-	30	1	1459	2	N	-0-					216
07	6262	X	5906	-0-	-356	-0-	31	1	5875	2	N	-0-					216
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	31	1	5877	2	N	-0-					216
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	24	1	3997	2	N	-0-					216
10	5921	X	3173	-0-	-2748	-0-	22	1	3151	2	N	-0-					216
11	5730	X	5091	-0-	-639	-0-	30	1	5061	2	N	-0-					216
12	5921	X	5606	-0-	-315	-0-	31	1	5575	2	N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 54,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	31 105	1 9	2874	2	N	95					301
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	28 94	1 9	2715	2	N	85	182	1			204
03	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	31 87	1 9	2928	2	N	79					283
04	3000	X	1160	-0-	-1840	-0-	21 42	1 9	1097	2	N	38					321
05	3131	X	1890	-0-	-1241	-0-	31 110	1 9	1749	2	N	100	175	1			246
06	3030	X	2312	-0-	-718	-0-	30 64	1 9	2218	2	N	58					304
07	3131	X	1185	-0-	-1946	-0-	31 167	1 9	987	2	N	152					456
08	3038	X	1902	-0-	-1136	-0-	31 219	1 9	1652	2	N	199	172	1			483
09	2310	X	1007	-0-	-1303	-0-	21 58	1 9	928	2	N	53					536
10	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	31	1	1619	2	N	-0-					536
11	2310	X	1618	-0-	-692	-0-	30 44	1 9	1544	2	N	40					576
*12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	31 153	1 9	1729	2	N	139	174	1			541

TOTAL GAS PROD: 23,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2330	-0-	-677	-0-	31 243	1 9	2056	2	N	221	171	1			440
02	2548	X	2012	-0-	-536	-0-	28 219	1 9	1765	2	N	199	196	1			443
03	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	31 277	1 9	1920	2	N	252	369	1			326
04	2490	X	1546	-0-	-944	-0-	20 102	1 9	1424	2	N	93	171	1			248
05	2573	X	1210	-0-	-1363	-0-	23 68	1 9	1119	2	N	62	198	1			112
06	2250	X	630	-0-	-1620	-0-	9 154	1 9	467	2	N	140					252
07	2232	X	745	-0-	-1487	-0-	14 92	1 9	639	2	N	84	193	1			143
08	2232	X	1139	-0-	-1093	-0-	31 98	1 9	1010	2	N	89					232
09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	30 351	1 9	1576	2	N	319	389	1			162
10	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	31 253	1 9	1564	2	N	230	188	1			204
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	30 205	1 9	1490	2	N	186					390
12	2015	X	1695	-0-	-320	-0-	31 242	1 9	1422	2	N	220					610

TOTAL GAS PROD: 19,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

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
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	68					299
							75	9									
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	28	1	199	2	N	51	183	1			167
							56	9									
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	31	1	155	2	N	44					211
							48	9									
04	360	N	230	-0-	-130	-0-	30	1	150	2	N	45					256
							50	9									
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	31	1	157	2	N	51					307
							56	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	154	2	N	80	196	1			191
							88	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	187	2	N	36					227
							40	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	N	49					276
							54	9									
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	30	1	112	2	N	38	191	1			123
							42	9									
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	30	1	68	2	N	34					157
							37	9									
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	147	2	N	54					211
							59	9									
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	129	2	N	38					249
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	56	1	244	2	N	20					295
							22	9									
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	49	1	228	2	N	20					315
							22	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	56	1	254	2	N	20					335
							22	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	244	2	N	5					340
							6	9									
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	55	1	238	2	N	-0-	184	1			156
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	50	1	219	2	N	-0-					156
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	55	1	250	2	N	-0-					156
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	N	-0-					156
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	52	1	243	2	N	21					177
							23	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	250	2	N	15					192
							17	9									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	52	1	235	2	N	18					210
							20	9									
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	54	1	244	2	N	22					232
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

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
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	93	1	605	2	N	21					191
							23	9									
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	81	1	566	2	N	19					210
							21	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	94	1	642	2	N	21					231
							23	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	88	1	615	2	N	25					256
							28	9									
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	91	1	603	2	N	11					267
							12	9									
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	86	1	618	2	N	13					280
							14	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	92	1	631	2	N	37					317
							41	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	88	1	627	2	N	29					346
							32	9									
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	83	1	593	2	N	20	181	1			185
							22	9									
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	85	1	604	2	N	22					207
							24	9									
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	82	1	569	2	N	14					221
							15	9									
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	86	1	583	2	N	24					245
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

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
01	6107	X	5114	-0-	-993	-0-	31	1	4795	2	N	262	188	1			313
							288	9									
02	5516	X	5462	-0-	-54	-0-	27	1	5198	2	N	215	194	1			334
							237	9									
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	31	1	5136	2	N	237	181	1			390
							261	9									
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	30	1	4961	2	N	195	372	1			213
							215	9									
05	6045	X	5372	-0-	-673	-0-	31	1	5095	2	N	224	163	1			274
							246	9									
06	5850	X	4903	-0-	-947	-0-	30	1	4668	2	N	186	188	1			272
							205	9									
07	6045	X	4716	-0-	-1329	-0-	31	1	4463	2	N	202	167	1			307
							222	9									
08	5425	X	4713	-0-	-712	-0-	31	1	4486	2	N	178	372	1			113
							196	9									
09	5220	X	4418	-0-	-802	-0-	30	1	4157	2	N	210					323
							231	9									
10	5363	X	4640	-0-	-723	-0-	29	1	4392	2	N	199	191	1			331
							219	9									
11	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	29	1	4313	2	N	192	195	1			328
							211	9									
12	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	34	1	4251	2	N	179	184	1			323
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 59,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,479

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	31	1	3008	2	N	240	188	1			336
							264	9									
02	3164	X	2927	-0-	-237	-0-	28	1	2708	2	N	174	378	1			132
							191	9									
03	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	31	1	2929	2	N	157					289
							173	9									
04	3360	X	3038	-0-	-322	-0-	30	1	2799	2	N	190	187	1			292
							209	9									
05	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	29	1	2643	2	N	160	185	1			267
							176	9									
06	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	27	1	2804	2	N	164	182	1			249
							180	9									
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	31	1	3205	2	N	167	179	1			237
							184	9									
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	31	1	3118	2	N	111	182	1			166
							122	9									
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	30	1	3025	2	N	196	185	1			177
							216	9									
10	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	31	1	3026	2	N	147					324
							162	9									
11	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	30	1	2874	2	N	157	185	1			296
							173	9									
12	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	31	1	2711	2	N	170	189	1			277
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 37,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	130	1	965	2	N	30					215
							33	9									
02	1148	N	1010	-0-	-138	-0-	111	1	881	2	N	16					231
							18	9									
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	121	1	926	2	N	27					258
							30	9									
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	114	1	878	2	N	20					278
							22	9									
05	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	118	1	871	2	N	17	185	1			110
							19	9									
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	112	1	895	2	N	-0-					110
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	120	1	924	2	N	-0-					110
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	113	1	900	2	N	48					158
							53	9									
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	106	1	847	2	N	12					170
							13	9									
10	1054	N	917	-0-	-137	-0-	104	1	807	2	N	5					175
							6	9									
11	1020	N	916	-0-	-104	-0-	104	1	799	2	N	12					187
							13	9									
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	99	1	718	2	N	20					207
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 11,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					123
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	4	1	24	2	N	-0-					123
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	2	N	-0-					123
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					123
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-					123
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					123
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					123
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	2	N	-0-					123
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					123
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	N	-0-					123
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					123
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1739	-0-	-679	-0-	29	1	1624	2	N	78					301
							86	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	27	1	1985	2	N	90	120	1			271
							99	9									
03	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	31	1	2185	2	N	80					351
							88	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	30	1	2103	2	N	62	180	1			233
							68	9									
05	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	31	1	2168	2	N	73					306
							80	9									
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	29	1	2142	2	N	55	185	1			176
							61	9									
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	30	1	2238	2	N	63					239
							69	9									
08	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	29	1	2043	2	N	66					305
							73	9									
09	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	26	1	2062	2	N	46					351
							51	9									
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	31	1	2229	2	N	71	186	1			236
							78	9									
11	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	24	1	1745	2	N	40					276
							44	9									
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	30	1	2144	2	N	93	183	1			186
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 25,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	N	5					40
							6	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	695	2	N	-0-					40
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	62	1	770	2	N	4					44
							4	9									
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	56	1	711	2	N	1					45
							1	9									
05	837	N	585	-0-	-252	-0-	54	1	529	2	N	2					47
							2	9									
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	54	1	559	2	N	2					49
							2	9									
07	806	N	526	-0-	-280	-0-	62	1	464	2	N	-0-					49
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-					49
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	639	2	N	1					50
							1	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	N	-0-					50
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	N	2					52
							2	9									
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	62	1	578	2	N	2					54
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	409	3	30	9	N	27					99
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	N	2	57	1			44
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	799	3	28	9	N	25					69
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	756	3	18	9	N	16					85
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	755	3	26	9	N	24					109
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	496	3	6	9	N	5					114
07	527	N	332	-0-	-195	-0-	310	3	22	9	N	20					134
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	989	2	10	9	N	9					143
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					143
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					143
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	N	3					146
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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
01	310	N	145	-0-	-165	-0-	123	2	22	9	N	20					212
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	248	2	103	9	N	94	192	1			114
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	505	2	50	9	N	45					159
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	467	2	25	9	N	23					182
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	513	2	18	9	N	16					198
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	476	2	8	9	N	7					205
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	650	2	23	9	N	21	188	1			38
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	674	2	106	9	N	96					134
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	796	2	30	9	N	27					161
10	682	N	437	-0-	-245	-0-	426	2	11	9	N	10					171
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	394	2	20	9	N	18					189
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 5,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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
01	3100	N	2966	-0-	-134	811	2834	3	132	9	N	120	177	1			189
02	2800	N	2586	-0-	-214	597	2562	3	24	9	N	22					211
03	3331	X	2734	-0-	-597	-0-	2722	3	12	9	N	11					222
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2558	3	30	9	N	27					249
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2539	3	45	9	N	41	145	1			145
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2383	3	94	9	N	85					230
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2440	3	169	9	N	154	155	1			229
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2421	2	158	9	N	144	159	1			214
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2330	2	107	9	N	97	159	1			152
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2354	2	129	9	N	117	143	1			126
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2256	2	87	9	N	79					205
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 28,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

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
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-
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

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
01	1147	X	813	-0-	-334	-0-	813	2			N	-0-					41
02	1008	X	716	-0-	-292	-0-	715	2	1	9	N	1					42
03	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					44
04	990	X	778	-0-	-212	-0-	769	2	9	9	N	8					52
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	788	2	21	9	N	19					71
06	1260	N	756	-0-	-504	-0-	755	2	1	9	N	1					72
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	775	2	4	9	N	4					76
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	714	2	1	9	N	1					77
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					77
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					77
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7					84
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

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
01	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	342	1	2463	2	N	22					167
							24	9									
02	2744	X	2555	-0-	-189	-0-	309	1	2227	2	N	17					184
							19	9									
03	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	342	1	2190	2	N	20					204
							22	9									
04	2880	X	2138	-0-	-742	-0-	257	1	1872	2	N	8	182	1			30
							9	9									
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	321	1	2865	2	N	17					47
							19	9									
06	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	331	1	2050	2	N	7					54
							8	9									
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	342	1	2569	2	N	6					60
							7	9									
08	3162	X	2358	-0-	-804	-0-	342	1	2006	2	N	9					69
							10	9									
09	3060	X	1610	-0-	-1450	-0-	331	1	1268	2	N	10					79
							11	9									
10	3162	X	1950	-0-	-1212	-0-	342	1	1605	2	N	3					82
							3	9									
11	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	199	1	2255	2	N	5					87
							6	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 26,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	20707	-0-	-2109	-0-	20564	2	143	9	N	130					172
02	20160	X	18585	-0-	-1575	-0-	18452	2	133	9	N	121	191	1			102
03	21855	X	19952	-0-	-1903	-0-	19833	2	119	9	N	108					210
04	21150	X	18885	-0-	-2265	-0-	18777	2	108	9	N	98	189	1			119
05	21111	X	18871	-0-	-2240	-0-	18740	2	131	9	N	119					238
06	20040	X	18570	-0-	-1470	-0-	18484	2	86	9	N	78	185	1			131
07	20584	X	18857	-0-	-1727	-0-	18776	2	81	9	N	74					205
08	19964	X	18194	-0-	-1770	-0-	18104	2	90	9	N	82	190	1			97
09	18900	X	17166	-0-	-1734	-0-	17070	2	96	9	N	87					184
10	19189	X	16659	-0-	-2530	-0-	16546	2	113	9	N	103	185	1			102
11	18570	X	16124	-0-	-2446	-0-	15988	2	136	9	N	124					226
12	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					226

TOTAL GAS PROD: 202,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

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
01	11377	X	9522	-0-	-1855	-0-	9402	2	120	9	N	109	191	1			133
02	9912	X	8686	-0-	-1226	-0-	8602	2	84	9	N	76					209
03	10633	X	8776	-0-	-1857	-0-	8686	2	90	9	N	82	190	1			101
04	9690	X	9066	-0-	-624	-0-	8975	2	91	9	N	83					184
05	9672	X	9290	-0-	-382	-0-	9196	2	94	9	N	85	180	1			89
06	9300	X	9094	-0-	-206	-0-	9019	2	75	9	N	68					157
07	9610	X	7953	-0-	-1657	-0-	7901	2	52	9	N	47					204
08	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	6891	1	7357	2	N	32	180	1			56
							35	9									
09	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	9000	1	6967	2	N	47					103
							52	9									
10	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	8218	1	7315	2	N	69					172
							76	9									
*11	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	8744	1	6740	2	N	85	185	1			72
							94	9									
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 123,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2455	2	36	9	N	33					125
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	N	32					157
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2480	2	46	9	N	42					199
04	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	2281	2	28	9	N	25					224
05	2635	N	1895	-0-	-740	-0-	1841	2	54	9	N	49	190	1			83
06	2430	N	2168	-0-	-262	-0-	2126	2	42	9	N	38					121
07	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	2090	2	14	9	N	13					134
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	2	17	9	N	15					149
09	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	1970	2	25	9	N	23					172
10	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1899	2	36	9	N	33					205
11	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1817	2			N	-0-					205
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 23,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

01	8370	X	6791	-0-	-1579	-0-	6550	2	241	9	N	219	374	1			241
02	7560	X	5944	-0-	-1616	-0-	5724	2	220	9	N	200	194	1			247
03	7750	X	6319	-0-	-1431	-0-	6120	2	199	9	N	181	193	1			235
04	7110	X	6144	-0-	-966	-0-	5934	2	210	9	N	191	192	1			234
05	7037	X	6351	-0-	-686	-0-	6140	2	211	9	N	192					426
06	6570	X	6095	-0-	-475	-0-	5878	2	217	9	N	197					623
07	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	5804	2	185	9	N	168	384	1			407
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6633	2	245	9	N	223	191	1			439
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6385	2	226	9	N	205	378	1			266
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6162	2	221	9	N	201	193	1			274
11	6660	X	6310	-0-	-350	-0-	6081	2	229	9	N	208	195	1			287
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 69,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					17
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	81	1	893	2	N	-0-					17
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					17
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	4	1	1088	2	N	-0-					17
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					17
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					17
07	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					17
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					17
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	2	N	-0-					17
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					17
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					17
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1051	2	N	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	6782	X	790	-0-		-5992	-0-	14	1	776	2	N	-0-					33
02	1680	X	897	-0-		-783	-0-	897	2			N	-0-					33
03	1860	X	745	-0-		-1115	-0-	745	2			N	-0-					33
04	1290	X	681	-0-		-609	-0-	681	2			N	-0-					33
05	1170	X	1170	-0-		-0-	-0-	3	1	1167	2	N	-0-					33
06	1467	X	1467	-0-		-0-	-0-	1467	2			N	-0-					33
07	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	11	1	2364	2	N	-0-					33
08	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	2209	2			N	-0-					33
09	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	6	1	2088	2	N	-0-					33
10	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	2227	2			N	-0-					33
11	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	1923	2			N	-0-					33
12	1860	N	1680	-0-		-180	-0-	1680	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 18,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

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
01	496	N	488	-0-		-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-		-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-		-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-		-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-		-1	-0-	1	1	463	2	N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-		-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-		-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-		-12	-0-	3	1	450	2	N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-		-16	-0-	6	1	428	2	N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-		-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-		-0-	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	651	N	611	-0-		-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	588	N	539	-0-		-49	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-		-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-		-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-		-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-		-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-		-19	-0-	7	1	594	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-		-0-	-0-	1	1	606	2	N	-0-					-0-
09	570	N	554	-0-		-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-		-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-		-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-		-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
01	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
01	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					20
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	N	8					28
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	3	1	731	2	N	2					30
							2	9									
04	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	2			N	-0-					30
05	868	N	687	-0-	-181	-0-	8	1	679	2	N	-0-					30
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-					30
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	2	N	-0-					30
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	-0-					30
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					30
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					30
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					30
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	N	-0-					95
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	2	N	-0-					95
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					95
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	162	1	456	2	N	-0-					95
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	123	1	471	2	N	-0-					95
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					95
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					95
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					95
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					95
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					95
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	N	-0-					95
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	114	1	414	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	308	1	927	2	N	8					82
							9	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	260	1	798	2	N	25					107
							28	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	270	1	821	2	N	23					130
							25	9									
04	1080	N	972	-0-	-108	-0-	238	1	725	2	N	8					138
							9	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	284	1	824	2	N	15					153
							17	9									
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	194	1	743	2	N	78	187	1			44
							86	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	315	1	949	2	N	3					47
							3	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	309	1	944	2	N	8					55
							9	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	283	1	849	2	N	7					62
							8	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	311	1	926	2	N	10					72
							11	9									
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	241	1	731	2	N	12					84
							13	9									
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	308	1	920	2	N	30					114
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

01	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	-0-					93
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					93
03	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2			N	-0-					93
04	630	N	228	-0-	-402	-0-	228	2			N	-0-					93
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					93
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					93
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					93
08	744	N	44	-0-	-700	-0-	2	1	42	2	N	-0-					93
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					93
10	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	1			N	-0-					93
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 2958 RRCID -> 090753 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 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
01	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

01	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					24
02	1120 N	1021	-0-	-99	-0-	51	1	970	2	N	-0-					24
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					24
04	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			N	-0-					24
05	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					24
06	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			N	-0-					24
07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					24
08	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					24
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					24
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	N	-0-					24
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	11	1	1099	2	N	-0-					24
*12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	N	2					26
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	2	1	371	2	N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	6	1	338	2	N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	17	1	1188	2	N	-0-					103
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1					104
03	1178	N	844	-0-	-334	-0-	844	2			N	-0-					104
04	1170	N	911	-0-	-259	-0-	911	2			N	-0-					104
05	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2			N	-0-					104
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					104
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					104
08	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					104
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	2			N	-0-					104
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					104
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	21	1	1053	2	N	-0-					104
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	46	1	985	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 12,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHEATLEY, FRY -2- WELL #: 1042 RRCID -> 093222 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					58
02	2128	N	1876	-0-	-252	-0-	1876	2			N	-0-					58
03	2356	N	1812	-0-	-544	-0-	1812	2			N	-0-					58
04	2280	N	1935	-0-	-345	-0-	1932	2	3	9	N	3					61
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					61
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					61
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	19	1	2836	2	N	-0-					61
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	16	1	2466	2	N	-0-					61
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	3	1	2317	2	N	1					62
							1	9									
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					62
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1					63
*12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	10	1	2849	2	N	5					68
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FILE UNIT WELL #: 2956 RRCID -> 095413 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2	1	2037	2	N	-0-			65
02	1708	N	1677	-0-	-31	-0-	1677	2			N	-0-			65
03	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-			65
04	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			N	-0-			65
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-			65
06	1770	N	1744	-0-	-26	-0-	1744	2			N	-0-			65
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-			65
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			65
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			65
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			65
11	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	1753	2			N	-0-			65
*12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	N	-0-			62
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-			62
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-			62
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			62
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	2	N	-0-			62
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			62
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			62
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	1	1	216	2	N	-0-			62
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			62
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			62
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			62
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	N	-0-			66
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	160	1	519	2	N	9			75
							10	9							
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	12	1	663	2	N	2			77
							2	9							
04	780	N	552	-0-	-228	-0-	1	1	551	2	N	-0-			77
05	775	N	589	-0-	-186	-0-	5	1	583	2	N	1			78
							1	9							
06	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-			78
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-			78
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-			78
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2			80
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1			81
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	17	1	356	2	N	-0-			81
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	510	2	2	9	N	2			83

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
01	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	973	-0-	-287	-0-	5	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	762	-0-	-633	-0-	35	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	77	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	865	-0-	-275	-0-	2	1	863	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	847	-0-	-269	-0-	1	1	846	2	N	-0-					-0-
11	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	19	1	1172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	913	-0-	-110	-0-	1	1	912	2	N	-0-					15
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	826	2			N	-0-					15
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	20	1	964	2	N	-0-					15
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	943	2	N	-0-					15
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					15
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	873	2			N	-0-					15
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	6	1	878	2	N	-0-					15
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	4	1	816	2	N	-0-					15
09	870	N	761	-0-	-109	-0-	1	1	760	2	N	-0-					15
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	9	1	755	2	N	-0-					15
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					15
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					95
02	1288	N	495	-0-	-793	-0-	495	2			N	-0-					95
03	1085	N	803	-0-	-282	-0-	795	2	8	9	N	7					102
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	17	1	617	2	N	-0-					102
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					102
06	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			N	-0-					102
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					102
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					104
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					104
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2					106
11	1020	N	499	-0-	-521	-0-	499	2			N	-0-					106
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	8	1	850	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 8,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					33
02	1232	N	1123	-0-	-109	-0-	15	1	1108	2	N	-0-					33
03	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	42	1	1046	2	N	-0-					33
04	1140	N	865	-0-	-275	-0-	865	2			N	-0-					33
05	1240	N	719	-0-	-521	-0-	21	1	698	2	N	-0-					33
06	1050	N	759	-0-	-291	-0-	759	2			N	-0-					33
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	8	1	1481	2	N	-0-					33
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	14	1	1497	2	N	-0-					33
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					33
10	1488	N	744	-0-	-744	-0-	15	1	729	2	N	-0-					33
11	1470	N	659	-0-	-811	-0-	659	2			N	-0-					33
12	1178	N	928	-0-	-250	-0-	5	1	923	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GEX WELL #: 2 RRCID -> 132834 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

01	372	N	254	-0-	-118	-0-	7	1	247	2	N	-0-					49
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	4	1	293	2	N	-0-					49
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	49	1	283	2	N	-0-					49
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	64	1	223	2	N	-0-					49
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					49
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-					49
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	N	-0-					49
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	111	1	287	2	N	-0-					49
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	44	1	212	2	N	-0-					49
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	-0-					49
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					49
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	2	N	-0-					-0-
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	7	1	632	2	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	15	1	684	2	N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139414 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

01	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	20	1	990	2	N	29					94
							32	9									
02	1120	N	836	-0-	-284	-0-	833	2	3	9	N	3					97
03	1116	N	645	-0-	-471	-0-	643	2	2	9	N	2					99
04	1020	N	428	-0-	-592	-0-	428	2			N	-0-					99
05	930	N	554	-0-	-376	-0-	551	2	3	9	N	3					102
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	883	2	57	9	N	52					154
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	N	13					167
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	2	N	-0-					167
09	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					167
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	17	1	813	2	N	-0-					167
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	655	2	65	9	N	59	189	1			37
12	744	N	434	-0-	-310	-0-	89	1	342	2	N	3					40
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		-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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FILE UNIT WELL #: 3956 RRCID -> 143254 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 5958 RRCID -> 143256 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 4956 RRCID -> 143410 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 3958 RRCID -> 144736 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 4889 RRCID -> 181116 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					50
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-					50
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					50
04	720	N	22	-0-	-698	-0-	2	1	20	2	N	-0-					50
05	713	N	60	-0-	-653	-0-	60	1			N	-0-					50
06	630	N	60	-0-	-570	-0-	60	1			N	-0-					50
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					50
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					73
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					73
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					73
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					73
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					73
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					73
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					73
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	17	1	869	2	N	-0-					73
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					73
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					73
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	2			N	-0-					73
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 10,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

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
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					94
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	659	2			N	-0-					94
03	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			N	-0-					94
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	1	1	714	2	N	-0-					94
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					94
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					94
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					94
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					94
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					94
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					94
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	1	1	650	2	N	-0-					94
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	3	1	677	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

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
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	-0-					45
02	1344	N	894	-0-	-450	-0-	41	1	853	2	N	-0-					45
03	1240	N	855	-0-	-385	-0-	855	2			N	-0-					45
04	810	N	565	-0-	-245	-0-	565	2			N	-0-					45
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	6	1	904	2	N	2					47
							2	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					47
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					47
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	1	1	653	2	N	1					48
							1	9									
09	1170	N	805	-0-	-365	-0-	6	1	798	2	N	1					49
							1	9									
10	1147	N	524	-0-	-623	-0-	34	1	490	2	N	-0-					49
11	630	N	415	-0-	-215	-0-	415	2			N	-0-					49
12	837	N	760	-0-	-77	-0-	3	1	757	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					28
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	8	1	250	2	N	-0-					28
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	2	N	-0-					28
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					28
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					28
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					28
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					28
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					28
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	6	1	1275	2	N	-0-					28
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	2	N	-0-					28
11	330	N	167	-0-	-163	-0-	6	1	161	2	N	-0-					28
12	341	N	34	-0-	-307	-0-	34	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					46
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	18	1	994	2	N	-0-					46
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					46
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					46
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					46
06	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	2			N	-0-					46
07	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					46
08	1085	N	973	-0-	-112	-0-	7	1	966	2	N	-0-					46
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1	1	1118	2	N	-0-					46
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					46
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					46
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 12,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					48
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					48
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 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
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	15	1	755	2	N	-0-					28
02	1148	N	864	-0-	-284	-0-	30	1	834	2	N	-0-					28
03	837	N	662	-0-	-175	-0-	10	1	652	2	N	-0-					28
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					28
05	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					28
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					28
07	868	N	692	-0-	-176	-0-	12	1	680	2	N	-0-					28
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	N	-0-					28
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	3	1	632	2	N	-0-					28
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					28
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					28
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	360	2	N	-0-					18
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			N	-0-					18
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					18
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					18
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					18
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					18
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					18
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					18
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					18
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	2	N	-0-					18
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	8	1	239	2	N	-0-					18
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	26	1	243	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					1
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					1
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					1
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	2	N	-0-					1
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					1
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					1
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					1
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					1
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	1	1	281	2	N	-0-					1
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	6	1	333	2	N	-0-					1
11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					1
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

	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
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	73	1	10	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

	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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	86	1	353	2	N	-0-					90
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					90
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					90
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	13	1	294	2	N	-0-					90
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					90
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	9	1	381	2	N	-0-					90
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					90
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					90
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					90
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					90
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	1	1	342	2	N	-0-					90
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

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
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					119
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					119
03	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			N	-0-					119
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	8	1	234	2	N	-0-					119
05	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					119
06	330	N	102	-0-	-228	-0-	102	2			N	-0-					119
07	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					119
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					119
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					119
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

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
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					85
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	497	2			N	-0-					85
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	2	1	592	2	N	-0-					85
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					85
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					85
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					85
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					85
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					85
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	1	1	508	2	N	-0-					85
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	596	2	N	-0-					85
11	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					85
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

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
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	111	1	2052	2	N	-0-					12
02	2296	X	1839	-0-	-457	-0-	181	1	1658	2	N	-0-					12
03	2542	X	1674	-0-	-868	-0-	1674	2			N	-0-					12
04	2460	X	1923	-0-	-537	-0-	1923	2			N	-0-					12
05	2294	X	1915	-0-	-379	-0-	1915	2			N	-0-					12
06	2100	X	1900	-0-	-200	-0-	1900	2			N	-0-					12
07	2046	X	1949	-0-	-97	-0-	7	1	1942	2	N	-0-					12
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					12
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	4	1	1944	2	N	-0-					12
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					12
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					12
12	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	3	1	1892	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	104	1	226	2	N	10					60
							11	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	170	1	200	2	N	8					68
							9	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	109	1	224	2	N	17					85
							19	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	191	1	126	2	N	10					95
							11	9									
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	203	1	79	2	N	5					100
							6	9									
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	1			N	-0-					100
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	3	1	191	2	N	-0-					100
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	37	1	191	2	N	-0-					100
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					100
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	1			N	-0-					100
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	166	1	104	2	N	-0-					100
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	167	1	41	2	N	1					101
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	82	-0-	-1127	-0-	6	1	76	2	N	-0-					101
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	33	1	1491	2	N	80					181
							88	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2138	2	6	9	N	5					186
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					186
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					186
06	1170	N	216	-0-	-954	-0-	215	1	1	2	N	-0-					186
07	1209	N	323	-0-	-886	-0-	101	1	222	2	N	-0-					186
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	81	1	2817	2	N	-0-					186
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	19	1	1062	2	N	-0-					186
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					186
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					186
*12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 16,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	39	1	3158	2	N	17					162
						19	9									
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2400	2	19	9	N	17					179
03	2511 X	1760	-0-	-751	-0-	1738	2	22	9	N	20					199
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3381	2	25	9	N	23					222
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2764	2	13	9	N	12					234
06	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	3	1	2429	2	N	23	189	1			68
						25	9									
07	2511 X	2453	-0-	-58	-0-	11	1	2434	2	N	7					75
						8	9									
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3391	2	8	9	N	7					82
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3023	2	35	9	N	32					114
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3110	2	42	9	N	38					152
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2598	2	24	9	N	22					174
12	2511 X	1600	-0-	-911	-0-	22	1	1567	2	N	10					184
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 32,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	124	1	5332	2	N	48	191	1			39
						53	9									
02	5236 X	5198	-0-	-38	-0-	5181	2	17	9	N	15					54
03	5797 X	5719	-0-	-78	-0-	5680	2	39	9	N	35					89
04	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6782	2	47	9	N	43					132
05	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7182	2	19	9	N	17					149
06	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7039	2	25	9	N	23					172
07	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7122	2	17	9	N	15	182	1			5
08	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6680	2	13	9	N	12					17
09	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6081	2	19	9	N	17					34
10	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6416	2	17	9	N	15					49
11	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7469	2	8	9	N	7					56
*12	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	10	1	6908	2	N	20					76
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 78,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
01	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2			N	-0-					93
02	2996	X	2187	-0-	-809	-0-	97	1	2090	2	N	-0-					93
03	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	4	1	2710	2	N	-0-					93
04	3120	X	2613	-0-	-507	-0-	2613	2			N	-0-					93
05	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	30	1	2763	2	N	-0-					93
06	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	63	1	2675	2	N	-0-					93
07	2728	X	2210	-0-	-518	-0-	29	1	2181	2	N	-0-					93
08	2790	X	1323	-0-	-1467	-0-	1323	2			N	-0-					93
09	2730	X	130	-0-	-2600	-0-	11	1	119	2	N	-0-					93
10	2821	X	437	-0-	-2384	-0-	437	2			N	-0-					93
11	2730	X	534	-0-	-2196	-0-	534	2			N	-0-					93
12	2201	X	1181	-0-	-1020	-0-	1181	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 22,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6789	X	6505	-0-	-284	-0-	415	1	6090	2	N	-0-					69
02	6132	X	5471	-0-	-661	-0-	373	1	5098	2	N	-0-					69
03	6789	X	5919	-0-	-870	-0-	273	1	5646	2	N	-0-					69
04	6330	X	5743	-0-	-587	-0-	5743	2			N	-0-					69
05	6510	X	6049	-0-	-461	-0-	111	1	5938	2	N	-0-					69
06	6300	X	5879	-0-	-421	-0-	84	1	5795	2	N	-0-					69
07	6045	X	5993	-0-	-52	-0-	67	1	5926	2	N	-0-					69
08	6045	X	5829	-0-	-216	-0-	196	1	5633	2	N	-0-					69
09	5880	X	5717	-0-	-163	-0-	99	1	5618	2	N	-0-					69
10	6076	X	5840	-0-	-236	-0-	95	1	5745	2	N	-0-					69
11	5880	X	5771	-0-	-109	-0-	89	1	5682	2	N	-0-					69
*12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	27	1	6102	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 70,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	38	1	2859	2	N	18					188
							20	9									
02	2968	X	2790	-0-	-178	-0-	4	1	2769	2	N	15					203
							17	9									
03	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	3151	2			N	-0-					203
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					203
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	32	1	3317	2	N	8					211
							9	9									
06	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	87	1	2669	2	N	5					216
							6	9									
07	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	53	1	3004	2	N	-0-	175	1			41
08	3410	X	2603	-0-	-807	-0-	48	1	2546	2	N	8					49
							9	9									
09	3300	X	2735	-0-	-565	-0-	1	1	2720	2	N	13					62
							14	9									
10	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	32	1	2827	2	N	7					69
							8	9									
11	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	2722	2			N	-0-					69
12	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	2844	2	3	9	N	3					72

TOTAL GAS PROD: 35,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
01	6386	X	6084	-0-	-302	-0-	6065	2	19	9	N	17					170
02	6468	X	5415	-0-	-1053	-0-	7	1	5389	2	N	17					187
							19	9									
03	7161	X	3916	-0-	-3245	-0-	3902	2	14	9	N	13					200
04	6930	X	4885	-0-	-2045	-0-	7	1	4875	2	N	3					203
							3	9									
05	6479	X	5914	-0-	-565	-0-	5903	2	11	9	N	10					213
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	67	1	5805	2	N	12					225
							13	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	11	1	6086	2	N	12					237
							13	9									
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6378	2	13	9	N	12					249
09	5880	X	5852	-0-	-28	-0-	5835	2	17	9	N	15					264
10	6107	X	6058	-0-	-49	-0-	12	1	6033	2	N	12	187	1			89
							13	9									
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	60	1	6204	2	N	18					107
							20	9									
12	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	6122	2	20	9	N	18					125

TOTAL GAS PROD: 68,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	763	2	149	9	N	135	192	1			209
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	664	2	141	9	N	128	191	1			146
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	727	2	146	9	N	133					279
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	765	2	163	9	N	148	185	1			242
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	799	2	151	9	N	137	186	1			193
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	789	2	145	9	N	132					325
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	825	2	146	9	N	133	187	1			271
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	819	2	124	9	N	113	187	1			197
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	181	1	765	2	N	132					329
							145	9									
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	15	1	730	2	N	122	189	1			262
							134	9									
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	9	1	634	2	N	95	194	1			163
							105	9									
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	717	2	173	9	N	157					320

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
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
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2741	2	58	9	N	53	194	1			124
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3023	2	56	9	N	51					175
03	3100	N	3805	-0-	705	705	3735	2	70	9	N	64					239
04	3000	N	4013	-0-	1013	1718	3952	2	61	9	N	55					294
05	5941	X	4223	-0-	-1718	-0-	4155	2	68	9	N	62	194	1			162
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2976	2	68	9	N	62					224
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2826	2	45	9	N	41					265
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3334	2	61	9	N	55	188	1			132
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3209	2	44	9	N	40					172
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3227	2	50	9	N	45					217
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3420	2	33	9	N	30					247
*12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4160	2	69	9	N	63	190	1			120

TOTAL GAS PROD: 41,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

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
01	2387	X	1678	-0-	-709	-0-	1669	2	9	9	N	8					258
02	1960	X	1477	-0-	-483	-0-	1471	2	6	9	N	5					263
03	2170	X	1734	-0-	-436	-0-	1734	2			N	-0-					263
04	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	1641	2	8	9	N	7					270
05	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	1447	2	20	9	N	18					288
06	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1481	2	12	9	N	11	186	1			113
07	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	1102	2	55	9	N	50					163
08	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1188	2	19	9	N	17					180
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1625	2	166	9	N	151	189	1			142
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1192	2	29	9	N	26					168
11	1170	N	358	-0-	-812	-0-	343	2	15	9	N	14	77	1			105
12	1860	N	697	-0-	-1163	-0-	645	2	52	9	N	47					152

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	2139	2	155	9	N	141	194	1			320
02	2744	X	1579	-0-	-1165	-0-	1481	2	98	9	N	89	189	1			220
03	3038	X	2416	-0-	-622	-0-	2248	2	168	9	N	153					373
04	2940	X	2246	-0-	-694	-0-	2092	2	154	9	N	140	188	1			325
05	2666	X	2128	-0-	-538	-0-	1957	2	171	9	N	155	185	1			295
06	2340	X	2205	-0-	-135	-0-	2006	2	199	9	N	181	186	1			290
07	2418	X	1561	-0-	-857	-0-	1429	2	132	9	N	120	189	1			221
08	2418	X	1962	-0-	-456	-0-	1889	2	73	9	N	66					287
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2299	2	154	9	N	140	189	1			238
10	2294	X	511	-0-	-1783	-0-	496	2	15	9	N	14					252
11	2220	X	220	-0-	-2000	-0-	220	2			N	-0-	117	1			135
*12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3174	2	301	9	N	274	159	1			250

TOTAL GAS PROD: 23,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	3095	2	107	9	N	97	192	1			431
02	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	2484	2	76	9	N	69					500
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3230	2	90	9	N	82	186	1			396
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3390	2	112	9	N	102					498
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3309	2	108	9	N	98	180	1			416
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3307	2	1	9	N	1	179	1			238
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3264	2	96	9	N	87	190	1			135
08	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	3044	2	75	9	N	68					203
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					203
10	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3233	2	61	9	N	55					258
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3410	2	121	9	N	110	255	1			113
*12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3541	2	120	9	N	109					222

TOTAL GAS PROD: 39,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	546	-0-	-1073	-0-	524	2	22	9	N	20					678
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	2	11	9	N	10					688
03	2790	X	767	-0-	-2023	-0-	764	2	3	9	N	3	183	1			508
04	2700	X	1551	-0-	-1149	-0-	1409	2	142	9	N	129	182	1			455
05	2790	X	1439	-0-	-1351	-0-	1403	2	36	9	N	33					488
06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1362	2	76	9	N	69	184	1			373
07	1612	X	1320	-0-	-292	-0-	1285	2	35	9	N	32	185	1			220
08	1612	X	1193	-0-	-419	-0-	1140	2	53	9	N	48					268
09	1440	N	436	-0-	-1004	-0-	434	2	2	9	N	2					270
10	1333	N	81	-0-	-1252	-0-	81	2			N	-0-					270
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1	131	1			140
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	2609	-0-	-3498	-0-	2520	2	89	9	N	81					291
02	5488	X	2749	-0-	-2739	-0-	2636	2	113	9	N	103	189	1			205
03	5828	X	3313	-0-	-2515	-0-	3192	2	121	9	N	110					315
04	5460	X	3610	-0-	-1850	-0-	3486	2	124	9	N	113	188	1			240
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3654	2	130	9	N	118	181	1			177
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3347	2	153	9	N	139	183	1			133
07	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	2865	2	90	9	N	82					215
08	3782	X	3180	-0-	-602	-0-	3045	2	135	9	N	123	188	1			150
09	3660	X	2095	-0-	-1565	-0-	2032	2	63	9	N	57					207
10	3782	X	2997	-0-	-785	-0-	2887	2	110	9	N	100	194	1			113
11	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	3202	2	138	9	N	125	76	1			162
*12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3470	2	154	9	N	140	190	1			112

TOTAL GAS PROD: 37,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	553	-0-	-2082	-0-	553	2			N	-0-					253
02	2156	X	923	-0-	-1233	-0-	821	2	102	9	N	93					346
03	2139	X	509	-0-	-1630	-0-	462	2	47	9	N	43	191	1			198
04	1020	X	73	-0-	-947	-0-	73	2			N	-0-					198
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1772	2	120	9	N	109	174	1			133
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	1900	2	140	9	N	127					260
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1858	2	102	9	N	93					353
08	1891	X	1821	-0-	-70	-0-	1735	2	86	9	N	78	189	1			242
09	2040	X	1750	-0-	-290	-0-	1616	2	134	9	N	122	191	1			173
10	2170	X	1896	-0-	-274	-0-	1798	2	98	9	N	89					262
11	2040	X	1874	-0-	-166	-0-	1775	2	99	9	N	90	187	1			165
*12	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	1929	2	108	9	N	98					263

TOTAL GAS PROD: 17,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY -C- WELL #: 1871 RRCID -> 092574 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

01	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	2			N	-0-					112
02	784	N	150	-0-	-634	-0-	150	2			N	-0-					112
03	682	N	106	-0-	-576	-0-	106	2			N	-0-					112
04	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	2			N	-0-					112
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					112
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					112
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					112
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					112
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					112
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					112
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					112
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

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
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10					155
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	1101	2	7	9	N	6					161
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1517	2	24	9	N	22					183
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1447	2	8	9	N	7					190
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9	N	3					193
06	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1372	2	2	9	N	2					195
07	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					195
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1330	2	11	9	N	10					205
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					205
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					205
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					205
12	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	1117	2	7	9	N	6					211

TOTAL GAS PROD: 16,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

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
01	1116	N	898	-0-	-218	-0-	887	2	11	9	N	10					190
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1037	2	42	9	N	38	186	1			42
03	930	N	601	-0-	-329	-0-	568	2	33	9	N	30					72
04	870	N	667	-0-	-203	-0-	664	2	3	9	N	3					75
05	1116	N	797	-0-	-319	-0-	764	2	33	9	N	30					105
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	2	15	9	N	14					119
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1					120
08	806	N	507	-0-	-299	-0-	501	2	6	9	N	5					125
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1275	2	48	9	N	44					169
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	17	9	N	15					184
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					184
12	1116	N	630	-0-	-486	-0-	630	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 9,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

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
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

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
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	570	N	289	-0-	-281	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

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
01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					150
02	1344	N	1230	-0-	-114	-0-	1230	2			N	-0-					150
03	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-					150
04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-					150
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					150
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					150
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					150
08	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					150
09	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	1303	2			N	-0-					150
10	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-					150
11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1256	2			N	-0-					150
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 16,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

01	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	1080	2			N	-0-					185
02	1036	N	979	-0-	-57	-0-	979	2			N	-0-					185
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					185
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					185
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1186	2	47	9	N	43	177	1			51
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1087	2	40	9	N	36					87
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1120	2	44	9	N	40					127
08	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1104	2	41	9	N	37					164
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1024	2	23	9	N	21					185
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2			N	-0-					185
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	993	2			N	-0-					185
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

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
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	202 158	1 9	2238	2	N	144	189	1			217
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	202 77	1 9	2089	2	N	70					287
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	202 77	1 9	2148	2	N	70	179	1			178
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	202 87	1 9	2197	2	N	79					257
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	202 84	1 9	2124	2	N	76	179	1			154
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	202 28	1 9	1992	2	N	25					179
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	202 66	1 9	2187	2	N	60	174	1			65
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	202 66	1 9	1747	2	N	60					125
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	202	1	1957	2	N	-0-					125
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	202 132	1 9	2016	2	N	120					245
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	202 34	1 9	1844	2	N	31					276
*12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	202 116	1 9	2097	2	N	105					381

TOTAL GAS PROD: 27,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

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
01	2263	X	2013	-0-	-250	-0-	2013	2			N	-0-					175
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2266	2	11	9	N	10					185
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	2	26	9	N	24					209
04	2190	X	1780	-0-	-410	-0-	1770	2	10	9	N	9	183	1			35
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2777	2	13	9	N	12					47
06	2190	X	1782	-0-	-408	-0-	1768	2	14	9	N	13					60
07	2263	X	643	-0-	-1620	-0-	589	2	54	9	N	49					109
08	2263	X	21	-0-	-2242	-0-	21	2			N	-0-					109
09	2190	X	44	-0-	-2146	-0-	44	2			N	-0-					109
10	2263	X	42	-0-	-2221	-0-	42	2			N	-0-					109
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					109
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	1128	2	N	-0-					105
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	N	-0-					105
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	2	N	-0-					105
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	N	-0-					105
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1392	2	N	-0-					105
06	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	72	1	980	2	N	-0-					105
07	1550	N	995	-0-	-555	-0-	72	1	923	2	N	-0-					105
08	1457	N	984	-0-	-473	-0-	72	1	912	2	N	-0-					105
09	1050	N	966	-0-	-84	-0-	72	1	894	2	N	-0-					105
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	72	1	951	2	N	-0-					105
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	933	2	N	-0-					105
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 14,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	72	1	3026	2	N	38					187
							42	9									
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	72	1	2623	2	N	43					230
							47	9									
03	2294	X	2228	-0-	-66	-0-	56	1	2141	2	N	28	181	1			77
							31	9									
04	2220	X	814	-0-	-1406	-0-	19	1	765	2	N	27					104
							30	9									
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	72	1	4583	2	N	63					167
							69	9									
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	72	1	4666	2	N	78					245
							86	9									
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	72	1	4579	2	N	101					346
							111	9									
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	60	1	3694	2	N	21					367
							23	9									
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	43	1	2718	2	N	14	186	1			195
							15	9									
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	63	1	3155	2	N	29					224
							32	9									
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	72	1	3265	2	N	13					237
							14	9									
*12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	60	1	2827	2	N	44	190	1			91
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 39,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	72	1	2165	2	N	23	182	1			314
							25	9									
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2131	2	N	70					384
							77	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	72	1	1574	2	N	49	189	1			244
							54	9									
04	2190	N	1483	-0-	-707	-0-	48	1	1389	2	N	42					286
							46	9									
05	2511	N	1418	-0-	-1093	-0-	72	1	1329	2	N	15					301
							17	9									
06	1650	N	960	-0-	-690	-0-	58	1	891	2	N	10					311
							11	9									
07	1519	N	495	-0-	-1024	-0-	72	1	412	2	N	10					321
							11	9									
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	72	1	1246	2	N	26					347
							29	9									
09	960	N	421	-0-	-539	-0-	72	1	318	2	N	28	188	1			187
							31	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	858	2	N	58					245
							64	9									
11	1290	N	728	-0-	-562	-0-	72	1	637	2	N	17					262
							19	9									
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	77	180	1			159
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	176	-0-	-847	-0-	111	1	65	2	N	-0-					192
02	924	X	774	-0-	-150	-0-	36	1	718	2	N	18					210
							20	9									
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	130	1	1275	2	N	42					252
							46	9									
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	162	1	2279	2	N	60					312
							66	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	202	1	978	2	N	10					322
							11	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	162	1	2001	2	N	-0-					322
07	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	202	1	2842	2	N	17					339
							19	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	202	1	1252	2	N	35					374
							39	9									
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	202	1	1907	2	N	43	180	1			237
							47	9									
10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	202	1	672	2	N	12	188	1			61
							13	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	202	1	1120	2	N	12					73
							13	9									
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	156	1	2051	2	N	36					109
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

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
01	3100	N	3731	-0-	631	631	202	1	3529	2	N	-0-					124
02	2800	N	4519	-0-	1719	2350	202	1	4317	2	N	-0-					124
03	3100	N	5112	-0-	2012	4362	202	1	4910	2	N	-0-					124
04	7246	X	2884	-0-	-4362	-0-	94	1	2790	2	N	-0-					124
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	202	1	4730	2	N	-0-					124
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	202	1	4291	2	N	11					135
							12	9									
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	202	1	4266	2	N	55					190
							61	9									
08	3100	X	1569	-0-	-1531	-0-	104	1	1448	2	N	15					205
							17	9									
09	3000	X	430	-0-	-2570	-0-	101	1	329	2	N	-0-	167	1			38
10	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	202	1	2523	2	N	57					95
							63	9									
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	202	1	2909	2	N	-0-					95
12	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	202	1	2838	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 41,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

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
01	6169	X	4495	-0-	-1674	-0-	202	1	3938	2	N	323	372	1			351
							355	9									
02	4760	X	3010	-0-	-1750	-0-	137	1	2726	2	N	134	176	1			309
							147	9									
03	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	202	1	3699	2	N	370	385	1			294
							407	9									
04	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	202	1	3425	2	N	266	369	1			191
							293	9									
05	4681	X	3988	-0-	-693	-0-	202	1	3444	2	N	311	356	1			146
							342	9									
06	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	202	1	3248	2	N	289	186	1			249
							318	9									
07	4309	X	3713	-0-	-596	-0-	202	1	3218	2	N	266	368	1			147
							293	9									
08	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	202	1	3093	2	N	251	187	1			211
							276	9									
09	3930	X	3333	-0-	-597	-0-	202	1	2872	2	N	235	186	1			260
							259	9									
10	3999	X	1730	-0-	-2269	-0-	143	1	1524	2	N	57	186	1			131
							63	9									
11	3780	X	1879	-0-	-1901	-0-	202	1	1591	2	N	78					209
							86	9									
12	3720	X	2159	-0-	-1561	-0-	195	1	1844	2	N	109	181	1			137
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 39,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	72	1	6078	2	N	56	353	1			202
							62	9									
02	5600	X	5487	-0-	-113	-0-	72	1	5294	2	N	110					312
							121	9									
03	6200	X	6095	-0-	-105	-0-	72	1	5861	2	N	147	177	1			282
							162	9									
04	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	72	1	5708	2	N	106	170	1			218
							117	9									
05	6200	X	4455	-0-	-1745	-0-	63	1	4317	2	N	68					286
							75	9									
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	72	1	6194	2	N	80	175	1			191
							88	9									
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	72	1	6122	2	N	153					344
							168	9									
08	6107	X	5876	-0-	-231	-0-	72	1	5694	2	N	100	186	1			258
							110	9									
09	6000	X	5771	-0-	-229	-0-	72	1	5590	2	N	99					357
							109	9									
10	6200	X	5692	-0-	-508	-0-	72	1	5501	2	N	108	169	1			296
							119	9									
11	6000	X	5193	-0-	-807	-0-	72	1	5024	2	N	88					384
							97	9									
12	6200	X	4440	-0-	-1760	-0-	67	1	4358	2	N	14	186	1			212
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 67,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					170
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	-0-					170
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	72	1	372	2	N	108	184	1			94
							119	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	72	1	316	2	N	85					179
							94	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	72	1	295	2	N	63					242
							69	9									
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	72	1	266	2	N	33	173	1			102
							36	9									
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	72	1	247	2	N	50					152
							55	9									
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	72	1	245	2	N	50					202
							55	9									
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	72	1	218	2	N	42					244
							46	9									
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	72	1	258	2	N	14	173	1			85
							15	9									
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	72	1	177	2	N	22					107
							24	9									
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	72	1	204	2	N	7					114
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

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
01	3348	X	2868	-0-	-480	-0-	56	1	2264	2	N	498	361	1			493
							548	9									
02	3136	X	3026	-0-	-110	-0-	72	1	2394	2	N	509	558	1			444
							560	9									
03	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	72	1	2443	2	N	529	553	1			420
							582	9									
04	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	72	1	2428	2	N	438	560	1			298
							482	9									
05	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	72	1	2598	2	N	499	378	1			419
							549	9									
06	3240	X	3238	-0-	-2	-0-	72	1	2510	2	N	596	724	1			291
							656	9									
07	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	72	1	2424	2	N	398	373	1			316
							438	9									
08	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	72	1	2434	2	N	428	370	1			374
							471	9									
09	3240	X	2440	-0-	-800	-0-	62	1	1850	2	N	480	547	1			307
							528	9									
10	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	72	1	2171	2	N	462	367	1			402
							508	9									
11	3240	X	2704	-0-	-536	-0-	72	1	2167	2	N	423	551	1			274
							465	9									
12	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	72	1	2230	2	N	433	363	1			344
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 35,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,693

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

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
01	11687	X	7800	-0-	-3887	-0-	58	1	6530	2	N	1102	1112	1			464
							1212	9									
02	10052	X	7682	-0-	-2370	-0-	72	1	6377	2	N	1121	1094	1			491
							1233	9									
03	10106	X	7019	-0-	-3087	-0-	72	1	5736	2	N	1101	1118	1			474
							1211	9									
04	9540	X	6531	-0-	-3009	-0-	72	1	5313	2	N	1042	1105	1			411
							1146	9									
05	9114	X	5760	-0-	-3354	-0-	72	1	4656	2	N	938	741	1			608
							1032	9									
06	8220	X	5486	-0-	-2734	-0-	65	1	4400	2	N	928	1110	1			426
							1021	9									
07	8494	X	5378	-0-	-3116	-0-	72	1	4349	2	N	870	904	1			392
							957	9									
08	7006	X	6209	-0-	-797	-0-	72	1	5068	2	N	972	925	1			439
							1069	9									
09	6540	X	5730	-0-	-810	-0-	72	1	4701	2	N	870	737	1			572
							957	9									
10	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	72	1	4523	2	N	862	1097	1			337
							948	9									
11	6000	X	4484	-0-	-1516	-0-	65	1	3576	2	N	766	752	1			351
							843	9									
12	6200	X	3501	-0-	-2699	-0-	53	1	2711	2	N	670	894	1			127
							737	9									

TOTAL GAS PROD: 71,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,242

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

01	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	2766	2	688	9	N	625	712	1			339
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2701	2	649	9	N	590	566	1			363
03	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	2908	2	661	9	N	601	573	1			391
04	3480	X	2997	-0-	-483	-0-	2427	2	570	9	N	518	748	1			161
05	3720	X	2850	-0-	-870	-0-	2264	2	586	9	N	533	374	1			320
06	3600	X	2513	-0-	-1087	-0-	2006	2	507	9	N	461	562	1			219
07	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	2485	2	663	9	N	603	368	1			454
08	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	2414	2	600	9	N	545	740	1			259
09	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2281	2	578	9	N	525	375	1			409
10	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2252	2	575	9	N	523	559	1			373
11	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2244	2	598	9	N	544	568	1			349
12	3162	X	2548	-0-	-614	-0-	2008	2	540	9	N	491	578	1			262

TOTAL GAS PROD: 35,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,559

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	123	1	2938	3	N	371	383	1			144
							183	5	408	9							
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	331	1	2677	3	N	326	193	1			277
							142	5	359	9							
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	204	1	2977	3	N	372	193	1			456
							153	5	409	9							
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	230	1	3129	3	N	372	384	1			444
							23	5	409	9							
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	185	1	3319	3	N	378	576	1			246
							21	5	416	9							
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	129	1	3217	3	N	342	185	1			403
							16	5	376	9							
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	345	1	3123	3	N	340	379	1			364
							15	5	374	9							
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	130	1	3237	3	N	321	377	1			308
							18	5	353	9							
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	115	1	2980	3	N	314	379	1			243
							345	9									
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	172	1	3041	3	N	327	191	1			379
							70	5	360	9							
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	186	1	2774	3	N	327	386	1			320
							58	5	360	9							
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	172	1	3060	3	N	335	386	1			269
							40	5	369	9							

TOTAL GAS PROD: 44,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,125

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: 1 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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - P/A 08/17/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

01	775 N	771	-0-	-4	-0-	707	3	64	9	N	58					164
02	700 N	626	-0-	-74	-0-	575	3	51	9	N	46					210
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	703	3	81	9	N	74	189	1			95
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	665	3	63	9	N	57					152
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	710	3	72	9	N	65					217
06	750 N	743	-0-	-7	-0-	671	3	72	9	N	65	184	1			98
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	688	3	65	9	N	59					157
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	687	3	70	9	N	64					221
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	670	3	62	9	N	56					277
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	706	3	70	9	N	64	186	1			155
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	683	3	74	9	N	67					222
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	706	3	64	9	N	58					280

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

01	1953 N	1672	-0-	-281	-0-	1672	3			N	-0-					188
02	1512 N	1339	-0-	-173	-0-	1339	3			N	-0-					188
03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1740	3	15	9	N	14					202
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					202
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1700	3	14	9	N	13					215
06	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1580	3	21	9	N	19	185	1			49
07	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1715	3	6	9	N	5					54
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	3	2	9	N	2					56
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1759	3	7	9	N	6					62
10	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	1690	3	4	9	N	4					66
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1788	3	3	9	N	3					69
12	1829 N	1699	-0-	-130	-0-	1699	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 20,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6322	-0-	-591	-0-	1860	1	4279	3	N	166	195	1			113
							183	9									
02	6216	X	5330	-0-	-886	-0-	1680	1	3522	3	N	116					229
							128	9									
03	6882	X	5742	-0-	-1140	-0-	1860	1	3727	3	N	141	187	1			183
							155	9									
04	6420	X	5645	-0-	-775	-0-	1800	1	3689	3	N	142	191	1			134
							156	9									
05	6510	X	5737	-0-	-773	-0-	1860	1	3724	3	N	139	179	1			94
							153	9									
06	6120	X	5554	-0-	-566	-0-	1800	1	3610	3	N	131	91	1			134
							144	9									
07	5890	X	5462	-0-	-428	-0-	1860	1	3482	3	N	109	138	1			105
							120	9									
08	5828	X	5823	-0-	-5	-0-	1860	1	3833	3	N	118					223
							130	9									
09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	1800	1	3885	3	N	100	178	1			145
							110	9									
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1860	1	4236	3	N	110					255
							121	9									
11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1800	1	4436	3	N	124	189	1			190
							136	9									
*12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1860	1	4287	3	N	153	192	1			151
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 70,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

01	7502	X	6878	-0-	-624	-0-	6765	3	113	9	N	103	185	1			91
02	6720	X	6148	-0-	-572	-0-	6059	3	89	9	N	81					172
03	7440	X	6478	-0-	-962	-0-	6342	3	136	9	N	124	187	1			109
04	6870	X	5677	-0-	-1193	-0-	5579	3	98	9	N	89					198
05	6944	X	5953	-0-	-991	-0-	5842	3	111	9	N	101	197	1			102
06	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	5663	3	127	9	N	115	103	1			114
07	6820	X	5672	-0-	-1148	-0-	5576	3	96	9	N	87	49	1			152
08	6479	X	5615	-0-	-864	-0-	5521	3	94	9	N	85	176	1			61
09	5790	X	5356	-0-	-434	-0-	5261	3	95	9	N	86					147
10	5983	X	5346	-0-	-637	-0-	5261	3	85	9	N	77					224
11	5790	X	5167	-0-	-623	-0-	5069	3	98	9	N	89	195	1			118
12	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	5165	3	119	9	N	108	195	1			31

TOTAL GAS PROD: 69,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

01	8463	X	5285	-0-	-3178	-0-	5008	3	277	9	N	252	187	1			227
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3742	3	286	9	N	260	368	1			119
03	6851	X	3859	-0-	-2992	-0-	3586	3	273	9	N	248	190	1			177
04	6630	X	3646	-0-	-2984	-0-	3389	3	257	9	N	234	190	1			221
05	6851	X	3589	-0-	-3262	-0-	3366	3	223	9	N	203	196	1			228
06	5100	X	3439	-0-	-1661	-0-	3207	3	232	9	N	211	193	1			246
07	4464	X	3100	-0-	-1364	-0-	2887	3	213	9	N	194	182	1			258
08	3844	X	2785	-0-	-1059	-0-	2612	3	173	9	N	157	357	1			58
09	3660	X	1999	-0-	-1661	-0-	1849	3	150	9	N	136					194
10	3596	X	1130	-0-	-2466	-0-	1106	3	24	9	N	22					216
11	3450	X	957	-0-	-2493	-0-	851	3	106	9	N	96	157	1			155
12	3100	X	1756	-0-	-1344	-0-	1400	3	356	9	N	324	184	1			295

TOTAL GAS PROD: 35,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					42
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					42
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					42
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					42
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					42
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					42
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					42
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	532	2	4	9	N	4					46
09	510	N	131	-0-	-379	-0-	128	2	3	9	N	3					49
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					49
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					49
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	450	2	1	9	N	1					28
02	448	N	158	-0-	-290	-0-	156	2	2	9	N	2					30
03	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					30
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					30
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	2	8	9	N	7					37
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	N	3					40
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					40
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	370	2	110	9	N	100					140
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					140
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					140
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	407	2	9	9	N	8					148
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	649	2	76	9	N	69					217

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					87
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					87
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					87
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					87
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					87
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	3			N	-0-					87
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					87
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					87
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	950	3	15	9	N	14					101
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	952	3	15	9	N	14					115
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	949	3	15	9	N	14					129
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-	95	1			34

TOTAL GAS PROD: 11,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	715	-0-	-91	-0-	713	2	2	9	N	2					41
02	756	N	603	-0-	-153	-0-	603	2			N	-0-					41
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					41
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					41
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					41
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					41
07	806	N	454	-0-	-352	-0-	454	2			N	-0-					41
08	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	2			N	-0-					41
09	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					41
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					41
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					41
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					13
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					13
11	14B2	EXT	206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					13
12	14B2	EXT	146	-0-	146	352	146	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

	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
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	619	2	12	9	N	11					11
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10					21
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	N	4					25
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					25
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					25
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	N	3					28
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					28
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					28
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					28
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					28
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					28
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

	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
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					35
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					35
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					35
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					35
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					35
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					35
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					35
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					35
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8					43
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7					50
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					55
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	N	17					72

TOTAL GAS PROD: 17,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4686	-0-	-1421	-0-	81	1	4583	2	N	20					203
							22	9									
02	5320	X	5124	-0-	-196	-0-	73	1	5006	2	N	41	169	1			75
							45	9									
03	5797	X	5151	-0-	-646	-0-	81	1	5031	2	N	35					110
							39	9									
04	5490	X	5434	-0-	-56	-0-	78	1	5313	2	N	39					149
							43	9									
05	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	81	1	5421	2	N	41					190
							45	9									
06	5490	X	5468	-0-	-22	-0-	78	1	5314	2	N	69					259
							76	9									
07	5673	X	5160	-0-	-513	-0-	81	1	5020	2	N	54	174	1			139
							59	9									
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	81	1	5535	2	N	26					165
							29	9									
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	78	1	5562	2	N	61	177	1			49
							67	9									
10	5642	X	5358	-0-	-284	-0-	81	1	5238	2	N	35					84
							39	9									
11	5460	X	5320	-0-	-140	-0-	78	1	5198	2	N	40					124
							44	9									
12	5890	X	5346	-0-	-544	-0-	81	1	5224	2	N	37					161
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 63,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	N	5					67
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					70
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	2	6	9	N	5					75
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1040	2	45	9	N	41	48	1			68
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	48	1			20
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					20
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					20
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					20
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	N	4					24
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					24
11	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1046	2	3	9	N	3					27
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2201	N	1776	-0-	-425	-0-	46	1	1701	2	N	26					201
							29	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	41	1	2144	2	N	19					220
							21	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	46	1	2138	2	N	17					237
							19	9									
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	44	1	1861	2	N	12					249
							13	9									
05	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	41	1	1880	2	N	11					260
							12	9									
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1875	2	23	9	N	21	187	1			94
07	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1865	2	6	9	N	5					99
08	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1675	2	2	9	N	2					101
09	1890	N	1808	-0-	-82	-0-	1808	2			N	-0-					101
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	34	1	1877	2	N	37					138
							41	9									
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	44	1	1990	2	N	11					149
							12	9									
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	46	1	1993	2	N	24					173
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 23,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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. GAS 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	7					93
							8	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	N	10					103
							11	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	-0-					103
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					103
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	N	-0-					103
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					103
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					103
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					103
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					103
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					103
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	2	N	9					128
							10	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	48	1	1476	2	N	7					135
							8	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	54	1	1640	2	N	8					143
							9	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	52	1	1801	2	N	25	25	1			143
							28	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	48	1	1734	2	N	6	79	1			70
							7	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9	N	2					72
07	651	N	71	-0-	-580	-0-	71	2			N	-0-					72
08	651	N	32	-0-	-619	-0-	32	2			N	-0-					72
09	630	N	95	-0-	-535	-0-	95	2			N	-0-					72
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					72
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					72
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

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		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					30
05	14B2 EXT		7	-0-	7	12	7	2			N	-0-					30
06	25	X	13	-0-	-12	-0-	13	2			N	-0-					30
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					30
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					30
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

	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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	220	2	50	9	N	45					98
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	863	2	66	9	N	60					158
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	834	2	31	9	N	28					186
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	821	2	35	9	N	32					218
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	839	2	6	9	N	5					223
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	824	2	25	9	N	23					246
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1148	2	25	9	N	23	184	1			85
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1224	2	32	9	N	29					114

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

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
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					151
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					151
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					151
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					151
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					151
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					151
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					151
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					151
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					151
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					151
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					151
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

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
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	31	1	2571	2	N	26					199
							29	9									
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	28	1	2571	2	N	24					223
							26	9									
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	31	1	2551	2	N	28					251
							31	9									
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	30	1	2603	2	N	16					267
							18	9									
05	1984	N	1085	-0-	-899	-0-	31	1	1035	2	N	17					284
							19	9									
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	30	1	2765	2	N	18					302
							20	9									
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	31	1	2927	2	N	7					309
							8	9									
08	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	31	1	2976	2	N	9	192	1			126
							10	9									
09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	30	1	2873	2	N	-0-					126
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	31	1	1904	2	N	-0-					126
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	30	1	2594	2	N	-0-					126
12	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	31	1	1526	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 29,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					27
03	13	N	7	-0-	-6	-0-		7	2			N	-0-					27
04	30	N	5	-0-	-25	-0-		5	2			N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					27
06	7	N	5	-0-	-2	-0-		5	2			N	-0-					27
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					27
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					27
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					27
10	7	N	5	-0-	-2	-0-		5	2			N	-0-					27
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					27
12	5	N	4	-0-	-1	-0-		4	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1984	-0-	-155	-0-		9 20	1 9	1955	2	N	18					177
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		8 20	1 9	1592	2	N	18					195
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		9 22	1 9	1660	2	N	20					215
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-		9 30	1 9	2062	2	N	27					242
05	1798	N	1612	-0-	-186	-0-		8 23	1 9	1581	2	N	21	184	1			79
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		2050	2	26	9	N	24					103
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-		2134	2	39	9	N	35					138
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-		1969	2	25	9	N	23					161
09	2070	N	2046	-0-	-24	-0-		2023	2	23	9	N	21					182
10	2170	N	1823	-0-	-347	-0-		9 39	1 9	1775	2	N	35					217
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-		9 36	1 9	1907	2	N	33					250
12	2108	N	2056	-0-	-52	-0-		9 57	1 9	1990	2	N	52	184	1			118

TOTAL GAS PROD: 23,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	177	1	2274	2	N	36					241
							40	9									
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	160	1	1999	2	N	35	188	1			88
							39	9									
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	154	1	1959	2	N	7					95
							8	9									
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	154	1	1931	2	N	15					110
							17	9									
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	172	1	2509	2	N	22					132
							24	9									
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	126	1	2376	2	N	16					148
							18	9									
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	130	1	2333	2	N	19					167
							21	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	130	1	2147	2	N	11					178
							12	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	172	1	2387	2	N	19					197
							21	9									
10	1581	N	160	-0-	-1421	-0-	154	2	6	9	N	5					202
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	120	1			82
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 21,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	20	1	5333	2	N	29					244
							32	9									
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	18	1	4842	2	N	40	191	1			93
							44	9									
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	20	1	5054	2	N	14					107
							15	9									
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	19	1	4844	2	N	9					116
							10	9									
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	20	1	4799	2	N	10					126
							11	9									
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	19	1	4690	2	N	19					145
							21	9									
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	20	1	4638	2	N	17					162
							19	9									
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	20	1	4308	2	N	15					177
							17	9									
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	19	1	3972	2	N	11					188
							12	9									
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	20	1	3938	2	N	10					198
							11	9									
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	19	1	3812	2	N	17					215
							19	9									
*12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	20	1	3494	2	N	11					226
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 54,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	498	1	2684	2	N	-0-					253
02	2044 X	1883	-0-	-161	-0-	321	1	1562	2	N	-0-					253
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	480	1	3234	2	N	12	193	1			72
						13	9									
04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	511	1	3387	2	N	12					84
						13	9									
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	514	1	3313	2	N	17					101
						19	9									
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	450	1	3004	2	N	9					110
						10	9									
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	465	1	3360	2	N	9					119
						10	9									
08	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	465	1	3106	2	N	8					127
						9	9									
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	227	1	2982	2	N	3					130
						3	9									
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	281	1	2830	2	N	6					136
						7	9									
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	288	1	2545	2	N	10					146
						11	9									
*12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	297	1	2984	2	N	46					192
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 39,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	40	1	1457	2	N	14					114
							15	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	36	1	1379	2	N	10					124
							11	9									
03	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	40	1	1419	2	N	13					137
							14	9									
04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	38	1	1328	2	N	13					150
							14	9									
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	40	1	1386	2	N	13					163
							14	9									
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	38	1	1340	2	N	14					177
							15	9									
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	40	1	1342	2	N	8					185
							9	9									
08	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	40	1	1301	2	N	13					198
							14	9									
09	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	38	1	1266	2	N	5					203
							6	9									
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	40	1	1289	2	N	5					208
							6	9									
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	38	1	1274	2	N	15	183	1			40
							17	9									
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	40	1	1349	2	N	5					45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					27
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					27
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					27
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					27
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					27
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					27
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					27
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					27
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					27
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					27
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					27
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	EOM BALANCE
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	78	1	4985	2	N	251	189	1	434
							276	9							
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	70	1	5457	2	N	295	373	1	356
							325	9							
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	78	1	7174	2	N	317	375	1	298
							349	9							
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	75	1	5866	2	N	390	376	1	312
							429	9							
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	78	1	3957	2	N	226	179	1	359
							249	9							
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	75	1	4049	2	N	279	181	1	457
							307	9							
07	2294	X	2135	-0-	-159	-0-	78	1	1880	2	N	161	363	1	255
							177	9							
08	2294	X	11	-0-	-2283	-0-	9	1	2	9	N	2			257
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	5			262
10	2294	X	12	-0-	-2282	-0-	4	1	8	9	N	7			269
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			269
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	24	187	1	106

TOTAL GAS PROD: 36,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,957

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	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2061	2	59	9	N	54	188	1	100
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	38	1	1969	2	N	59			159
							65	9							
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	61	1	2119	2	N	59			218
							65	9							
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	59	1	2033	2	N	50	184	1	84
							55	9							
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	61	1	2020	2	N	51			135
							56	9							
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	59	1	1984	2	N	54			189
							59	9							
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	61	1	2025	2	N	46			235
							51	9							
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	61	1	2003	2	N	44	182	1	97
							48	9							
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	59	1	1867	2	N	47			144
							52	9							
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	N	47			191
							52	9							
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	59	1	1956	2	N	48			239
							53	9							
*12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	61	1	2009	2	N	50	186	1	103
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 25,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2759	X	1323	-0-	-1436	-0-	15	1	1286	2	N	20	189	1			103
							22	9									
02	2492	X	2344	-0-	-148	-0-	108	1	2144	2	N	84					187
							92	9									
03	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	119	1	2517	2	N	65					252
							72	9									
04	2670	X	2619	-0-	-51	-0-	71	1	2458	2	N	82	188	1			146
							90	9									
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	60	1	2559	2	N	55					201
							61	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	58	1	2539	2	N	87	184	1			104
							96	9									
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	60	1	2644	2	N	55					159
							61	9									
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	60	1	2552	2	N	54					213
							59	9									
09	2700	N	1196	-0-	-1504	-0-	29	1	1152	2	N	14					227
							15	9									
10	2759	N	4	-0-	-2755	-0-	4	2			N	-0-	185	1			42
11	2580	N	8	-0-	-2572	-0-	8	2			N	-0-					42
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 21,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					107
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					107
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					107
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					107
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					107
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					107
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					107
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					107
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					107
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					107
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					107
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

01	868	N	690	-0-	-178	-0-	60 19	1 9	611	2	N	17	184	1			57
02	756	N	671	-0-	-85	-0-	55 23	1 9	593	2	N	21					78
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	60 18	1 9	627	2	N	16					94
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	59 19	1 9	622	2	N	17					111
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	60 20	1 9	631	2	N	18					129
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	59 18	1 9	617	2	N	16					145
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	60 12	1 9	600	2	N	11					156
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	60 17	1 9	598	2	N	15					171
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	59 19	1 9	603	2	N	17					188
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	60 18	1 9	603	2	N	16					204
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	59 14	1 9	666	2	N	13					217
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	60 20	1 9	600	2	N	18					235

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

01	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	322	1	572	2	N	105					260
							116	9									
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	245	1	648	2	N	133					393
							146	9									
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	256	1	761	2	N	131	191	1			333
							144	9									
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	311	1	1262	2	N	102	188	1			247
							112	9									
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	321	1	1342	2	N	156	186	1			217
							172	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	302	1	1144	2	N	133	182	1			168
							146	9									
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	292	1	1037	2	N	113					281
							124	9									
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	262	1	971	2	N	101	185	1			197
							111	9									
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	302	1	1399	2	N	139					336
							153	9									
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	330	1	1426	2	N	142	187	1			291
							156	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	320	1	1219	2	N	139	189	1			241
							153	9									
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	331	1	1230	2	N	19					260
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1401	2	65	9	N	59					146
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	N	47					193
							52	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	121	1	1239	2	N	42					235
							46	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	59	1	1348	2	N	72	191	1			116
							79	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	60	1	1837	2	N	38					154
							42	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	59	1	2004	2	N	31					185
							34	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	60	1	2206	2	N	56					241
							62	9									
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1811	2	N	38	183	1			96
							42	9									
09	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	59	1	1328	2	N	30					126
							33	9									
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	60	1	1278	2	N	29					155
							32	9									
11	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	59	1	1176	2	N	33					188
							36	9									
12	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	60	1	1164	2	N	75	186	1			77
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 19,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 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
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	89	2	18	9	N	16					44
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	52	2	3	9	N	3					47
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					47
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					47
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	89	2	70	9	N	64	81	1			30
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					30
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	N	7					37
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					37
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	87	2	20	9	N	18					55
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					55
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					55
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	15	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	186	1			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	30	2	8	9	N	7					45
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					45
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					45
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					45
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					45
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					45
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					45
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	818	-0-	-267	-0-	19 56	1 9	743	2	N	51	189	1			235
02	924	N	623	-0-	-301	-0-	17 69	1 9	537	2	N	63					298
03	868	N	515	-0-	-353	-0-	19 61	1 9	435	2	N	55					353
04	780	N	362	-0-	-418	-0-	18 26	1 9	318	2	N	24	180	1			197
05	682	N	160	-0-	-522	-0-	19 2	1 9	139	2	N	2					199
06	510	N	115	-0-	-395	-0-	18	1	97	2	N	-0-					199
07	372	N	105	-0-	-267	-0-	19	1	86	2	N	-0-					199
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					199
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					199
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					199
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					199
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		28	-0-	28	75	28	2			N	-0-					-0-
03	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2631	-0-	-1616	-0-	372	1	2088	2	N	155	368	1			112
							171	9									
02	3752	X	1960	-0-	-1792	-0-	132	1	1760	2	N	62					174
							68	9									
03	3751	X	1388	-0-	-2363	-0-	12	1	1236	2	N	127					301
							140	9									
04	3390	X	53	-0-	-3337	-0-	9	1	16	2	N	25	195	1			131
							28	9									
05	3162	X	445	-0-	-2717	-0-	84	1	220	2	N	128	179	1			80
							141	9									
06	2550	X	35	-0-	-2515	-0-	35	2			N	-0-					80
07	2170	X	43	-0-	-2127	-0-	43	2			N	-0-					80
08	1395	X	44	-0-	-1351	-0-	44	2			N	-0-					80
09	420	X	43	-0-	-377	-0-	43	2			N	-0-					80
10	434	X	44	-0-	-390	-0-	44	2			N	-0-					80
11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					80
*12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5394	X	4378	-0-	-1016	-0-	62	1	4154	2	N	147					453
							162	9									
02	4424	X	1895	-0-	-2529	-0-	36	1	1770	2	N	81	380	1			154
							89	9									
03	4898	X	2588	-0-	-2310	-0-	2518	2	70	9	N	64					218
04	4410	X	956	-0-	-3454	-0-	928	2	28	9	N	25					243
05	4557	X	1538	-0-	-3019	-0-	1474	2	64	9	N	58					301
06	4230	X	3511	-0-	-719	-0-	3391	2	120	9	N	109	183	1			227
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3575	2	79	9	N	72	182	1			117
08	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	2073	2	64	9	N	58					175
09	3510	X	1717	-0-	-1793	-0-	1652	2	65	9	N	59					234
10	3658	X	1687	-0-	-1971	-0-	1609	2	78	9	N	71	184	1			121
11	3540	X	881	-0-	-2659	-0-	828	2	53	9	N	48	72	1			97
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 24,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					167
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	65	187	1			45
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					45
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	308	-0-	-1800	-0-	120	1	130	2	N	53	189	1			151
							58	9									
02	1904	X	216	-0-	-1688	-0-	9	1	76	2	N	119					270
							131	9									
03	2108	X	724	-0-	-1384	-0-	279	1	416	2	N	26	186	1			110
							29	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	162	1	587	2	N	53					163
							58	9									
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	144	1	404	2	N	44					207
							48	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	180	1	515	2	N	44					251
							48	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	186	1	722	2	N	69	180	1			140
							76	9									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	219	1	588	2	N	43					183
							47	9									
09	750	N	465	-0-	-285	-0-	207	1	238	2	N	18					201
							20	9									
10	992	N	723	-0-	-269	-0-	180	1	498	2	N	41					242
							45	9									
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	210	1	535	2	N	51					293
							56	9									
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	240	1	674	2	N	109	186	1			216
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
01	5983	X	4176	-0-		-1807	-0-	372	1	3606	2	N	180	376	1			171
								198	9									
02	4256	X	1769	-0-		-2487	-0-	156	1	1538	2	N	68					239
								75	9									
03	4712	X	3986	-0-		-726	-0-	312	1	3499	2	N	159	187	1			211
								175	9									
04	4110	X	3029	-0-		-1081	-0-	339	1	2548	2	N	129					340
								142	9									
05	4185	X	3499	-0-		-686	-0-	243	1	3092	2	N	149	288	1			201
								164	9									
06	4050	X	3231	-0-		-819	-0-	270	1	2818	2	N	130					331
								143	9									
07	3999	X	3423	-0-		-576	-0-	279	1	3017	2	N	115	185	1			261
								127	9									
08	3999	X	2553	-0-		-1446	-0-	324	1	2143	2	N	78	184	1			155
								86	9									
09	3390	X	3165	-0-		-225	-0-	348	1	2685	2	N	120	139	1			136
								132	9									
10	3503	X	2779	-0-		-724	-0-	339	1	2307	2	N	121					257
								133	9									
11	3300	X	2131	-0-		-1169	-0-	327	1	1670	2	N	122	185	1			194
								134	9									
12	3410	X	3114	-0-		-296	-0-	354	1	2629	2	N	119					313
								131	9									

TOTAL GAS PROD: 36,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

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. 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
01	6975	X	5651	-0-		-1324	-0-	372	1	5104	2	N	159	187	1			284
								175	9									
02	6104	X	4684	-0-		-1420	-0-	336	1	4198	2	N	136	189	1			231
								150	9									
03	6355	X	4524	-0-		-1831	-0-	348	1	4067	2	N	99	188	1			142
								109	9									
04	6090	X	4766	-0-		-1324	-0-	324	1	4251	2	N	174					316
								191	9									
05	6293	X	3872	-0-		-2421	-0-	198	1	3575	2	N	90	308	1			98
								99	9									
06	5460	X	347	-0-		-5113	-0-	347	2			N	-0-					98
07	5177	X	2	-0-		-5175	-0-	2	2			N	-0-					98
08	7704	X	7704	-0-		-0-	-0-	222	1	7168	2	N	285	180	1			203
								314	9									
09	4770	X	2048	-0-		-2722	-0-	18	1	2013	2	N	15					218
								17	9									
10	3875	X	49	-0-		-3826	-0-	49	2			N	-0-					218
11	7470	X	1	-0-		-7469	-0-	1	2			N	-0-					218
12	7719	X	202	-0-		-7517	-0-	202	2			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 33,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	93	1	2208	2	N	30					155
							33	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	117	1	2572	2	N	45					200
							50	9									
03	2976	X	2350	-0-	-626	-0-	2316	2	34	9	N	31					231
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3695	2	56	9	N	51	188	1			94
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	6	1	3515	2	N	45					139
							50	9									
06	3000	N	3359	-0-	359	359	3312	2	47	9	N	43					182
07	3892	X	3533	-0-	-359	-0-	3493	2	40	9	N	36					218
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3253	2	46	9	N	42	181	1			79
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3035	2	36	9	N	33					112
10	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2796	2	45	9	N	41					153
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3016	2	40	9	N	36	132	1			57
*12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3127	2	41	9	N	37					94

TOTAL GAS PROD: 37,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

01	16957	X	14982	-0-	-1975	-0-	186	1	14488	2	N	280	386	1			101
							308	9									
02	15316	X	13455	-0-	-1861	-0-	168	1	13022	2	N	241	188	1			154
							265	9									
03	16089	X	14062	-0-	-2027	-0-	186	1	13605	2	N	246	189	1			211
							271	9									
04	15570	X	13471	-0-	-2099	-0-	180	1	13031	2	N	236	187	1			260
							260	9									
05	15097	X	13580	-0-	-1517	-0-	186	1	13138	2	N	233	190	1			303
							256	9									
06	14490	X	13295	-0-	-1195	-0-	180	1	12833	2	N	256	371	1			188
							282	9									
07	14911	X	10711	-0-	-4200	-0-	186	1	10296	2	N	208	189	1			207
							229	9									
08	14074	X	10461	-0-	-3613	-0-	186	1	10109	2	N	151	181	1			177
							166	9									
09	13470	X	12652	-0-	-818	-0-	180	1	12210	2	N	238	180	1			235
							262	9									
10	13733	X	12317	-0-	-1416	-0-	186	1	11872	2	N	235	188	1			282
							259	9									
11	13290	X	11670	-0-	-1620	-0-	180	1	11261	2	N	208	185	1			305
							229	9									
12	13082	X	12283	-0-	-799	-0-	186	1	11868	2	N	208	183	1			330
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 152,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,740

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	987	-0-	-687	-0-		316	1	507	2	N	149	190	1			241
								164	9									
02	1512	X	604	-0-	-908	-0-		286	1	171	2	N	134	188	1			187
								147	9									
03	1674	X	1297	-0-	-377	-0-		316	1	804	2	N	161	187	1			161
								177	9									
04	1170	X	994	-0-	-176	-0-		306	1	511	2	N	161	186	1			136
								177	9									
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-		259	1	839	2	N	143					279
								157	9									
06	1260	N	386	-0-	-874	-0-		216	1	65	2	N	95	186	1			188
								105	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		223	1	673	2	N	132	180	1			140
								145	9									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-		223	1	2344	2	N	141					281
								155	9									
09	390	N	303	-0-	-87	-0-		216	1	87	9	N	79	182	1			178
10	1054	N	302	-0-	-752	-0-		238	1	64	9	N	58					236
11	2610	N	409	-0-	-2201	-0-		306	1	103	9	N	94	183	1			147
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-		316	1	65	9	N	59					206

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5176	-0-	-1613	-0-		316	1	4469	2	N	355	572	1			156
								391	9									
02	5404	X	4187	-0-	-1217	-0-		286	1	3559	2	N	311	190	1			277
								342	9									
03	5983	X	4812	-0-	-1171	-0-		316	1	4097	2	N	363	370	1			270
								399	9									
04	5580	X	4623	-0-	-957	-0-		306	1	3979	2	N	307	371	1			206
								338	9									
05	5766	X	4778	-0-	-988	-0-		316	1	4121	2	N	310	162	1			354
								341	9									
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-		306	1	4411	2	N	327	361	1			320
								360	9									
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-		316	1	4519	2	N	282	360	1			242
								310	9									
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-		316	1	4409	2	N	280	366	1			156
								308	9									
09	5070	X	4553	-0-	-517	-0-		306	1	3970	2	N	252	182	1			226
								277	9									
10	5239	X	4305	-0-	-934	-0-		316	1	3713	2	N	251	185	1			292
								276	9									
11	5070	X	4200	-0-	-870	-0-		306	1	3622	2	N	247	187	1			352
								272	9									
12	5146	X	4510	-0-	-636	-0-		316	1	3917	2	N	252	374	1			230
								277	9									

TOTAL GAS PROD: 56,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,537

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4650	X	3263	-0-		-1387		-0-	316	1	2820	2	N	115					271
									127	9									
02	3976	X	2976	-0-		-1000		-0-	286	1	2552	2	N	125					396
									138	9									
03	3844	X	2924	-0-		-920		-0-	316	1	2495	2	N	103	191	1			308
									113	9									
04	3720	X	2636	-0-		-1084		-0-	306	1	2206	2	N	113	188	1			233
									124	9									
05	3317	X	2622	-0-		-695		-0-	316	1	2186	2	N	109	179	1			163
									120	9									
06	3180	X	2713	-0-		-467		-0-	306	1	2280	2	N	115					278
									127	9									
07	3356	X	3356	-0-		-0-		-0-	316	1	2906	2	N	122	179	1			221
									134	9									
08	3143	X	3143	-0-		-0-		-0-	316	1	2728	2	N	90					311
									99	9									
09	2862	X	2862	-0-		-0-		-0-	306	1	2446	2	N	100	182	1			229
									110	9									
10	3348	X	2772	-0-		-576		-0-	316	1	2318	2	N	125	188	1			166
									138	9									
11	3240	X	2425	-0-		-815		-0-	306	1	2007	2	N	102					268
									112	9									
12	3348	X	2307	-0-		-1041		-0-	316	1	1885	2	N	96	189	1			175
									106	9									

TOTAL GAS PROD: 33,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

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 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
01	9548	X	7618	-0-		-1930		-0-	409	1	6639	2	N	518	566	1			358
									570	9									
02	7896	X	6479	-0-		-1417		-0-	370	1	5588	2	N	474	568	1			264
									521	9									
03	8742	X	7432	-0-		-1310		-0-	409	1	6516	2	N	461	369	1			356
									507	9									
04	8400	X	7047	-0-		-1353		-0-	396	1	6183	2	N	425	549	1			232
									468	9									
05	8060	X	7565	-0-		-495		-0-	409	1	6587	2	N	517	355	1			394
									569	9									
06	7380	X	7096	-0-		-284		-0-	396	1	6164	2	N	487	552	1			329
									536	9									
07	7508	X	7508	-0-		-0-		-0-	409	1	6624	2	N	432	359	1			402
									475	9									
08	7564	X	7547	-0-		-17		-0-	409	1	6631	2	N	461	549	1			314
									507	9									
09	7374	X	7374	-0-		-0-		-0-	396	1	6516	2	N	420	363	1			371
									462	9									
10	7564	X	7175	-0-		-389		-0-	409	1	6295	2	N	428	560	1			239
									471	9									
11	7290	X	6658	-0-		-632		-0-	396	1	5853	2	N	372	370	1			241
									409	9									
12	7626	X	6421	-0-		-1205		-0-	409	1	5580	2	N	393	372	1			262
									432	9									

TOTAL GAS PROD: 85,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,388

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	12121	X	8793	-0-	-3328	-0-	409	1	7616	2	N	698	565	1			505
							768	9									
02	9912	X	8121	-0-	-1791	-0-	370	1	7081	2	N	609	744	1			370
							670	9									
03	10633	X	8774	-0-	-1859	-0-	409	1	7613	2	N	684	566	1			488
							752	9									
04	9450	X	7923	-0-	-1527	-0-	396	1	6863	2	N	604	739	1			353
							664	9									
05	8990	X	8118	-0-	-872	-0-	409	1	7017	2	N	629	686	1			296
							692	9									
06	8700	X	8060	-0-	-640	-0-	396	1	7008	2	N	596	549	1			343
							656	9									
07	8990	X	6792	-0-	-2198	-0-	409	1	5835	2	N	498	547	1			294
							548	9									
08	8773	X	7743	-0-	-1030	-0-	409	1	6694	2	N	582	541	1			335
							640	9									
09	8070	X	7644	-0-	-426	-0-	396	1	6668	2	N	527	544	1			318
							580	9									
10	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	409	1	6816	2	N	536	556	1			298
							590	9									
11	8070	X	6933	-0-	-1137	-0-	396	1	5985	2	N	502	372	1			428
							552	9									
12	7905	X	7594	-0-	-311	-0-	409	1	6578	2	N	552	744	1			236
							607	9									

TOTAL GAS PROD: 94,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,017

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	N	2					75
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	N	3					78
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					78
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					78
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					78
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					78
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					78
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					78
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					78
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					78
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					78
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					82
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					82
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1060	2	14	9	N	13					95
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1131	2	9	9	N	8					103
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	2	9	9	N	8					111
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1087	2	9	9	N	8					119
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	936	2	7	9	N	6					125
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5					130
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6					136
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1					137
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					137
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 13,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1			290
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	423	2	8	9	N	7					516
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	370	2	9	9	N	8					524
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3					527
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	379	2	6	9	N	5					532
05	434	N	306	-0-	-128	-0-	303	2	3	9	N	3					535
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	352	2	6	9	N	5					540
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	353	2	9	9	N	8					548
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	2	7	9	N	6					554
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	266	2	6	9	N	5					559
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	N	6					565
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	267	2	3	9	N	3					568
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	239	2	7	9	N	6					574

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6011	2	168	9	N	153	188	1			659
02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4220	2	92	9	N	84	151	1			592
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6720	2	270	9	N	245	179	1			658
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4968	2	138	9	N	125	168	1			615
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6759	2	190	9	N	173	173	1			615
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6400	2	195	9	N	177	162	1			630
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6797	2	98	9	N	89	171	1			548
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7373	2	259	9	N	235	191	1			592
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7445	2	153	9	N	139	159	1			572
10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6396	2	242	9	N	220	193	1			599
11	2190	X	2032	-0-	-158	-0-	1959	2	73	9	N	66					665
*12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5870	2	100	9	N	91	181	1			575

TOTAL GAS PROD: 72,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5694	2	75	9	N	68					532
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6648	2	92	9	N	84	181	1			435
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5603	2	114	9	N	104					539
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5027	2	117	9	N	106					645
05	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4511	2	79	9	N	72					717
06	4500	X	4225	-0-	-275	-0-	4100	2	125	9	N	114	192	1			639
07	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	4066	2	47	9	N	43	192	1			490
08	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	4252	2	78	9	N	71					561
09	4500	X	3904	-0-	-596	-0-	3831	2	73	9	N	66					627
10	4588	X	4176	-0-	-412	-0-	4026	2	150	9	N	136					763
11	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	3867	2	177	9	N	161	392	1			532
12	4340	X	3204	-0-	-1136	-0-	3102	2	102	9	N	93					625

TOTAL GAS PROD: 55,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1617	-0-	-3343	-0-	1201	2	416	9	N	378	381	1			761
02	1512	X	1259	-0-	-253	-0-	875	2	384	9	N	349	193	1			917
03	1953	X	1351	-0-	-602	-0-	932	2	419	9	N	381	380	1			918
04	1890	X	383	-0-	-1507	-0-	5	2	378	9	N	344	383	1			879
05	1953	X	399	-0-	-1554	-0-	46	2	353	9	N	321	386	1			814
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	324	191	1			947
07	1395	X	790	-0-	-605	-0-	456	2	334	9	N	304	190	1			1061
08	1364	X	739	-0-	-625	-0-	417	2	322	9	N	293	550	1			804
09	684	X	684	-0-	-0-	-0-	475	2	209	9	N	190	192	1			802
10	775	X	621	-0-	-154	-0-	411	2	210	9	N	191	195	1			798
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					798
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					798

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2976	X	468	-0-	-2508	-0-	367	2	101	9	N	92	190	1			1207
02	560	X	429	-0-	-131	-0-	355	2	74	9	N	67	181	1			1093
03	992	X	927	-0-	-65	-0-	705	2	222	9	N	202	192	1			1103
04	960	X	703	-0-	-257	-0-	496	2	207	9	N	188	193	1			1098
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	450	2	242	9	N	220	190	1			1128
06	900	N	222	-0-	-678	-0-	115	2	107	9	N	97	192	1			1033
07	713	N	305	-0-	-408	-0-	266	2	39	9	N	35					1068
08	682	N	42	-0-	-640	-0-	42	2			N	-0-					1068
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	377	2	158	9	N	144					1212
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	898	2	347	9	N	315	387	1			1140
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	907	2	417	9	N	379	388	1			1131
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1108	2	350	9	N	318	194	1			1255

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

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
01	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	5038	2	229	9	N	208	381	1			801
02	4956	X	3749	-0-	-1207	-0-	3615	2	134	9	N	122					923
03	5177	X	4277	-0-	-900	-0-	4092	2	185	9	N	168	195	1			896
04	5100	X	3886	-0-	-1214	-0-	3708	2	178	9	N	162	192	1			866
05	5270	X	4849	-0-	-421	-0-	4606	2	243	9	N	221	182	1			905
06	5100	X	4641	-0-	-459	-0-	4428	2	213	9	N	194	178	1			921
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4588	2	217	9	N	197	192	1			926
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4681	2	216	9	N	196	192	1			930
09	4680	X	4605	-0-	-75	-0-	4400	2	205	9	N	186	191	1			925
10	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	4262	2	174	9	N	158	190	1			893
11	4740	X	4511	-0-	-229	-0-	4318	2	193	9	N	175	190	1			878
12	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	4458	2	175	9	N	159	193	1			844

TOTAL GAS PROD: 54,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

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
01	3100	N	4186	-0-	1086	1421	3894	2	292	9	N	265	173	1			448
02	2800	N	3346	-0-	546	1967	3094	2	252	9	N	229	191	1			486
03	6391	X	4424	-0-	-1967	-0-	4123	2	301	9	N	274	382	1			378
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2658	2	162	9	N	147	186	1			339
05	2604	X	512	-0-	-2092	-0-	470	2	42	9	N	38					377
06	2520	X	776	-0-	-1744	-0-	776	2			N	-0-					377
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4018	2	201	9	N	183	376	1			184
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	6661	2	446	9	N	405	191	1			398
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6246	2	266	9	N	242	370	1			270
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5627	2	224	9	N	204	193	1			281
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4753	2	239	9	N	217	187	1			311
*12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4848	2	266	9	N	242	381	1			172

TOTAL GAS PROD: 49,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	EOM BALANCE
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2419	2	490	9	N	445	1577	1	351
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2129	2	427	9	N	388	382	1	357
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1786	2	387	9	N	352	383	1	326
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2139	2	395	9	N	359	365	1	320
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2263	2	465	9	N	423	360	1	383
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2121	2	469	9	N	426	377	1	432
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2160	2	343	9	N	312	372	1	372
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2204	2	397	9	N	361	381	1	352
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2164	2	483	9	N	439	384	1	407
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	1999	2	386	9	N	351	360	1	398
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2030	2	486	9	N	442	565	1	275
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2026	2	430	9	N	391	376	1	290

TOTAL GAS PROD: 30,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,689

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	EOM BALANCE
01	2077	X	399	-0-	-1678	-0-	399	2			N	-0-			877
02	476	X	386	-0-	-90	-0-	386	2			N	-0-			877
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			877
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			877
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			877
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			877
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			877
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			877
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			877
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1	685
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			685
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			685

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	EOM BALANCE
01	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	4603	2	432	9	N	393	190	1	2978
02	4760	X	2625	-0-	-2135	-0-	2300	2	325	9	N	295	373	1	2900
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	4615	2	727	9	N	661	755	1	2806
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	4806	2	614	9	N	558	567	1	2797
05	5270	X	3971	-0-	-1299	-0-	3600	2	371	9	N	337	191	1	2943
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	4558	2	767	9	N	697	765	1	2875
07	5270	X	3237	-0-	-2033	-0-	2894	2	343	9	N	312	369	1	2818
08	5270	X	1850	-0-	-3420	-0-	1784	2	66	9	N	60			2878
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	6675	2	902	9	N	820	762	1	2936
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6108	2	636	9	N	578	565	1	2949
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	6927	2	626	9	N	569	576	1	2942
*12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	6997	2	587	9	N	534	581	1	2895

TOTAL GAS PROD: 62,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,814

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

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
01	5115	X	4291	-0-	-824	-0-	4178	2	113	9	N	103					1243
02	5180	X	3678	-0-	-1502	-0-	3550	2	128	9	N	116	192	1			1167
03	5735	X	3290	-0-	-2445	-0-	3084	2	206	9	N	187	387	1			967
04	5550	X	3064	-0-	-2486	-0-	2895	2	169	9	N	154	189	1			932
05	4805	X	2598	-0-	-2207	-0-	2463	2	135	9	N	123					1055
06	4710	X	2692	-0-	-2018	-0-	2532	2	160	9	N	145	189	1			1011
07	4061	X	3064	-0-	-997	-0-	2892	2	172	9	N	156	191	1			976
08	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	2958	2	166	9	N	151	181	1			946
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3097	2	150	9	N	136					1082
10	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	2806	2	171	9	N	155	192	1			1045
11	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	2682	2	145	9	N	132	193	1			984
12	3348	X	2775	-0-	-573	-0-	2633	2	142	9	N	129					1113

TOTAL GAS PROD: 37,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

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
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4066	2	246	9	N	224	191	1			711
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3719	2	235	9	N	214	189	1			736
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4114	2	243	9	N	221	187	1			770
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3699	2	215	9	N	195	188	1			777
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4154	2	196	9	N	178	190	1			765
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4046	2	190	9	N	173	191	1			747
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3829	2	220	9	N	200	188	1			759
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3718	2	194	9	N	176	192	1			743
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					743
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2681	2	141	9	N	128	196	1			675
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3488	2	265	9	N	241	190	1			726
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3697	2	232	9	N	211	194	1			743

TOTAL GAS PROD: 46,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,161

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 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
01	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	875	2	177	9	N	161					455
02	1120	N	1009	-0-	-111	-0-	777	2	232	9	N	211	180	1			486
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	967	2	276	9	N	251	377	1			360
04	1020	N	422	-0-	-598	-0-	412	2	10	9	N	9					369
05	1116	N	257	-0-	-859	-0-	257	2			N	-0-					369
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1219	2	504	9	N	458	386	1			441
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	940	2	310	9	N	282	370	1			353
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	968	2	232	9	N	211	191	1			373
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	945	2	239	9	N	217	178	1			412
10	1240	N	575	-0-	-665	-0-	528	2	47	9	N	43	305	1			150
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	885	2	350	9	N	318	191	1			277
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	924	2	276	9	N	251					528

TOTAL GAS PROD: 12,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 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
01	4247	X	1918	-0-	-2329	-0-	1810	2	108	9	N	98					785
02	3360	X	2919	-0-	-441	-0-	2787	2	132	9	N	120	185	1			720
03	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3457	2	212	9	N	193					913
04	3600	X	3098	-0-	-502	-0-	2905	2	193	9	N	175	180	1			908
05	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	2992	2	186	9	N	169					1077
06	3540	X	327	-0-	-3213	-0-	313	2	14	9	N	13	192	1			898
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	80					978
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	96					1074
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	143	564	1			653
10	3193	X	1776	-0-	-1417	-0-	1601	2	175	9	N	159					812
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2473	2	387	9	N	352	168	1			996
*12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3134	2	333	9	N	303	595	1			704

TOTAL GAS PROD: 23,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 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
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	687	2	270	9	N	245	190	1			1946
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	586	2	256	9	N	233	373	1			1806
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	677	2	309	9	N	281	195	1			1892
04	750	N	222	-0-	-528	-0-	191	2	31	9	N	28					1920
05	775	N	221	-0-	-554	-0-	221	2			N	-0-					1920
06	750	N	295	-0-	-455	-0-	233	2	62	9	N	56					1976
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	481	2	216	9	N	196					2172
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	987	2	637	9	N	579	919	1			1832
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	797	2	439	9	N	399	570	1			1661
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	813	2	358	9	N	325	463	1			1523
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	793	2	365	9	N	332	350	1			1505
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	827	2	337	9	N	306	346	1			1465

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3774	-0-	-473	-0-	3501	2	273	9	N	248	381	1			357
02	3584	X	3459	-0-	-125	-0-	3178	2	281	9	N	255	193	1			419
03	3968	X	2965	-0-	-1003	-0-	2801	2	164	9	N	149	192	1			376
04	3660	X	2424	-0-	-1236	-0-	2302	2	122	9	N	111	189	1			298
05	3844	X	1935	-0-	-1909	-0-	1874	2	61	9	N	55					353
06	3720	X	2361	-0-	-1359	-0-	2261	2	100	9	N	91					444
07	3844	X	568	-0-	-3276	-0-	556	2	12	9	N	11	173	1			282
08	2976	X	45	-0-	-2931	-0-	45	2			N	-0-					282
09	2430	X	36	-0-	-2394	-0-	36	2			N	-0-					282
10	2449	X	9	-0-	-2440	-0-	8	2	1	9	N	1	148	1			135
11	2370	X	14	-0-	-2356	-0-	11	2	3	9	N	3					138
*12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1745	2	122	9	N	111					249

TOTAL GAS PROD: 19,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4604	2	208	9	N	189	180	1			453
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4431	2	176	9	N	160	180	1			433
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4415	2	188	9	N	171	193	1			411
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5063	2	212	9	N	193	188	1			416
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4875	2	151	9	N	137					553
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5465	2	188	9	N	171	188	1			536
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3573	2	150	9	N	136	189	1			483
08	2666	X	2136	-0-	-530	-0-	2047	2	89	9	N	81	189	1			375
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2765	2	150	9	N	136					511
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3221	2	177	9	N	161	196	1			476
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4300	2	183	9	N	166	194	1			448
*12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4200	2	163	9	N	148	191	1			405

TOTAL GAS PROD: 50,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

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
01	2883	X	1141	-0-	-1742	-0-	923	2	218	9	N	198	192	1			1001
02	2268	N	1553	-0-	-715	-0-	1348	2	205	9	N	186	183	1			1004
03	2573	N	1658	-0-	-915	-0-	1238	2	420	9	N	382	364	1			1022
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1245	2	486	9	N	442	381	1			1083
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1782	2	285	9	N	259	545	1			797
06	1650	N	1284	-0-	-366	-0-	939	2	345	9	N	314	359	1			752
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					752
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					752
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					752
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					752
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					752

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2191	2	648	9	N	589	385	1			1132
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	1827	2	589	9	N	535	763	1			904
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2170	2	503	9	N	457	385	1			976
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	1960	2	348	9	N	316	424	1			868
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1618	2	306	9	N	278	190	1			956
06	600	N	356	-0-	-244	-0-	310	2	46	9	N	42	193	1			805
07	620	N	16	-0-	-604	-0-	16	2			N	-0-					805
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	613	2	197	9	N	179	191	1			793
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1294	2	437	9	N	397	384	1			806
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1082	2	310	9	N	282	192	1			896
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	631	2	176	9	N	160	193	1			863
*12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2014	2	591	9	N	537	391	1			1009

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,772

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3805	2	204	9	N	185	192	1			618
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3195	2	178	9	N	162	194	1			586
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3362	2	250	9	N	227	192	1			621
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3331	2	206	9	N	187	191	1			617
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3414	2	217	9	N	197	188	1			626
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3366	2	187	9	N	170	192	1			604
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3297	2	178	9	N	162	187	1			579
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3215	2	194	9	N	176	192	1			563
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2666	2	127	9	N	115					678
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3263	2	215	9	N	195	194	1			679
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2868	2	204	9	N	185	193	1			671
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2699	2	190	9	N	173	195	1			649

TOTAL GAS PROD: 40,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	829	-0-	-1496	-0-	695	2	134	9	N	122	176	1			986
02	1932	N	70	-0-	-1862	-0-	64	2	6	9	N	5					991
03	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	6					997
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					997
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					997
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					1017
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1883	2	23	9	N	21	382	1			656
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1894	2	395	9	N	359	381	1			634
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1079	2	248	9	N	225	189	1			670
10	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1498	2	381	9	N	346	347	1			669
11	2220	N	609	-0-	-1611	-0-	480	2	129	9	N	117	173	1			613
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					613

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2247	2	164	9	N	149	191	1			382
02	1400	X	1346	-0-	-54	-0-	1326	2	20	9	N	18					400
03	1550	X	1410	-0-	-140	-0-	1223	2	187	9	N	170	193	1			377
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1417	2	310	9	N	282	193	1			466
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	1897	2	384	9	N	349	381	1			434
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2361	2	377	9	N	343	381	1			396
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1904	2	273	9	N	248	187	1			457
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1633	2	174	9	N	158	192	1			423
09	1500	N	954	-0-	-546	-0-	819	2	135	9	N	123	192	1			354
10	1550	N	738	-0-	-812	-0-	531	2	207	9	N	188	188	1			354
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1436	2	455	9	N	414	191	1			577
*12	3100	N	4612	-0-	1512	1512	3668	2	944	9	N	858	870	1			565

TOTAL GAS PROD: 24,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,300

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1165	2	375	9	N	341	367	1			2436
02	1456	N	1336	-0-	-120	-0-	1008	2	328	9	N	298	192	1			2542
03	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1237	2	386	9	N	351	385	1			2508
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1179	2	314	9	N	285	372	1			2421
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1378	2	389	9	N	354	193	1			2582
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1265	2	338	9	N	307	381	1			2508
07	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1151	2	334	9	N	304	361	1			2451
08	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	1215	2	317	9	N	288	192	1			2547
09	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1155	2	330	9	N	300	385	1			2462
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1148	2	326	9	N	296	422	1			2336
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1073	2	314	9	N	285	383	1			2238
12	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1087	2	327	9	N	297	198	1			2337

TOTAL GAS PROD: 18,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,706

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2439	-0-	-1653	-0-	1981	2	458	9	N	416	577	1			3108
02	3024	X	1819	-0-	-1205	-0-	1476	2	343	9	N	312	193	1			3227
03	2387	X	1830	-0-	-557	-0-	1444	2	386	9	N	351	383	1			3195
04	2370	X	1967	-0-	-403	-0-	1561	2	406	9	N	369	351	1			3213
05	2449	X	1761	-0-	-688	-0-	1396	2	365	9	N	332	372	1			3173
06	2370	X	1136	-0-	-1234	-0-	935	2	201	9	N	183	190	1			3166
07	2046	X	1854	-0-	-192	-0-	1485	2	369	9	N	335	381	1			3120
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3308	2	540	9	N	491	382	1			3229
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4489	2	518	9	N	471	382	1			3318
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4709	2	378	9	N	344	563	1			3099
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5485	2	530	9	N	482	575	1			3006
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5557	2	438	9	N	398	194	1			3210

TOTAL GAS PROD: 38,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,484

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

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
01	15097	X	13783	-0-	-1314	-0-	13359	2	424	9	N	385	383	1			759
02	13440	X	12351	-0-	-1089	-0-	11734	2	617	9	N	561	555	1			765
03	14880	X	13827	-0-	-1053	-0-	13149	2	678	9	N	616	563	1			818
04	14250	X	12696	-0-	-1554	-0-	12192	2	504	9	N	458	578	1			698
05	14322	X	12464	-0-	-1858	-0-	11923	2	541	9	N	492	564	1			626
06	13380	X	11922	-0-	-1458	-0-	11320	2	602	9	N	547	572	1			601
07	13826	X	13213	-0-	-613	-0-	12734	2	479	9	N	435	541	1			495
08	13826	X	13136	-0-	-690	-0-	12510	2	626	9	N	569	564	1			500
09	12690	X	12548	-0-	-142	-0-	11998	2	550	9	N	500	464	1			536
10	13206	X	12977	-0-	-229	-0-	12336	2	641	9	N	583	558	1			561
11	12780	X	12354	-0-	-426	-0-	11765	2	589	9	N	535	579	1			517
12	13206	X	12574	-0-	-632	-0-	12009	2	565	9	N	514	557	1			474

TOTAL GAS PROD: 153,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,195

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

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
01	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	2950	2	523	9	N	475	374	1			1043
02	3304	X	3102	-0-	-202	-0-	2666	2	436	9	N	396	560	1			879
03	3658	X	2923	-0-	-735	-0-	2519	2	404	9	N	367	180	1			1066
04	3540	X	2491	-0-	-1049	-0-	2141	2	350	9	N	318	188	1			1196
05	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	2909	2	451	9	N	410	372	1			1234
06	3360	X	2409	-0-	-951	-0-	2149	2	260	9	N	236	385	1			1085
07	3441	X	2245	-0-	-1196	-0-	2039	2	206	9	N	187					1272
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3107	2	535	9	N	486	378	1			1380
09	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	4430	2	743	9	N	675	760	1			1295
10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5696	2	695	9	N	632	991	1			936
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	5986	2	527	9	N	479	576	1			839
*12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6130	2	565	9	N	514	386	1			967

TOTAL GAS PROD: 48,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,175

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

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
01	6479	X	6427	-0-	-52	-0-	5777	2	650	9	N	591	538	1			274
02	5852	X	5555	-0-	-297	-0-	5028	2	527	9	N	479	524	1			229
03	6479	X	5319	-0-	-1160	-0-	4713	2	606	9	N	551	354	1			426
04	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6011	2	575	9	N	523	667	1			282
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6000	2	614	9	N	558	519	1			321
06	6420	X	5673	-0-	-747	-0-	5145	2	528	9	N	480	505	1			296
07	6634	X	5370	-0-	-1264	-0-	4901	2	469	9	N	426	337	1			385
08	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	5817	2	490	9	N	445	504	1			326
09	6420	X	5925	-0-	-495	-0-	5490	2	435	9	N	395	507	1			214
10	6603	X	5713	-0-	-890	-0-	5280	2	433	9	N	394	349	1			259
11	6090	X	5592	-0-	-498	-0-	5156	2	436	9	N	396	349	1			306
12	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5405	2	430	9	N	391	509	1			188

TOTAL GAS PROD: 70,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,629

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

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	EOM BALANCE
01	24335	X	23630	-0-	-705	-0-	21966	2	1664	9	N	1513	1447	1	440
02	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	20378	2	1398	9	N	1271	1443	1	268
03	27745	X	22190	-0-	-5555	-0-	20803	2	1387	9	N	1261	1094	1	435
04	26850	X	21922	-0-	-4928	-0-	20646	2	1276	9	N	1160	1240	1	355
05	27745	X	22011	-0-	-5734	-0-	20806	2	1205	9	N	1095	1074	1	376
06	23340	X	21233	-0-	-2107	-0-	20113	2	1120	9	N	1018	1225	1	169
07	24118	X	21362	-0-	-2756	-0-	20342	2	1020	9	N	927	876	1	220
08	22661	X	20060	-0-	-2601	-0-	19095	2	965	9	N	877	876	1	221
09	21930	X	18496	-0-	-3434	-0-	17609	2	887	9	N	806	855	1	172
10	22010	X	17631	-0-	-4379	-0-	16807	2	824	9	N	749	708	1	213
11	21240	X	18833	-0-	-2407	-0-	17934	2	899	9	N	817	700	1	330
12	21359	X	19533	-0-	-1826	-0-	18729	2	804	9	N	731	886	1	175

TOTAL GAS PROD: 248,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,225

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 19352

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	EOM BALANCE
01	35030	X	24624	-0-	-10406	-0-	21657	2	2967	9	N	2697	2771	1	119
02	29988	X	20288	-0-	-9700	-0-	17960	2	2328	9	N	2116	2008	1	227
03	29574	X	21531	-0-	-8043	-0-	19052	2	2479	9	N	2254	2389	1	92
04	26760	X	17998	-0-	-8762	-0-	15832	2	2166	9	N	1969	1703	1	358
05	26691	X	17546	-0-	-9145	-0-	15498	2	2048	9	N	1862	1888	1	332
06	23820	X	16174	-0-	-7646	-0-	14366	2	1808	9	N	1644	1666	1	310
07	22475	X	15805	-0-	-6670	-0-	14059	2	1746	9	N	1587	1508	1	389
08	21545	X	15012	-0-	-6533	-0-	13365	2	1647	9	N	1497	1706	1	180
09	18000	X	13995	-0-	-4005	-0-	12529	2	1466	9	N	1333	1311	1	202
10	17546	X	13659	-0-	-3887	-0-	12205	2	1454	9	N	1322	1297	1	227
11	16170	X	12726	-0-	-3444	-0-	11386	2	1340	9	N	1218	1152	1	293
12	15810	X	11607	-0-	-4203	-0-	10387	2	1220	9	N	1109	1157	1	245

TOTAL GAS PROD: 200,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,608

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

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	EOM BALANCE
01	33412	X	33412	-0-	-0-	-0-	29896	2	3516	9	N	3196	3355	1	273
02	45640	X	27293	-0-	-18347	-0-	24349	2	2944	9	N	2676	2735	1	214
03	47926	X	27833	-0-	-20093	-0-	24956	2	2877	9	N	2615	2401	1	428
04	37560	X	26365	-0-	-11195	-0-	23785	2	2580	9	N	2345	2483	1	290
05	36580	X	25677	-0-	-10903	-0-	23304	2	2373	9	N	2157	2281	1	166
06	32340	X	21911	-0-	-10429	-0-	20009	2	1902	9	N	1729	1648	1	247
07	30225	X	18900	-0-	-11325	-0-	17018	2	1882	9	N	1711	1685	1	273
08	27838	X	18743	-0-	-9095	-0-	16727	2	2016	9	N	1833	1866	1	240
09	26370	X	16883	-0-	-9487	-0-	15120	2	1763	9	N	1603	1530	1	313
10	25668	X	16759	-0-	-8909	-0-	15022	2	1737	9	N	1579	1530	1	362
11	21900	X	15143	-0-	-6757	-0-	13633	2	1510	9	N	1373	1338	1	397
12	18910	X	13678	-0-	-5232	-0-	12319	2	1359	9	N	1235	1343	1	289

TOTAL GAS PROD: 262,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,052

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	53499	X	53499	-0-	-0-	-0-	44038	2	9461	9	N	8601	8225	1			439
02	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-	34465	2	7783	9	N	7075	7271	1			243
03	49220	X	49220	-0-	-0-	-0-	41540	2	7680	9	N	6982	7066	1			159
04	46619	X	46619	-0-	-0-	-0-	40082	2	6537	9	N	5943	6018	1			84
05	45637	X	45637	-0-	-0-	-0-	39546	2	6091	9	N	5537	5502	1			119
06	40978	X	40978	-0-	-0-	-0-	35987	2	4991	9	N	4537	4307	1			349
07	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	34708	2	4688	9	N	4262	4349	1			262
08	37773	X	37773	-0-	-0-	-0-	33296	2	4477	9	N	4070	3988	1			344
09	36450	X	34573	-0-	-1877	-0-	30560	2	4013	9	N	3648	3807	1			185
10	60431	X	60431	-0-	-0-	-0-	56486	2	3945	9	N	3586	3463	1			308
11	36450	X	29389	-0-	-7061	-0-	25829	2	3560	9	N	3236	3122	1			422
12	37665	X	28826	-0-	-8839	-0-	25280	2	3546	9	N	3224	3251	1			395

TOTAL GAS PROD: 508,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,701

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
01	58131	X	58131	-0-	-0-	-0-	50870	2	7261	9	N	6601	6524	1			249
02	47684	X	44293	-0-	-3391	-0-	39268	2	5025	9	N	4568	4646	1			171
03	52793	X	43808	-0-	-8985	-0-	39115	2	4693	9	N	4266	4183	1			254
04	51090	X	40548	-0-	-10542	-0-	36763	2	3785	9	N	3441	3443	1			252
05	52793	X	39102	-0-	-13691	-0-	35625	2	3477	9	N	3161	3276	1			137
06	51090	X	39069	-0-	-12021	-0-	36000	2	3069	9	N	2790	2829	1			98
07	49042	X	37387	-0-	-11655	-0-	34612	2	2775	9	N	2523	2500	1			121
08	43803	X	34123	-0-	-9680	-0-	31569	2	2554	9	N	2322	2094	1			349
09	40560	X	30651	-0-	-9909	-0-	28492	2	2159	9	N	1963	2105	1			207
10	40362	X	27919	-0-	-12443	-0-	25753	2	2166	9	N	1969	1812	1			364
11	39060	X	24998	-0-	-14062	-0-	23108	2	1890	9	N	1718	1801	1			281
12	37386	X	23792	-0-	-13594	-0-	22066	2	1726	9	N	1569	1360	1			490

TOTAL GAS PROD: 443,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,891

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
01	37851	X	34535	-0-	-3316	-0-	28808	2	5727	9	N	5206	5270	1			241
02	34188	X	31979	-0-	-2209	-0-	27356	2	4623	9	N	4203	4259	1			185
03	37851	X	30525	-0-	-7326	-0-	26097	2	4428	9	N	4025	3811	1			399
04	36630	X	27960	-0-	-8670	-0-	24269	2	3691	9	N	3355	3451	1			303
05	37851	X	24783	-0-	-13068	-0-	21563	2	3220	9	N	2927	3185	1			45
06	36630	X	19940	-0-	-16690	-0-	17073	2	2867	9	N	2606	2520	1			131
07	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	13475	2	2655	9	N	2414	2234	1			311
08	30535	X	16158	-0-	-14377	-0-	13779	2	2379	9	N	2163	2087	1			387
09	27960	X	12711	-0-	-15249	-0-	10720	2	1991	9	N	1810	1895	1			302
10	24769	X	18671	-0-	-6098	-0-	16308	2	2363	9	N	2148	2114	1			336
11	19950	X	15924	-0-	-4026	-0-	13960	2	1964	9	N	1785	1930	1			191
*12	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	14809	2	2116	9	N	1924	1861	1			254

TOTAL GAS PROD: 266,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,566

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0		40202	-0-	40202	361691	34181	2	6021	9	N	5474	5786	1			102
02	0		33547	-0-	33547	395238	28617	2	4930	9	N	4482	4430	1			154
03	428800	X	33562	-0-	-395238	-0-	28818	2	4744	9	N	4313	4108	1			359
04	47550	X	29280	-0-	-18270	-0-	25186	2	4094	9	N	3722	3800	1			281
05	49135	X	28545	-0-	-20590	-0-	24601	2	3944	9	N	3585	3586	1			280
06	47550	X	10445	-0-	-37105	-0-	8885	2	1560	9	N	1418	1516	1			182
07	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					N	-0-					182
08	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	828	2	837	9	N	761	754	1			189
09	29280	X	4069	-0-	-25211	-0-	3026	2	1043	9	N	948	923	1			214
10	28551	X	5497	-0-	-23054	-0-	4350	2	1147	9	N	1043	960	1			297
11	10440	X	5597	-0-	-4843	-0-	4422	2	1175	9	N	1068	1149	1			216
*12	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	5837	2	1187	9	N	1079	964	1			331

TOTAL GAS PROD: 199,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,893

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

*01	31997	X	31997	-0-	-0-	-0-	28248	2	3749	9	N	3408	3399	1			271
*02	28224	X	26949	-0-	-1275	-0-	23928	2	3021	9	N	2746	2695	1			322
*03	31248	X	27542	-0-	-3706	-0-	24499	2	3043	9	N	2766	2954	1			134
*04	30240	X	24219	-0-	-6021	-0-	21559	2	2660	9	N	2418	2269	1			283
*05	31248	X	24017	-0-	-7231	-0-	21573	2	2444	9	N	2222	2263	1			242
*06	30240	X	22379	-0-	-7861	-0-	20155	2	2224	9	N	2022	2080	1			184
*07	31248	X	22440	-0-	-8808	-0-	20330	2	2110	9	N	1918	1891	1			211
*08	31248	X	21368	-0-	-9880	-0-	19385	2	1983	9	N	1803	1876	1			138
*09	30240	X	19392	-0-	-10848	-0-	17571	2	1821	9	N	1655	1477	1			316
*10	31248	X	18566	-0-	-12682	-0-	16791	2	1775	9	N	1614	1719	1			211
*11	30240	X	17348	-0-	-12892	-0-	15769	2	1579	9	N	1435	1347	1			299
*12	31248	X	16363	-0-	-14885	-0-	14921	2	1442	9	N	1311	1296	1			314

TOTAL GAS PROD: 272,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,318

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

*01	19933	X	11987	-0-	-7946	-0-	10619	2	1368	9	N	1244	1247	1			304
*02	18004	X	10774	-0-	-7230	-0-	9569	2	1205	9	N	1095	1262	1			137
*03	19933	X	10113	-0-	-9820	-0-	8913	2	1200	9	N	1091	896	1			332
*04	19290	X	9522	-0-	-9768	-0-	8365	2	1157	9	N	1052	1074	1			310
*05	19933	X	10155	-0-	-9778	-0-	9069	2	1086	9	N	987	1068	1			229
*06	19290	X	9991	-0-	-9299	-0-	8962	2	1029	9	N	935	872	1			292
*07	19933	X	10002	-0-	-9931	-0-	9028	2	974	9	N	885	853	1			324
*08	19933	X	9409	-0-	-10524	-0-	8547	2	862	9	N	784	870	1			238
*09	19290	X	8426	-0-	-10864	-0-	7586	2	840	9	N	764	684	1			318
*10	19933	X	7892	-0-	-12041	-0-	7104	2	788	9	N	716	858	1			176
*11	19290	X	8701	-0-	-10589	-0-	7890	2	811	9	N	737	708	1			205
*12	19933	X	8901	-0-	-11032	-0-	8087	2	814	9	N	740	723	1			222

TOTAL GAS PROD: 115,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,030

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 #	2426	-0-	-116	-0-	2365	2	61	9	N	55	181	1			186
02	2296 #	2264	-0-	-32	-0-	2184	2	80	9	N	73					259
03	2542 #	2362	-0-	-180	-0-	2285	2	77	9	N	70					329
04	2460 #	1381	-0-	-1079	-0-	1357	2	24	9	N	22	171	1			180
05	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					180
06	2430 #	1088	-0-	-1342	-0-	1065	2	23	9	N	21					201
07	2757 R	2757	-0-	-0-	-0-	2749	2	8	9	N	7					208
08	3305 R	3305	-0-	-0-	-0-	3209	2	96	9	N	87	175	1			120
09	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2834	2	96	9	N	87					207
10	2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	2743	2	74	9	N	67					274
11	2460 #	2244	-0-	-216	-0-	2183	2	61	9	N	55	193	1			136
12	2542 #	2139	-0-	-403	-0-	2084	2	55	9	N	50					186

TOTAL GAS PROD: 25,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	N	2902	-0-	-29	-0-	31	1	2871	2	N	-0-					164
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	27	1	2591	2	N	-0-					164
03	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	28	1	2690	2	N	-0-					164
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	30	1	3069	2	N	-0-					164
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	30	1	3072	2	N	-0-					164
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	30	1	3075	2	N	-0-					164
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	31	1	3200	2	N	12					176
							13	9									
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	3169	2	N	-0-					176
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	30	1	3070	2	N	-0-					176
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	31	1	3169	2	N	-0-					176
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	29	1	2956	2	N	-0-					176
*12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	31	1	3214	2	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 36,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	1209	N	955	-0-	-254	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	916	-0-	-200	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1117	-0-	-353	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1907	-0-	-25	-0-	1696	3	211	9	N	192	192	1			-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	312	2	2	9	N	2					162
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	2			N	-0-					162
03	372	N	190	-0-	-182	-0-	189	2	1	9	N	1					163
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					163
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	2	15	9	N	14					177
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					177
07	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	2			N	-0-					177
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	237	2	3	9	N	3					180
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	2			N	-0-					180
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					180
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					180
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3082	2	24	9	N	22					142
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2939	2	18	9	N	16					158
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3227	2	46	9	N	42					200
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3143	2	26	9	N	24	192	1			32
05	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3142	2	4	9	N	4					36
06	3150	X	3099	-0-	-51	-0-	3074	2	25	9	N	23					59
07	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2676	2	15	9	N	14					73
08	3255	X	2451	-0-	-804	-0-	2422	2	29	9	N	26					99
09	3150	X	2625	-0-	-525	-0-	2619	2	6	9	N	5					104
10	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2628	2	36	9	N	33					137
11	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	2501	2	13	9	N	12					149
12	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	2440	2	29	9	N	26					175

TOTAL GAS PROD: 34,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/11/1957 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
01	3968 X	3302	-0-	-666	-0-	3295	2	7	9	N	6					52
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3981	2	4	9	N	4					56
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4491	2	23	9	N	21					77
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4403	2	96	9	N	87	144	1			20
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4627	2	2	9	N	2					22
06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4309	2	8	9	N	7					29
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4587	2	30	9	N	27					56
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4751	2	11	9	N	10					66
09	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4655	2	36	9	N	33					99
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4733	2	86	9	N	78	155	1			22
11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4499	2	15	9	N	14					36
*12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4612	2	20	9	N	18					54

TOTAL GAS PROD: 53,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

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
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	210	2	2	9	N	2					21
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	191	2	1	9	N	1					22
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					22
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					22
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					23
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	189	2	10	9	N	9					32
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					32
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					32
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					34
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					34
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2					36
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

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
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					29
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					29
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					29
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					29
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					29
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					29
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					29
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					29
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					29
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					29
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

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
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4190	2	46	9	N	42					216
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3812	2	41	9	N	37					253
03	4216	X	3421	-0-	-795	-0-	3413	2	8	9	N	7					260
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4376	2	23	9	N	21	192	1			89
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4356	2	37	9	N	34					123
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4321	2	39	9	N	35					158
07	4278	X	4173	-0-	-105	-0-	4149	2	24	9	N	22					180
08	4278	X	3676	-0-	-602	-0-	3650	2	26	9	N	24					204
09	4140	X	3804	-0-	-336	-0-	3797	2	7	9	N	6					210
10	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	3811	2	37	9	N	34					244
11	4140	X	1242	-0-	-2898	-0-	1191	2	51	9	N	46	188	1			102
12	4185	X	2939	-0-	-1246	-0-	2921	2	18	9	N	16					118

TOTAL GAS PROD: 44,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 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
01	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	2213	2	18	9	N	16					131
02	2212	N	1692	-0-	-520	-0-	1675	2	17	9	N	15					146
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	N	15					161
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2295	2	32	9	N	29	160	1			30
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2351	2	9	9	N	8					38
06	2370	N	2256	-0-	-114	-0-	2252	2	4	9	N	4					42
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2308	2	3	9	N	3					45
08	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	2			N	-0-					45
09	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2176	2	2	9	N	2					47
10	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	2217	2	3	9	N	3					50
11	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	1894	2	11	9	N	10					60
12	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2166	2	9	9	N	8					68

TOTAL GAS PROD: 26,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	13	1	480	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	3	N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	13	1	456	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) //CONT.// 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

01	3193	X	2247	-0-	-946	-0-	20	1	2065	2	N	147					374
							162	9									
02	2884	X	1983	-0-	-901	-0-	18	1	1887	2	N	71	188	1			257
							78	9									
03	3193	X	2350	-0-	-843	-0-	20	1	2189	2	N	128	185	1			200
							141	9									
04	2280	X	1896	-0-	-384	-0-	1776	2	120	9	N	109					309
05	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	1976	2	107	9	N	97					406
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3052	2	102	9	N	93	179	1			320
07	2356	X	1121	-0-	-1235	-0-	1040	2	81	9	N	74	123	1			271
08	2356	X	2167	-0-	-189	-0-	1903	2	264	9	N	240	174	1			337
09	3150	X	2632	-0-	-518	-0-	2420	2	212	9	N	193	191	1			339
10	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	2335	2	202	9	N	184	191	1			332
11	3150	X	1949	-0-	-1201	-0-	1739	2	210	9	N	191	188	1			335
12	2728	X	1826	-0-	-902	-0-	20	1	1806	2	N	-0-					335

TOTAL GAS PROD: 25,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	8630	-0-	-5971	-0-	13	1	8362	2	N	232	188	1			205
							255	9									
02	13188	X	5179	-0-	-8009	-0-	12	1	4944	2	N	203					408
							223	9									
03	14539	X	12297	-0-	-2242	-0-	13	1	11710	2	N	522	532	1			398
							574	9									
04	11070	X	9089	-0-	-1981	-0-	8738	2	351	9	N	319	388	1			329
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	10736	2	531	9	N	483	557	1			255
06	11910	X	9664	-0-	-2246	-0-	9125	2	539	9	N	490	556	1			189
07	12307	X	7817	-0-	-4490	-0-	7604	2	213	9	N	194	189	1			194
08	12307	X	5905	-0-	-6402	-0-	5762	2	143	9	N	130	188	1			136
09	10890	X	5764	-0-	-5126	-0-	5595	2	169	9	N	154					290
10	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	10752	2	886	9	N	805	942	1			153
11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	9831	2	612	9	N	556	569	1			140
*12	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	13	1	9603	2	N	374	387	1			127
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 107,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,462

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14598	3	216	9	N	196	196	1			101
02	13972	X	10696	-0-	-3276	-0-	10696	3			N	-0-					101
03	15469	X	10296	-0-	-5173	-0-	10078	3	218	9	N	198	195	1			104
04	14970	X	10774	-0-	-4196	-0-	10774	3			N	-0-					104
05	14818	X	10925	-0-	-3893	-0-	10702	3	223	9	N	203	191	1			116
06	14340	X	9107	-0-	-5233	-0-	8916	3	191	9	N	174	184	1			106
07	11842	X	10146	-0-	-1696	-0-	10135	3	11	9	N	10					116
08	11129	X	8863	-0-	-2266	-0-	8863	3			N	-0-					116
09	10770	X	9866	-0-	-904	-0-	9667	3	199	9	N	181	180	1			117
10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12435	3	190	9	N	173	185	1			105
*11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11674	3	193	9	N	175	187	1			93
*12	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11481	3	1	9	N	1					94

TOTAL GAS PROD: 131,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

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
01	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	2995	3	414	9	N	376	386	1			84
02	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	2870	3	13	9	N	12					96
03	3844	X	3341	-0-	-503	-0-	3132	3	209	9	N	190	190	1			96
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3420	3	375	9	N	341	359	1			78
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3310	3	411	9	N	374	352	1			100
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3896	3	190	9	N	173	173	1			100
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	4970	3	605	9	N	550	551	1			99
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5126	3	187	9	N	170	187	1			82
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	4937	3	439	9	N	399	376	1			105
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5047	3	419	9	N	381	384	1			102
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5481	3	411	9	N	374	385	1			91
*12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5096	3	213	9	N	194	194	1			91

TOTAL GAS PROD: 54,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,534

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9265	-0-	-1926	-0-	9033	3	232	9	N	211	197	1			129
02	9492	X	9166	-0-	-326	-0-	8946	3	220	9	N	200	200	1			129
03	10509	X	9569	-0-	-940	-0-	9378	3	191	9	N	174	172	1			131
04	10170	X	9909	-0-	-261	-0-	9476	3	433	9	N	394	372	1			153
05	10137	X	9796	-0-	-341	-0-	9590	3	206	9	N	187	185	1			155
06	9810	X	8852	-0-	-958	-0-	8491	3	361	9	N	328	372	1			111
07	10230	X	9075	-0-	-1155	-0-	8657	3	418	9	N	380	380	1			111
08	10230	X	8385	-0-	-1845	-0-	8385	3			N	-0-					111
09	9900	X	8826	-0-	-1074	-0-	8635	3	191	9	N	174	174	1			111
10	9796	X	8258	-0-	-1538	-0-	7840	3	418	9	N	380	380	1			111
11	8850	X	8346	-0-	-504	-0-	7893	3	453	9	N	412	388	1			135
12	9114	X	7691	-0-	-1423	-0-	7471	3	220	9	N	200	194	1			141

TOTAL GAS PROD: 107,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-					15
02	1708	N	1065	-0-	-643	-0-		129	1	923	2	N	12					27
								13	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		125	1	1629	2	N	20					47
								22	9									
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-		175	1	2171	2	N	15					62
								17	9									
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-		140	1	2240	2	N	8					70
								9	9									
06	1710	N	1544	-0-	-166	-0-		70	1	1471	2	N	3					73
								3	9									
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-		246	1	2114	2	N	12					85
								13	9									
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-		98	1	2290	2	N	7					92
								8	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		80	1	2084	2	N	10					102
								11	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 16,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-		249	1	4733	2	N	32					555
								35	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-		228	1	4330	2	N	-0-					555
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-		209	1	3977	2	N	25					580
								28	9									
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-		180	1	3416	2	N	12					592
								13	9									
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-		199	1	3781	2	N	25					617
								28	9									
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-		186	1	3539	2	N	32	168	1			481
								35	9									
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-		185	1	3513	2	N	32					513
								35	9									
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-		142	1	2699	2	N	7					520
								8	9									
09	2670	X	2056	-0-	-614	-0-		103	1	1953	2	N	-0-					520
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-						N	NO RPT					520
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					520
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-						N	NO RPT					520

TOTAL GAS PROD: 33,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3186	-0-	-255	-0-		3098	2	88	9	N	80	189	1			1279
02	3136	X	2707	-0-	-429	-0-		2624	2	83	9	N	75					1354
03	3472	X	2548	-0-	-924	-0-		2465	2	83	9	N	75					1429
04	3360	X	2406	-0-	-954	-0-		2370	2	36	9	N	33	186	1			1276
05	3193	X	2949	-0-	-244	-0-		2940	2	9	9	N	8					1284
06	3090	X	2875	-0-	-215	-0-		2861	2	14	9	N	13					1297
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-		3170	2	63	9	N	57	188	1			1166
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-		3354	2	75	9	N	68					1234
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-		3251	2	61	9	N	55					1289
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT					1289
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1289
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-						N	NO RPT					1289

TOTAL GAS PROD: 26,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

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
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6553	2	103	9	N	94	187	1			923
02	5292	X	3268	-0-	-2024	-0-	3200	2	68	9	N	62					985
03	5859	X	4366	-0-	-1493	-0-	4298	2	68	9	N	62					1047
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5603	2	77	9	N	70	197	1			920
05	5859	X	5710	-0-	-149	-0-	5675	2	35	9	N	32					952
06	5670	X	2824	-0-	-2846	-0-	2807	2	17	9	N	15					967
07	4371	X	3236	-0-	-1135	-0-	3203	2	33	9	N	30					997
08	5859	X	2297	-0-	-3562	-0-	2283	2	14	9	N	13					1010
09	5670	X	1726	-0-	-3944	-0-	1713	2	13	9	N	12					1022
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					1022
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1022
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					1022

TOTAL GAS PROD: 35,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

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
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	181	1	3211	2	N	142					1517
							156	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	222	1	2849	2	N	154					1671
							169	9									
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	237	1	3047	2	N	150	185	1			1636
							165	9									
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	242	1	3108	2	N	165	190	1			1611
							182	9									
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	229	1	3274	2	N	165	194	1			1582
							182	9									
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	177	1	3256	2	N	152	185	1			1549
							167	9									
07	3596	X	2837	-0-	-759	-0-	197	1	2530	2	N	100					1649
							110	9									
08	3658	X	1234	-0-	-2424	-0-	59	1	1100	2	N	68					1717
							75	9									
09	3570	X	2643	-0-	-927	-0-	126	1	2394	2	N	112	192	1			1637
							123	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					1637
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1637
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					1637

TOTAL GAS PROD: 27,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

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
01	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	2852	2	83	9	N	75	182	1			978
02	2968	X	2580	-0-	-388	-0-	2580	2			N	-0-					978
03	3286	X	2573	-0-	-713	-0-	2483	2	90	9	N	82	198	1			862
04	2880	X	743	-0-	-2137	-0-	737	2	6	9	N	5					867
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3269	2	149	9	N	135	200	1			802
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3925	2	151	9	N	137					939
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3725	2	110	9	N	100	188	1			851
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3253	2	85	9	N	77					928
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3217	2	64	9	N	58	195	1			791
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					791
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					791
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					791

TOTAL GAS PROD: 26,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	119	1	1638	2	N	340	181	1			513
							374	9									
02	2156	N	1943	-0-	-213	-0-	109	1	1499	2	N	303	191	1			625
							2	5	333	9							
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	106	1	1459	2	N	324	398	1			551
							6	5	356	9							
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	110	1	1510	2	N	314	391	1			474
							3	5	345	9							
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	97	1	1349	2	N	246	187	1			533
							271	9									
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2399	2	441	9	N	401	380	1			554
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	118	1	1619	2	N	296	373	1			477
							2	5	326	9							
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	113	1	1563	2	N	322	384	1			415
							354	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	107	1	1476	2	N	286	178	1			523
							315	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					523
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					523
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					523

TOTAL GAS PROD: 18,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,832

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
01	8122	X	1783	-0-	-6339	-0-	1783	2			N	-0-					343
02	6132	X	3956	-0-	-2176	-0-	3956	2			N	-0-					343
03	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14326	2	187	9	N	170	200	1			313
04	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9656	2	101	9	N	92					405
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8568	2	103	9	N	94	199	1			300
06	10020	X	7122	-0-	-2898	-0-	7047	2	75	9	N	68					368
07	10354	X	7429	-0-	-2925	-0-	7346	2	83	9	N	75	194	1			249
08	10354	X	6864	-0-	-3490	-0-	6812	2	52	9	N	47					296
09	9750	X	6602	-0-	-3148	-0-	6512	2	90	9	N	82					378
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					378
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					378

TOTAL GAS PROD: 66,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

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
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					469
02	5432	X	935	-0-	-4497	-0-	921	2	14	9	N	13					482
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5114	2	160	9	N	145					627
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5641	2	15	9	N	14	367	1			274
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5820	2	83	9	N	75					349
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5055	2	138	9	N	125					474
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5518	2	80	9	N	73	197	1			350
08	5859	X	5480	-0-	-379	-0-	5401	2	79	9	N	72					422
09	5700	X	4197	-0-	-1503	-0-	4127	2	70	9	N	64	189	1			297
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					297
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: 38,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

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
01	3379	X	1655	-0-	-1724	-0-	149	1	1506	2	N	-0-					1805
02	2996	X	914	-0-	-2082	-0-	82	1	832	2	N	-0-					1805
03	3255	X	662	-0-	-2593	-0-	59	1	603	2	N	-0-					1805
04	3150	X	604	-0-	-2546	-0-	50	1	508	2	N	42	190	1			1657
							46	9									
05	2263	X	443	-0-	-1820	-0-	40	1	403	2	N	-0-					1657
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	161	1	1599	2	N	229	193	1			1693
							24	5	252	9							
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	383	1	3872	2	N	745	764	1			1674
							820	9									
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	290	1	2929	2	N	251	191	1			1734
							276	9									
09	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	138	1	1394	2	N	-0-					1734
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1734
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1734
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					1734

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

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
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	163	1	1646	2	N	135	185	1			330
							149	9									
02	2072	N	1902	-0-	-170	-0-	154	1	1559	2	N	172					502
							189	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	174	1	1753	2	N	144	179	1			467
							158	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	135	1	1362	2	N	155	189	1			433
							171	9									
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	180	1	1820	2	N	167	191	1			409
							184	9									
06	2010	N	342	-0-	-1668	-0-	177	1	19	2	N	133	189	1			353
							146	9									
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	238	1	2414	2	N	142					495
							156	9									
08	3100	N	3276	-0-	176	176	280	1	2823	2	N	157	190	1			462
							173	9									
09	3000	N	3499	-0-	499	675	300	1	3027	2	N	156	190	1			428
							172	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	675					N	NO RPT					428
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	675					N	NO RPT					428
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					428

TOTAL GAS PROD: 19,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	228	1	2303	2	N	122	196	1			43
							134	9									
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	202	1	2044	2	N	105					148
							116	9									
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	207	1	2094	2	N	114	201	1			61
							125	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	190	1	1920	2	N	109					170
							4	5	120	9							
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	2	N	120	199	1			91
							132	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	N	22					113
							24	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					113
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	115	1	1153	2	N	122	197	1			38
							7	5	134	9							
09	3000	N	3159	-0-	159	159	261	1	2649	2	N	226	189	1			75
							249	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 18,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5652	-0-	-1168	-0-	501 94	1 9	5057	2	N	85	190	1			627
02	6160	X	4725	-0-	-1435	-0-	416 98	1 9	4211	2	N	89	169	1			547
03	6820	X	5101	-0-	-1719	-0-	453 61	1 9	4587	2	N	55					602
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	554 145	1 9	5603	2	N	132					734
05	6293	X	6170	-0-	-123	-0-	545 112	1 9	5513	2	N	102	191	1			645
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	514 88	1 9	5195	2	N	80					725
07	5239	X	5117	-0-	-122	-0-	455 57	1 9	4605	2	N	52	193	1			584
08	6510	X	4713	-0-	-1797	-0-	418 61	1 9	4234	2	N	55					639
09	6300	X	4189	-0-	-2111	-0-	372 55	1 9	3762	2	N	50					689
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					689
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					689
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					689

TOTAL GAS PROD: 47,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	351 56	1 5	3496 213	2 9	N	194	192	1			880
02	3864	X	3861	-0-	-3	-0-	329 84	1 5	3239 209	2 9	N	190	196	1			874
03	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	337 226	1 9	3402	2	N	205	202	1			877
04	4140	X	3260	-0-	-880	-0-	275 198	1 9	2787	2	N	180	198	1			859
05	4154	X	3476	-0-	-678	-0-	293 228	1 9	2955	2	N	207	201	1			865
06	4140	X	3314	-0-	-826	-0-	281 193	1 9	2840	2	N	175	186	1			854
07	4278	X	3423	-0-	-855	-0-	293 177	1 9	2953	2	N	161	190	1			825
08	3968	X	3328	-0-	-640	-0-	283 189	1 9	2856	2	N	172	195	1			802
09	3360	X	3156	-0-	-204	-0-	266 195	1 9	2695	2	N	177	188	1			791
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					791
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					791
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					791

TOTAL GAS PROD: 31,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	201	1	2032	2	N	163					4078
							5	5	179	9							
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	190	1	1844	2	N	178					4256
							82	5	196	9							
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	185	1	1769	2	N	157					4413
							105	5	173	9							
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	190	1	1911	2	N	160					4573
							6	5	176	9							
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2113	2	N	177					4750
							195	9									
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	193	1	1956	2	N	167					4917
							184	9									
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	184	1	1863	2	N	132					5049
							145	9									
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	189	1	1915	2	N	160					5209
							176	9									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	180	1	1825	2	N	134					5343
							147	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5343
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5343
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5343

TOTAL GAS PROD: 20,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					417
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	127	1	1280	2	N	209	192	1			434
							230	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	161	1	1623	2	N	220	189	1			465
							242	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	157	1	1590	2	N	242	186	1			521
							266	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	161	1	1623	2	N	214	192	1			543
							235	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	165	1	1664	2	N	210	191	1			562
							231	9									
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	160	1	1616	2	N	192	192	1			562
							211	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					562

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					612
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					612
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					612
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					612
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					612
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					612
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					612
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					612
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					612
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					612
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					612
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					612

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	961	-0-	-155	-0-	83 33	1 9	845	2	N	30					1226
02	1372	X	291	-0-	-1081	-0-	14 136	1 9	141	2	N	124	187	1			1163
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	60					1223
04	1470	X	910	-0-	-560	-0-	75 66	1 9	769	2	N	60					1283
05	1023	X	420	-0-	-603	-0-	32 64	1 9	324	2	N	58					1341
06	930	X	632	-0-	-298	-0-	52 53	1 9	527	2	N	48					1389
07	310	X	299	-0-	-11	-0-	25 14	1 9	260	2	N	13	192	1			1210
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1210
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1210
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1210
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1210

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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. 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
01	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	332 406	1 9	3359	2	N	369	192	1			1603
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	411 344	1 9	4155	2	N	313	192	1			1724
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	431 384	1 9	4365	2	N	349	553	1			1520
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	392 274	1 9	3962	2	N	249	191	1			1578
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	424 305	1 9	4287	2	N	277	193	1			1662
06	5250	X	4934	-0-	-316	-0-	421 256	1 9	4257	2	N	233	194	1			1701
07	5425	X	4473	-0-	-952	-0-	375 306	1 9	3792	2	N	278	383	1			1596
08	5177	X	3204	-0-	-1973	-0-	268 222	1 9	2714	2	N	202	190	1			1608
09	4860	X	2755	-0-	-2105	-0-	226 244	1 9	2285	2	N	222	191	1			1639
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					1639
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1639
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					1639

TOTAL GAS PROD: 39,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,492

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1641	-0-	-2358	-0-	133	1	1343	2	N	150					8590
							165	9									
02	3612	X	1780	-0-	-1832	-0-	139	1	1402	2	N	217					8807
							239	9									
03	3689	X	1807	-0-	-1882	-0-	138	1	1398	2	N	246					9053
							271	9									
04	2220	X	1319	-0-	-901	-0-	106	1	1069	2	N	131					9184
							144	9									
05	1891	X	1202	-0-	-689	-0-	97	1	976	2	N	117					9301
							129	9									
06	1920	X	1363	-0-	-557	-0-	117	1	901	2	N	57					9358
							282	5	63	9							
07	1984	X	65	-0-	-1919	-0-	6	1	59	2	N	-0-					9358
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					9358
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					9358
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					9358
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9358
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9358

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	314	1	3174	2	N	180					5211
							198	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	258	1	2615	2	N	170					5381
							187	9									
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	303	1	3059	2	N	173					5554
							190	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	289	1	2919	2	N	167					5721
							2	5	184	9							
05	3162	X	2085	-0-	-1077	-0-	177	1	1774	2	N	104					5825
							20	5	114	9							
06	3060	X	1039	-0-	-2021	-0-	94	1	945	2	N	-0-					5825
07	3162	X	607	-0-	-2555	-0-	54	1	553	2	N	-0-					5825
08	3162	X	175	-0-	-2987	-0-	16	1	159	2	N	-0-					5825
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	390	1	3942	2	N	-0-					5825
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					5825
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5825
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					5825

TOTAL GAS PROD: 21,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1905
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1905
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1905

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

01	4929	X	2620	-0-	-2309	-0-	233	1	2270	2	N	30					803
							84	5	33	9							
02	4340	X	1837	-0-	-2503	-0-	146	1	1466	2	N	202	187	1			818
							3	5	222	9							
03	4712	X	2448	-0-	-2264	-0-	189	1	1906	2	N	321	373	1			766
							353	9									
04	4320	X	1957	-0-	-2363	-0-	151	1	1510	2	N	257	188	1			835
							13	5	283	9							
05	4061	X	2468	-0-	-1593	-0-	194	1	1967	2	N	279	384	1			730
							307	9									
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	222	1	2249	2	N	240	384	1			586
							264	9									
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	278	1	2810	2	N	209	193	1			602
							230	9									
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	465	1	4695	2	N	244	193	1			653
							268	9									
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	431	1	4361	2	N	240	194	1			699
							264	9									
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					699
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					699
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					699

TOTAL GAS PROD: 27,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	101	1	1720	2	N	147					148
							162	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	198	1	1427	2	N	120	191	1			77
							144	5	132	9							
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	N	147	185	1			39
							284	5	162	9							
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	103	1	1265	2	N	99					138
							109	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	117	194	1			61
							242	5	129	9							
06	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	60	1	1250	2	N	136	188	1			9
							150	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	96	1	820	2	N	104					113
							114	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	85	192	1			6
							94	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	767	2	N	75					81
							83	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 13,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-		149	1	1504	2	N	107					4342
								118	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		154	1	1556	2	N	129					4471
								142	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		169	1	1703	2	N	116					4587
								128	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-		168	1	1696	2	N	109					4696
								120	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		176	1	1775	2	N	131					4827
								144	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		183	1	1852	2	N	112					4939
								123	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-		185	1	1875	2	N	101					5040
								111	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		184	1	1860	2	N	104					5144
								114	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-		182	1	1845	2	N	104					5248
								114	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5248
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5248
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5248

TOTAL GAS PROD: 18,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		161	1	1627	2	N	155					4900
								171	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		120	1	1208	2	N	167					5067
								184	9									
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-		130	1	1317	2	N	180					5247
								198	9									
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		129	1	1300	2	N	173					5420
								190	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		156	1	1574	2	N	193					5613
								212	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-		150	1	1512	2	N	167					5780
								184	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-		144	1	1451	2	N	160					5940
								176	9									
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		147	1	1488	2	N	165					6105
								182	9									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-		144	1	1457	2	N	154					6259
								169	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6259
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6259
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6259

TOTAL GAS PROD: 15,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	5			N	-0-					3499
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	5			N	-0-					3499
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	5			N	-0-					3499
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3499
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	5			N	-0-					3499
06	690	N	26	-0-	-664	-0-	2	1	24	2	N	-0-					3499
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					3499
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					3499
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					3499
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3499
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3499
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3499

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	133	1	1334	2	N	109	69	1			430
							3	5	120	9							
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	857	2	N	3	193	1			240
							3	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	108	1	1080	2	N	92					332
							5	5	101	9							
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	2					334
							2	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					334
06	1260	N	66	-0-	-1194	-0-	6	1	60	2	N	-0-					334
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					334
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					334
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					334
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	186	1	1881	2	N	166					4969
							183	9									
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	217	1	2192	2	N	121					5090
							133	9									
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	190	1	1922	2	N	124					5214
							136	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	175	1	1768	2	N	146					5360
							161	9									
05	3100	N	3671	-0-	571	571	308	1	3112	2	N	228					5588
							251	9									
06	3000	N	4274	-0-	1274	1845	369	1	3731	2	N	158					5746
							174	9									
07	3100	N	4418	-0-	1318	3163	381	1	3851	2	N	169					5915
							186	9									
08	3100	N	4637	-0-	1537	4700	399	1	4034	2	N	185					6100
							204	9									
09	9208	X	4508	-0-	-4700	-0-	390	1	3942	2	N	160					6260
							176	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					6260
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6260
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					6260

TOTAL GAS PROD: 30,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	352	1	3562	2	N	165					4747
							1	5	182	9							
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	346	1	3501	2	N	156					4903
							172	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	402	1	4069	2	N	176					5079
							194	9									
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	400	1	4046	2	N	161					5240
							177	9									
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	331	1	3347	2	N	145					5385
							160	9									
06	4080	X	3240	-0-	-840	-0-	282	1	2841	2	N	106					5491
							117	9									
07	4216	X	3509	-0-	-707	-0-	304	1	3067	2	N	125					5616
							138	9									
08	4216	X	3530	-0-	-686	-0-	305	1	3079	2	N	133					5749
							146	9									
09	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	285	1	2878	2	N	112					5861
							123	9									
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					5861
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5861
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					5861

TOTAL GAS PROD: 34,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1070
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1070
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1070

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 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
01	2976	X	741	-0-	-2235	-0-	66	1	675	2	N	-0-					2950
02	2632	X	175	-0-	-2457	-0-	16	1	159	2	N	-0-					2950
03	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2950
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					2950
05	1922	X	1806	-0-	-116	-0-	149	1	1502	2	N	141					3091
							155	9									
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	205	1	2077	2	N	86					3177
							95	9									
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	200	1	2018	2	N	75					3252
							83	9									
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	194	1	1968	2	N	66					3318
							73	9									
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	186	1	1879	2	N	58					3376
							64	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3376
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3376
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3376

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-					436
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	163	1	1174	2	N	-0-					436
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					436
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					436
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					436
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					436
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					436

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 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
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	306	1	3085	2	N	215	201	1			692
							237	9									
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	281	1	2836	2	N	165	196	1			661
							182	9									
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	316	1	3189	2	N	220	197	1			684
							242	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	307	1	3097	2	N	202	198	1			688
							222	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	308	1	3112	2	N	195	199	1			684
							215	9									
06	3630	X	3495	-0-	-135	-0-	297	1	3001	2	N	179	180	1			683
							197	9									
07	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	305	1	3083	2	N	195	189	1			689
							215	9									
08	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	307	1	3098	2	N	194	193	1			690
							213	9									
09	3630	X	3230	-0-	-400	-0-	272	1	2760	2	N	180	189	1			681
							198	9									
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					681
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					681
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					681

TOTAL GAS PROD: 31,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 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
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	238	1	2406	2	N	269	369	1			3718
							296	9									
02	2464	X	2393	-0-	-71	-0-	198	1	2006	2	N	172	166	1			3724
							189	9									
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	205	1	2075	2	N	252	400	1			3576
							277	9									
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	191	1	1938	2	N	249					3825
							274	9									
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	211	1	2135	2	N	266	398	1			3693
							293	9									
06	2850	X	2294	-0-	-556	-0-	187	1	1886	2	N	201	193	1			3701
							221	9									
07	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	202	1	2043	2	N	256	175	1			3782
							282	9									
08	2542	X	2096	-0-	-446	-0-	172	1	1736	2	N	171	384	1			3569
							188	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	148	1	1494	2	N	239	180	1			3628
							263	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3628
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3628
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3628

TOTAL GAS PROD: 21,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	90	-0-	-3754	-0-	8	1	63	2	N	-0-					6011
							19	5									
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	257	1	2607	2	N	330					6341
							363	9									
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	256	1	2591	2	N	197					6538
							217	9									
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	248	1	2509	2	N	183					6721
							201	9									
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	286	1	2891	2	N	195					6916
							215	9									
06	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	261	1	2649	2	N	155					7071
							171	9									
07	3565	X	2875	-0-	-690	-0-	244	1	2475	2	N	142					7213
							156	9									
08	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	241	1	2436	2	N	154					7367
							169	9									
09	3270	X	2677	-0-	-593	-0-	226	1	2293	2	N	144					7511
							158	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					7511
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7511
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					7511

TOTAL GAS PROD: 24,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	86	1	846	2	N	249	182	1			183
							27	5	274	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					585
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					585
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					585
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					585

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	226	1	2290	2	N	219	371	1			156
							241	9									
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	184	1	1857	2	N	205	191	1			170
							226	9									
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	206	1	2085	2	N	209	186	1			193
							230	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	202	1	2043	2	N	230	190	1			233
							253	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	233	193	1			273
							256	9									
06	2430	N	2268	-0-	-162	-0-	186	1	1877	2	N	186	192	1			267
							205	9									
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	98	1	991	2	N	-0-	186	1			81
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	2	N	-0-					81
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 16,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	27					4709
							30	9									
02	2632	X	10	-0-	-2622	-0-	1	1	9	2	N	-0-					4709
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					4709
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					4709
05	1767	X	8	-0-	-1759	-0-	1	1	7	2	N	-0-					4709
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					4709
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					4709
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4709
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4709
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4709
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4709
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4709

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

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
01	992	X	305	-0-	-687	-0-	173	5	132	9	N	120					351
02	448	X	100	-0-	-348	-0-	65	5	35	9	N	32	182	1			201
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					201
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					201
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					201
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					201
07	124	X	79	-0-	-45	-0-	79	5			N	-0-					201
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	164	1	652	2	N	205	194	1			212
							1009	5	226	9							
09	3000	N	3075	-0-	75	75	260	1	1857	2	N	165					377
							776	5	182	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					377
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					377
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

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
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	181	1	1781	2	N	143	186	1			405
							45	5	157	9							
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					405
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					405
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					405
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					405
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					405
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	62					467
							15	5	68	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					467
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					467
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					467

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

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
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	300	1	3022	2	N	205	200	1			108
							9	5	226	9							
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	402	1	4072	2	N	217	202	1			123
							239	9									
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	488	1	4934	2	N	227	200	1			150
							250	9									
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	349	1	3528	2	N	256	197	1			209
							282	9									
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	406	1	4102	2	N	274	202	1			281
							301	9									
06	3150	X	1860	-0-	-1290	-0-	161	1	1631	2	N	62	201	1			142
							68	9									
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	500	1	5048	2	N	261	192	1			211
							287	9									
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	512	1	5177	2	N	271	373	1			109
							298	9									
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	402	1	4063	2	N	245	186	1			168
							270	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					168
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 41,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

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
01	20628	X	4433	-0-	-16195	-0-	374	1	3785	2	Y	249					4167
							274	9									
02	4256	X	3172	-0-	-1084	-0-	272	1	2753	2	Y	134					4301
							147	9									
03	4712	X	2899	-0-	-1813	-0-	251	1	2547	2	Y	92					4393
							101	9									
04	2670	X	2473	-0-	-197	-0-	216	1	2181	2	Y	69					4462
							76	9									
05	4805	X	1937	-0-	-2868	-0-	169	1	1712	2	Y	51					4513
							56	9									
06	4290	X	3093	-0-	-1197	-0-	274	1	2775	2	Y	40					4553
							44	9									
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	393	1	3973	2	Y	89					4642
							98	9									
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	339	1	3419	2	Y	194					4836
							1	5	213	9							
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	294	1	2974	2	Y	207					5043
							228	9									
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					5043
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5043
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					5043

TOTAL GAS PROD: 29,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	3743	-0-	943	14065	312	1	3147	2	Y	258					6323
							284	9									
02	2800	N	3532	-0-	732	14797	296	1	2993	2	Y	221					6544
							243	9									
03	18620	X	3823	-0-	-14797	-0-	321	1	3240	2	Y	238					6782
							262	9									
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	264	1	2678	2	Y	302					7084
							332	9									
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	126	1	1275	2	Y	146					7230
							161	9									
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	Y	109					7339
							120	9									
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					7339
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					7339
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					7339
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					7339
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7339
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7339

TOTAL GAS PROD: 16,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	N	293	-0-	-1559	-0-	14	1	144	2	Y	120					4165
							3	5	132	9							
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	107					4272
							118	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	742	5	50	9	Y	45					4317
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y	160					4477
							176	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	461	2	Y	156					4633
							172	9									
06	480	N	185	-0-	-295	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					4633
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4633
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	5			Y	-0-					4633
09	660	X	279	-0-	-381	-0-	279	5			Y	-0-					4633
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4633
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4633
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4633

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

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
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	331	1	3269	2	N	215	183	1			953
							70	5	237	9							
02	2744	X	1287	-0-	-1457	-0-	109	1	887	2	N	73	192	1			834
							211	5	80	9							
03	3038	X	569	-0-	-2469	-0-	558	5	11	9	N	10					844
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	218	1	2179	2	N	167	198	1			813
							26	5	184	9							
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	372	1	3705	2	N	274	201	1			886
							59	5	301	9							
06	3780	X	2661	-0-	-1119	-0-	236	1	2287	2	N	33					919
							102	5	36	9							
07	1426	X	330	-0-	-1096	-0-	29	1	301	2	N	-0-					919
08	2697	X	316	-0-	-2381	-0-	27	1	6	2	N	15					934
							266	5	17	9							
09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	363	1	3502	2	N	339	367	1			906
							167	5	373	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					906
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					906
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					906

TOTAL GAS PROD: 20,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

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
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	90	1	891	2	N	37					404
							24	5	41	9							
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	75	1	736	2	N	28					432
							22	5	31	9							
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	84	1	773	2	N	38	191	1			279
							85	5	42	9							
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	740	2	N	28					307
							31	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	23					330
							9	5	25	9							
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	56	1	544	2	N	37					367
							21	5	41	9							
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	679	2	N	37					404
							41	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	77	1	785	2	N	47	193	1			258
							52	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	761	2	N	38					296
							42	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

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
01	6386	X	5473	-0-	-913	-0-	43	1	787	2	N	498	555	1			1862
							4095	5	548	9							
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	N	511	536	1			1837
							4892	5	562	9							
03	5952	X	5430	-0-	-522	-0-	4	1	61	2	N	539	360	1			2016
							4772	5	593	9							
04	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	29	1	451	2	N	437	550	1			1903
							4220	5	481	9							
05	5797	X	5177	-0-	-620	-0-	17	1	4655	2	N	459	560	1			1802
							505	9									
06	6540	X	5957	-0-	-583	-0-	24	1	372	2	N	421	342	1			1881
							5098	5	463	9							
07	6758	X	5935	-0-	-823	-0-	21	1	5453	2	N	419	369	1			1931
							461	9									
08	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	412	578	1			1765
							5210	5	453	9							
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	399	386	1			1778
							4721	5	439	9							
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					1778
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1778
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					1778

TOTAL GAS PROD: 50,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,095

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

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
01	2201	X	442	-0-	-1759	-0-	26	1	264	2	N	138					8366
							152	9									
02	1988	X	557	-0-	-1431	-0-	35	1	356	2	N	151					8517
							166	9									
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	217	1	2192	2	N	182					8699
							200	9									
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	227	1	2302	2	N	180					8879
							198	9									
05	3100	N	3111	-0-	11	11	259	1	2623	2	N	208					9087
							229	9									
06	2675	N	2664	-0-	-11	-0-	223	1	2259	2	N	165					9252
							182	9									
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	214	1	2164	2	N	146					9398
							161	9									
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	214	1	2167	2	N	152					9550
							167	9									
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	209	1	2118	2	N	157					9707
							173	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9707
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9707
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9707

TOTAL GAS PROD: 19,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	163 425	1 9	2781	2	N	386	186	1			862
02	3388	X	1410	-0-	-1978	-0-	151 173	1 9	1086	2	N	157	367	1			652
03	3627	X	2488	-0-	-1139	-0-	146 436	1 9	1906	2	N	396	189	1			859
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	258 479	1 9	3197	2	N	435	563	1			731
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	193 448	1 9	3088	2	N	407	370	1			768
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	153 448	1 9	3174	2	N	407	378	1			797
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	338 420	1 9	2892	2	N	382	384	1			795
08	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	137 453	1 9	3185	2	N	412	381	1			826
09	3930	X	3562	-0-	-368	-0-	117 414	1 9	3031	2	N	376	382	1			820
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					820
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					820
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					820

TOTAL GAS PROD: 29,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,358

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

01	4359	X	2832	-0-	-1527	-0-	2545	2	287	9	N	261	182	1			172
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1959	2	195	9	N	177	187	1			162
03	2263	X	2176	-0-	-87	-0-	1952	2	224	9	N	204	181	1			185
04	2190	X	2187	-0-	-3	-0-	1964	2	223	9	N	203	197	1			191
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2093	2	215	9	N	195	190	1			196
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2134	2	205	9	N	186	194	1			188
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2223	2	197	9	N	179	189	1			178
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2138	2	187	9	N	170	192	1			156
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1503	2	96	9	N	87	187	1			56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 20,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

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
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	310	1	3134	2	N	441	366	1			831
							3	5	485	9							
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	294	1	2969	2	N	404	407	1			828
							4	5	444	9							
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	416	1	4204	2	N	458	400	1			886
							504	9									
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	482	1	4872	2	N	419	396	1			909
							461	9									
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	532	1	5377	2	N	441	601	1			749
							485	9									
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	430	1	4346	2	N	356	381	1			724
							392	9									
07	5115	X	3811	-0-	-1304	-0-	328	1	3318	2	N	150	186	1			688
							165	9									
08	6014	X	1891	-0-	-4123	-0-	170	1	1712	2	N	-0-					688
							9	5									
09	6180	X	1329	-0-	-4851	-0-	120	1	1206	2	N	-0-					688
							3	5									
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					688
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					688
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					688

TOTAL GAS PROD: 37,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

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
01	8534	X	1092	-0-	-7442	-0-	73	1	492	2	Y	253					5900
							249	5	278	9							
02	1988	X	942	-0-	-1046	-0-	57	1	324	2	Y	280					6180
							253	5	308	9							
03	2263	X	894	-0-	-1369	-0-	634	5	260	9	Y	236					6416
04	2190	X	303	-0-	-1887	-0-	7	1	74	2	Y	202					6618
							222	9									
05	1519	X	242	-0-	-1277	-0-	102	5	140	9	Y	127					6745
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	151					6896
07	1054	X	178	-0-	-876	-0-	7	1	65	2	Y	96					6992
							106	9									
08	899	X	95	-0-	-804	-0-	95	5			Y	-0-					6992
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	Y	59					7051
							159	5	65	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7051
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7051
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7051

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	21488	X	5317	-0-	-16171	-0-	451	1	4546	2	Y	275					7141
							17	5	303	9							
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	415	1	4189	2	Y	254					7395
							15	5	279	9							
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	496	1	4980	2	Y	356					7751
							34	5	392	9							
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	487	1	4918	2	Y	387					8138
							426	9									
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	511	1	5161	2	Y	222					8360
							5	5	244	9							
06	5700	X	5656	-0-	-44	-0-	485	1	4899	2	Y	247					8607
							272	9									
07	5890	X	5846	-0-	-44	-0-	484	1	4891	2	Y	428					9035
							471	9									
08	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	473	1	4774	2	Y	433					9468
							476	9									
09	5820	X	5357	-0-	-463	-0-	446	1	4512	2	Y	363					9831
							399	9									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					9831
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9831
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					9831

TOTAL GAS PROD: 50,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,965

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
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	485	1	4904	2	N	333					7899
							366	9									
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	401	1	4056	2	N	209					8108
							1	5	230	9							
03	4030	X	1135	-0-	-2895	-0-	99	1	982	2	N	40					8148
							10	5	44	9							
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					8148
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					8148
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					8148
07	4309	X	307	-0-	-4002	-0-	307	5			N	-0-					8148
08	1147	X	246	-0-	-901	-0-	246	5			N	-0-					8148
09	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	5			N	-0-					8148
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8148
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8148
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					8148

TOTAL GAS PROD: 12,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-		389	1	3936	2	N	319					10897
								351	9									
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-		339	1	3424	2	N	280					11177
								308	9									
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-		436	1	4417	2	N	295					11472
								325	9									
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-		481	1	4850	2	N	293					11765
								12	5	322	9							
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-		493	1	4984	2	N	289					12054
								318	9									
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-		447	1	4529	2	N	259					12313
								285	9									
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-		445	1	4509	2	N	265					12578
								292	9									
08	4619	X	3440	-0-	-1179	-0-		294	1	2967	2	N	160					12738
								3	5	176	9							
09	4470	X	1364	-0-	-3106	-0-		123	1	1229	2	N	-0-					12738
								12	5									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						N	NO RPT					12738
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12738
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						N	NO RPT					12738

TOTAL GAS PROD: 40,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-		292	1	2953	2	N	381					9520
								419	9									
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-		278	1	2807	2	N	338					9858
								372	9									
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-		311	1	3147	2	N	336					10194
								370	9									
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-		305	1	3081	2	N	323					10517
								355	9									
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-		309	1	3124	2	N	326					10843
								359	9									
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-		330	1	3335	2	N	333					11176
								366	9									
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-		389	1	3940	2	N	357					11533
								393	9									
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-		240	1	2427	2	N	15					11548
								17	9									
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-		381	1	3848	2	N	492					12040
								541	9									
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-						N	NO RPT					12040
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12040
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-						N	NO RPT					12040

TOTAL GAS PROD: 34,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,901

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	3472	X	2777	-0-	-695	-0-	2777	5			N	-0-					459
02	3052	X	1506	-0-	-1546	-0-	135	1	526	2	N	10					469
							834	5	11	9							
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					469
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					469
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					469
06	2700	X	1135	-0-	-1565	-0-	87	1	888	2	N	145	192	1			422
							160	9									
07	1674	X	1434	-0-	-240	-0-	105	1	484	2	N	250	184	1			488
							570	5	275	9							
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	100	1	858	2	N	149	186	1			451
							151	5	164	9							
09	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	111	1	861	2	N	119	188	1			382
							255	5	131	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					382

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

01	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-		243	1	2299	2	N	266	186	1			815
								161	5	293	9							
02	2604	X	1082	-0-	-1522	-0-		1082	5			N	-0-	179	1			636
03	2666	X	695	-0-	-1971	-0-		662	5	33	9	N	30					666
04	2580	X	967	-0-	-1613	-0-		38	1	319	2	N	488	194	1			960
								73	5	537	9							
05	2666	X	1186	-0-	-1480	-0-		70	1	716	2	N	364	387	1			937
								400	9									
06	660	N	644	-0-	-16	-0-		37	1	376	2	N	210	364	1			783
								231	9									
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-		49	1	501	2	N	225	190	1			818
								248	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-		100	1	1004	2	N	254	186	1			886
								279	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-		103	1	1037	2	N	200	372	1			714
								220	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					714
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					714
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					714

TOTAL GAS PROD: 11,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,037

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-		135	1	1363	2	N	130	189	1			649
								143	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		124	1	1219	2	N	117					766
								28	5	129	9							
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-		136	1	1287	2	N	130	181	1			715
								85	5	143	9							
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-		129	1	1299	2	N	223	188	1			750
								3	5	245	9							
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		137	1	1294	2	N	167	193	1			724
								85	5	184	9							
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		134	1	1330	2	N	169	179	1			714
								19	5	186	9							
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		142	1	1362	2	N	202	191	1			725
								70	5	222	9							
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		133	1	1315	2	N	170	190	1			705
								29	5	187	9							
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		129	1	1286	2	N	166	194	1			677
								11	5	183	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					677
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					677
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					677

TOTAL GAS PROD: 14,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

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
01	3162	X	2743	-0-	-419	-0-	124	1	2165	2	N	407	367	1			1901
							6	5	448	9							
02	2548	X	2251	-0-	-297	-0-	112	1	1745	2	N	334	376	1			1859
							27	5	367	9							
03	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	107	1	1672	2	N	304	185	1			1978
							63	5	334	9							
04	3420	X	1959	-0-	-1461	-0-	96	1	1499	2	N	289	552	1			1715
							46	5	318	9							
05	2852	X	1667	-0-	-1185	-0-	66	1	1298	2	N	252	194	1			1773
							26	5	277	9							
06	2640	X	2430	-0-	-210	-0-	77	1	1209	2	N	239	180	1			1832
							881	5	263	9							
07	2480	X	1521	-0-	-959	-0-	52	1	816	2	N	157	190	1			1799
							480	5	173	9							
08	2170	X	1068	-0-	-1102	-0-	38	1	721	2	N	190	190	1			1799
							100	5	209	9							
09	1950	X	1749	-0-	-201	-0-	68	1	1105	2	N	401	384	1			1816
							135	5	441	9							
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1816
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1816
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1816

TOTAL GAS PROD: 17,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

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
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					406
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	-0-					406
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-					406
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					406
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					406
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					406
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					406

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	298 327	1 9	3010	2	N	297	190	1			1126
02	2828	X	2608	-0-	-220	-0-	232 28	1 9	2348	2	N	25	177	1			974
03	3131	X	2326	-0-	-805	-0-	199 3	1 5	2006 118	2 9	N	107					1081
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	272 226	1 9	2760	2	N	205	196	1			1090
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	264 213	1 9	2676	2	N	194	376	1			908
06	3030	X	2976	-0-	-54	-0-	250 191	1 9	2535	2	N	174	177	1			905
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	250 173	1 9	2533	2	N	157					1062
08	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	246 154	1 9	2492	2	N	140	189	1			1013
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	281 162	1 9	2839	2	N	147	193	1			967
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					967
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					967
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					967

TOTAL GAS PROD: 27,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

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
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	273 976	1 5	5019 587	2 9	N	534	556	1			1781
02	6216	X	5832	-0-	-384	-0-	234 1456	1 5	3662 480	2 9	N	436	571	1			1646
03	6944	X	4940	-0-	-2004	-0-	189 1409	1 5	2967 375	2 9	N	341	190	1			1797
04	6720	X	6078	-0-	-642	-0-	266 1105	1 5	4167 540	2 9	N	491	572	1			1716
05	6634	X	6277	-0-	-357	-0-	246 641	1 5	4855 535	2 9	N	486	570	1			1632
06	6630	X	6234	-0-	-396	-0-	4444 996	1 5	284 510	2 9	N	464	374	1			1722
07	6448	X	5786	-0-	-662	-0-	252 1175	1 5	3956 403	2 9	N	366	385	1			1703
08	6293	X	6239	-0-	-54	-0-	240 1064	1 5	4482 453	2 9	N	412	572	1			1543
09	6090	X	5823	-0-	-267	-0-	255 1007	1 5	4143 418	2 9	N	380	386	1			1537
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					1537
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1537
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					1537

TOTAL GAS PROD: 54,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,910

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	4464	X	3258	-0-	-1206	-0-	269 751	1 5	1977 261	2 9	N	237	190	1			528
02	3416	X	2519	-0-	-897	-0-	202 272	1 9	2045	2	N	247	191	1			584
03	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	236 315	1 9	2386	2	N	286	184	1			686
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	264 299	1 9	2675	2	N	272	368	1			590
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	284 284	1 9	2868	2	N	258	383	1			465
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	248 268	1 9	2510	2	N	244	198	1			511
07	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	224 231	1 9	2266	2	N	210	192	1			529
08	3348	X	2105	-0-	-1243	-0-	177 134	1 9	1794	2	N	122					651
09	3330	X	1796	-0-	-1534	-0-	146 176	1 9	1474	2	N	160	192	1			619
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					619
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					619

TOTAL GAS PROD: 25,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

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
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	338 277	1 9	2729	2	N	252	185	1			460
02	2968	X	2954	-0-	-14	-0-	297 253	1 9	2404	2	N	230	380	1			310
03	3348	X	2836	-0-	-512	-0-	292 184	1 9	2360	2	N	167					477
04	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	316 254	1 9	2557	2	N	231	380	1			328
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	325 277	1 9	2626	2	N	252	188	1			392
06	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	328 263	1 9	2648	2	N	239	194	1			437
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	344 290	1 9	2785	2	N	264	381	1			320
08	3224	X	2273	-0-	-951	-0-	230 184	1 9	1859	2	N	167	192	1			295
09	3120	X	440	-0-	-2680	-0-	48	1	392	2	N	-0-					295
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					295
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 24,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

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
01	1959	N	1367	-0-	-592	-0-	104	1	707	2	N	199	380	1			359
							337	5	219	9							
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	5			N	-0-					359
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					359
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					359
05	2697	X	74	-0-	-2623	-0-	7	1	67	2	N	-0-					359
06	1320	X	207	-0-	-1113	-0-	19	1	188	2	N	-0-					359
07	434	X	140	-0-	-294	-0-	13	1	127	2	N	-0-					359
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					359
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

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
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	491	1	4957	2	N	261	182	1			111
							287	9									
02	5544	X	5443	-0-	-101	-0-	466	1	4707	2	N	245	180	1			176
							270	9									
03	6138	X	5989	-0-	-149	-0-	517	1	5228	2	N	222	347	1			51
							244	9									
04	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	462	1	4669	2	N	244	189	1			106
							268	9									
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	515	1	5200	2	N	287	380	1			13
							316	9									
06	5820	X	837	-0-	-4983	-0-	493	1	54	2	N	264	194	1			83
							290	9									
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	521	1	5263	2	N	262	191	1			154
							288	9									
08	5983	X	5980	-0-	-3	-0-	512	1	5175	2	N	266	374	1			46
							293	9									
09	5850	X	4665	-0-	-1185	-0-	401	1	4053	2	N	192	184	1			54
							211	9									
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					54
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 46,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

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
01	3100	N	3932	-0-	832	2159	337	1	3404	2	N	174	180	1			3011
							191	9									
02	2800	N	2181	-0-	-619	1540	181	1	1835	2	N	150	185	1			2976
							165	9									
03	3582	X	2042	-0-	-1540	-0-	171	1	1733	2	N	125	191	1			2910
							138	9									
04	3000	X	1370	-0-	-1630	-0-	113	1	1137	2	N	109	189	1			2830
							120	9									
05	3100	X	951	-0-	-2149	-0-	78	1	750	2	N	73					2903
							43	5	80	9							
06	3000	X	1556	-0-	-1444	-0-	128	1	1293	2	N	123	195	1			2831
							135	9									
07	2418	X	1470	-0-	-948	-0-	122	1	1232	2	N	105					2936
							116	9									
08	2046	X	1495	-0-	-551	-0-	122	1	1233	2	N	127	193	1			2870
							140	9									
09	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	N	110					2980
							121	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2980
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2980
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2980

TOTAL GAS PROD: 16,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

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
01	3689	X	2504	-0-	-1185	-0-	188	1	1883	2	N	381	186	1			679
							14	5	419	9							
02	3164	X	2660	-0-	-504	-0-	193	1	1952	2	N	468	377	1			770
							515	9									
03	3286	X	2656	-0-	-630	-0-	202	1	2045	2	N	372	582	1			560
							409	9									
04	3180	X	2696	-0-	-484	-0-	208	1	2101	2	N	352	390	1			522
							387	9									
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	224	1	2271	2	N	396	390	1			528
							436	9									
06	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	203	1	2057	2	N	256	191	1			593
							282	9									
07	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	198	1	2002	2	N	299	386	1			506
							329	9									
08	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	184	1	1857	2	N	254	192	1			568
							279	9									
09	2850	X	2128	-0-	-722	-0-	167	1	1685	2	N	247	192	1			623
							4	5	272	9							
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					623
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					623
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					623

TOTAL GAS PROD: 22,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,025

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

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
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	239	1	2423	2	N	541	583	1			1864
							595	9									
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	217	1	2194	2	N	484	403	1			1945
							532	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	241	1	2446	2	N	528	600	1			1873
							581	9									
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	224	1	2244	2	N	474	393	1			1954
							19	5	521	9							
05	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	217	1	2147	2	N	511	597	1			1868
							54	5	562	9							
06	2970	X	1127	-0-	-1843	-0-	102	1	1025	2	N	-0-					1868
07	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	196	1	1941	2	N	458	378	1			1948
							45	5	504	9							
08	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	191	1	1930	2	N	470	566	1			1852
							517	9									
09	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	183	1	1848	2	N	488	363	1			1977
							537	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					1977
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1977
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1977

TOTAL GAS PROD: 24,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,954

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

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
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-					644
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	N	-0-					644
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	N	-0-					644
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					644
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					644
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	17	2	N	-0-					644
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					644
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					644
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					644

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	119	1	1201	2	N	173					7195
							190	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	636	2	N	130					7325
							143	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	5			N	-0-					7325
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	50					7375
							102	5	55	9							
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	148	1	1500	2	N	174					7549
							191	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	145	1	1464	2	N	191					7740
							210	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	144	1	1458	2	N	197					7937
							217	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	141	1	1423	2	N	180					8117
							198	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1347	2	N	173					8290
							190	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8290
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8290
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8290

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	743	2	N	155					414
							171	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	430	2	N	53	185	1			282
							52	5	58	9							
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-					282
							131	5									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	85	1	516	2	N	102					384
							350	5	112	9							
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	102	1	793	2	N	200	388	1			196
							238	5	220	9							
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	94	1	704	2	N	190					386
							243	5	209	9							
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	114	1	857	2	N	311	191	1			506
							296	5	342	9							
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	615	2	N	227	192	1			541
							261	5	250	9							
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	N	115	192	1			464
							217	5	127	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464

TOTAL GAS PROD: 9,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,353

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	291	1	2901	2	N	267					9372
							42	5	294	9							
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	268	1	2702	2	N	279					9651
							16	5	307	9							
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	296	1	2990	2	N	275					9926
							303	9									
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	282	1	2851	2	N	289					10215
							318	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	304	1	3074	2	N	320					10535
							352	9									
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	294	1	2970	2	N	262					10797
							288	9									
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	303	1	3060	2	N	276					11073
							304	9									
08	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	290	1	2930	2	N	263					11336
							289	9									
09	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	282	1	2847	2	N	272					11608
							299	9									
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					11608
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11608
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					11608

TOTAL GAS PROD: 31,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,503

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
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	5			N	-0-					7333
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					7333
							10	5									
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	38	1	240	2	N	100					7433
							150	5	110	9							
04	390	X	190	-0-	-200	-0-	16	1	157	2	N	10					7443
							6	5	11	9							
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					7443
06	510	X	243	-0-	-267	-0-	243	5			N	-0-					7443
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7443
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7443
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7443
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7443
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7443
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7443

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	282 685	1 5	2165 125	2 9	N	114					1146
02	3164	X	3088	-0-	-76	-0-	260 684	1 5	1947 197	2 9	N	179	182	1			1143
03	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	286 719	1 5	2169 112	2 9	N	102	192	1			1053
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	292 929	1 5	2020 105	2 9	N	95					1148
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	288 836	1 5	2074 182	2 9	N	165	191	1			1122
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	286 904	1 5	1983 149	2 9	N	135	192	1			1065
07	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	294 967	1 5	2004 123	2 9	N	112	193	1			984
08	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	290 1035	1 5	1898 131	2 9	N	119					1103
09	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	279 1043	1 5	1773 109	2 9	N	99	178	1			1024
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					1024
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1024
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					1024

TOTAL GAS PROD: 29,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32 42	1 9	327	2	N	38					828
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43 131	1 9	442	2	N	119					947
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15 17	1 9	156	2	N	15					962
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	194	1			895
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	189	1			781
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					781
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			643
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					643
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					643
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	5			N	-0-					304
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	5			N	-0-					304
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	5			N	-0-					304
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					304
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					304
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	5			N	-0-					304
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	5			N	-0-					304
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	114	1	1145	2	N	124					4778
							136	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	105	1	1052	2	N	134					4912
							147	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	113	1	1139	2	N	136					5048
							150	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	102	1	1025	2	N	99					5147
							109	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	125	1	1261	2	N	158					5305
							174	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	N	135					5440
							149	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	N	102					5542
							112	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	107	1	1074	2	N	107					5649
							118	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	102	1	1022	2	N	107					5756
							118	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5756
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5756
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5756

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	318	-0-	-2472	-0-	318	5			N	-0-					748
02	2100	X	120	-0-	-1980	-0-	120	5			N	-0-					748
03	3255	X	174	-0-	-3081	-0-	174	5			N	-0-					748
04	3150	X	734	-0-	-2416	-0-	64	1	607	2	N	20					768
							41	5	22	9							
05	1643	X	107	-0-	-1536	-0-	10	1	56	2	N	-0-					768
							41	5									
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	N	23					791
							33	5	25	9							
07	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	163	1	1648	2	N	145	187	1			749
							160	9									
08	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	94	1	922	2	N	73	182	1			640
							20	5	80	9							
09	720	X	26	-0-	-694	-0-	8	2	18	5	N	-0-					640
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					640
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					640
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					640

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

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
01	3317	X	1577	-0-	-1740	-0-	140	1	1407	2	N	22					437
							6	5	24	9							
02	2828	X	846	-0-	-1982	-0-	76	1	728	2	N	-0-					437
							42	5									
03	3131	X	232	-0-	-2899	-0-	21	1	176	2	N	-0-					437
							35	5									
04	2910	X	1915	-0-	-995	-0-	161	1	1573	2	N	112					549
							58	5	123	9							
05	3472	X	2295	-0-	-1177	-0-	188	1	1897	2	N	185	201	1			533
							6	5	204	9							
06	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	164	1	1640	2	N	140	193	1			480
							13	5	154	9							
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	228	1	2308	2	N	142	185	1			437
							156	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	271	1	2744	2	N	142	195	1			384
							156	9									
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	301	1	3043	2	N	145	182	1			347
							160	9									
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					347
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					347

TOTAL GAS PROD: 18,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

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
01	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	134	1	2546	2	N	543	388	1			1336
							597	9									
02	3556	X	2929	-0-	-627	-0-	124	1	2342	2	N	421	606	1			1151
							463	9									
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	183	1	3482	2	N	678	400	1			1429
							746	9									
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	189	1	3583	2	N	590	587	1			1432
							649	9									
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	183	1	3470	2	N	564	803	1			1193
							620	9									
06	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	179	1	3408	2	N	461	194	1			1460
							507	9									
07	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	185	1	3517	2	N	578	369	1			1669
							636	9									
08	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	183	1	3469	2	N	513	753	1			1429
							564	9									
09	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	179	1	3398	2	N	514	540	1			1403
							565	9									
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					1403
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1403
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					1403

TOTAL GAS PROD: 36,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,862

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

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
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	5747					N	-0-					131
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2947					N	-0-					131
03	2947	N	-0-	-0-	-2947	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

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
01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	518 408	1 9	5237	2	N	371	361	1			1364
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	454 293	1 9	4597	2	N	266	382	1			1248
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	458 381	1 9	4635	2	N	346	367	1			1227
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	444 340	1 9	4493	2	N	309	187	1			1349
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	442 353	1 9	4473	2	N	321	384	1			1286
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	421 298	1 9	4258	2	N	271	196	1			1361
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	430 326	1 9	4347	2	N	296	384	1			1273
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	402 4	1 5	4063 242	2 9	N	220	189	1			1304
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	411 301	1 9	4162	2	N	274	184	1			1394
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					1394
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1394
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					1394

TOTAL GAS PROD: 47,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,674

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26696	X	5712	-0-	-20984	-0-		495	1	5000	2	Y	197					5292
								217	9									
02	5264	X	5219	-0-	-45	-0-		448	1	4491	2	Y	216					5508
								42	5	238	9							
03	6014	X	5632	-0-	-382	-0-		487	1	4899	2	Y	207					5715
								18	5	228	9							
04	5820	X	5250	-0-	-570	-0-		454	1	4596	2	Y	182					5897
								200	9									
05	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-		118	1	12954	2	Y	-0-					5897
06	5580	X	1944	-0-	-3636	-0-		170	1	1716	2	Y	53					5950
								58	9									
07	5766	X	3652	-0-	-2114	-0-		314	1	3176	2	Y	147					6097
								162	9									
08	5642	X	4041	-0-	-1601	-0-		346	1	3495	2	Y	182					6279
								200	9									
09	5670	X	4226	-0-	-1444	-0-		361	1	3648	2	Y	197					6476
								217	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						Y	NO RPT					6476
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6476
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-						Y	NO RPT					6476

TOTAL GAS PROD: 48,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-		148	1	1492	2	N	194					879
								4	5	213	9							
02	1344	N	1183	-0-	-161	-0-		96	1	964	2	N	109	179	1			809
								3	5	120	9							
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		145	1	1451	2	N	159	200	1			768
								10	5	175	9							
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		140	1	1392	2	N	117	194	1			691
								22	5	129	9							
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-		60	1	483	2	N	62					753
								125	5	68	9							
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-						N	-0-					753
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	2	N	-0-					753
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-		254	1	2514	2	N	237	193	1			797
								62	5	261	9							
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-		208	1	2107	2	N	403	376	1			824
								443	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					824
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					824
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					824

TOTAL GAS PROD: 13,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			359
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	372 403	1 9	3758	2	N	366	8951
02	2940	X	1998	-0-	-942	-0-	159 232	1 9	1607	2	N	211	9162
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	364 633	1 9	3678	2	N	575	9737
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	356 485	1 9	3604	2	N	441	10178
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	311 388	1 9	3140	2	N	353	10531
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	250 392	1 9	2534	2	N	356	10887
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	272 248	1 9	2756	2	N	225	11112
08	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	260 286	1 9	2634	2	N	260	11372
09	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	247 317	1 9	2500	2	N	288	11660
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT	11660
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11660
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT	11660

TOTAL GAS PROD: 32,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

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
01	19469	X	3972	-0-	-15497	-0-	341	1	3448	2	Y	166					4182
							183	9									
02	3584	X	2999	-0-	-585	-0-	252	1	2545	2	Y	175					4357
							9	5	193	9							
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	365	1	3686	2	Y	146					4503
							161	9									
04	3840	X	3357	-0-	-483	-0-	289	1	2921	2	Y	134					4637
							147	9									
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	441	1	4460	2	Y	140					4777
							154	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	407	1	4116	2	Y	177					4954
							195	9									
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	396	1	4011	2	Y	196					5150
							216	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	422	1	4269	2	Y	203					5353
							223	9									
09	4890	X	4281	-0-	-609	-0-	367	1	3712	2	Y	184					5537
							202	9									
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					5537
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5537
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					5537

TOTAL GAS PROD: 38,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

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
01	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	302	1	3053	2	N	470	195	1			1132
							2	5	517	9							
02	4172	X	3637	-0-	-535	-0-	285	1	2880	2	N	429	604	1			957
							472	9									
03	4619	X	4127	-0-	-492	-0-	323	1	3269	2	N	486	401	1			1042
							535	9									
04	4470	X	813	-0-	-3657	-0-	320	1	11	2	N	438	591	1			889
							482	9									
05	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	260	1	2628	2	N	339	399	1			829
							8	5	373	9							
06	3990	X	3158	-0-	-832	-0-	260	1	2626	2	N	242	193	1			878
							6	5	266	9							
07	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	319	1	3217	2	N	498	381	1			995
							548	9									
08	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	312	1	3147	2	N	466	744	1			717
							513	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	313	1	3158	2	N	425	381	1			761
							468	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					761
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					761
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					761

TOTAL GAS PROD: 30,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,793

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-					310
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					310
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	N	-0-					310
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					310
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	-0-					310
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	13	1	107	2	N	-0-					310
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3937	X	317	-0-	-3620	-0-	317	2			N	-0-					1185
02	3556	X	2119	-0-	-1437	-0-	2034	2	85	9	N	77					1262
03	3937	X	2583	-0-	-1354	-0-	2416	2	167	9	N	152	182	1			1232
04	3810	X	2580	-0-	-1230	-0-	2365	2	215	9	N	195	188	1			1239
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2586	2	160	9	N	145	190	1			1194
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2404	2	206	9	N	187	191	1			1190
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2408	2	169	9	N	154	188	1			1156
08	2666	X	2145	-0-	-521	-0-	2009	2	136	9	N	124					1280
09	2670	X	739	-0-	-1931	-0-	739	2			N	-0-					1280
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					1280
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1280
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					1280

TOTAL GAS PROD: 18,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,034

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
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2462	2	343	9	N	312	370	1			595
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	2930	2	499	9	N	454	185	1			864
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3518	2	484	9	N	440	545	1			759
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3369	2	393	9	N	357	385	1			731
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3345	2	343	9	N	312	376	1			667
06	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	3137	2	343	9	N	312	368	1			611
07	3751	X	3426	-0-	-325	-0-	3133	2	293	9	N	266	189	1			688
08	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	3067	2	299	9	N	272	189	1			771
09	3630	X	3314	-0-	-316	-0-	3075	2	239	9	N	217	383	1			605
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					605
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					605
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					605

TOTAL GAS PROD: 31,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	3286	X	536	-0-	-2750	-0-	43	1	493	2	N	-0-					366
02	2688	X	576	-0-	-2112	-0-	46	1	530	2	N	-0-	188	1			178
03	2666	X	253	-0-	-2413	-0-	20	1	233	2	N	-0-					178
04	1980	X	1891	-0-	-89	-0-	143	1	1639	2	N	99					277
							109	9									
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	305	1	3506	2	N	292	193	1			376
							321	9									
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	315	1	3622	2	N	230	381	1			225
							253	9									
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	291	1	3343	2	N	167	192	1			200
							184	9									
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	196	1	2259	2	N	94					294
							103	9									
09	3180	X	2720	-0-	-460	-0-	206	1	2369	2	N	132	194	1			232
							145	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					232
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 20,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

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
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	274	1	2777	2	N	781					14440
							859	9									
02	3836	X	3497	-0-	-339	-0-	249	1	2516	2	N	665					15105
							732	9									
03	4247	X	3591	-0-	-656	-0-	259	1	2610	2	N	646					15751
							11	5	711	9							
04	4110	X	680	-0-	-3430	-0-	47	1	483	2	N	136					15887
							150	9									
05	2542	X	2337	-0-	-205	-0-	157	1	1587	2	N	535					16422
							4	5	589	9							
06	3780	X	2348	-0-	-1432	-0-	161	1	1627	2	N	509					16931
							560	9									
07	3875	X	1651	-0-	-2224	-0-	104	1	1043	2	N	458					17389
							504	9									
08	3596	X	2345	-0-	-1251	-0-	154	1	1554	2	N	579					17968
							637	9									
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	266	1	2698	2	N	770					18738
							847	9									
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					18738
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18738
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					18738

TOTAL GAS PROD: 24,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,079

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-		672	1	6792	2	N	515					2046
								567	9									
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-		552	1	5584	2	N	466					2512
								513	9									
03	6169	X	5263	-0-	-906	-0-		431	1	4358	2	N	431					2943
								474	9									
04	5970	X	2895	-0-	-3075	-0-		249	1	2518	2	N	116					3059
								128	9									
05	6727	X	5298	-0-	-1429	-0-		424	1	4296	2	N	525					3584
								578	9									
06	6510	X	5123	-0-	-1387	-0-		420	1	4253	2	N	409					3993
								450	9									
07	6727	X	4910	-0-	-1817	-0-		406	1	4104	2	N	364					4357
								400	9									
08	5270	X	4769	-0-	-501	-0-		391	1	3960	2	N	380					4737
								418	9									
09	5130	X	4470	-0-	-660	-0-		367	1	3707	2	N	360					5097
								396	9									
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-						N	NO RPT					5097
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5097
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-						N	NO RPT					5097

TOTAL GAS PROD: 47,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,566

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2310	-0-	-573	-0-		191	1	1932	2	N	170	187	1			780
								187	9									
02	2576	X	2080	-0-	-496	-0-		173	1	1747	2	N	145	167	1			758
								160	9									
03	2604	X	2289	-0-	-315	-0-		189	1	1914	2	N	169	183	1			744
								186	9									
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-		179	1	1810	2	N	177	188	1			733
								195	9									
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-		204	1	2058	2	N	202	188	1			747
								222	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-		204	1	2063	2	N	165					912
								182	9									
07	2294	X	2259	-0-	-35	-0-		188	1	1902	2	N	154	193	1			873
								169	9									
08	2294	X	2221	-0-	-73	-0-		185	1	1867	2	N	154	186	1			841
								169	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-		191	1	1929	2	N	157	193	1			805
								173	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					805
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					805
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					805

TOTAL GAS PROD: 20,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	713	X	183	-0-	-530	-0-	16	1	167	2	N	-0-					179
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	148	1	1485	2	N	47	187	1			39
							8	5	52	9							
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	239	1	2419	2	N	113					152
							124	9									
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	83	1	845	2	N	63					215
							69	9									
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	135	1	1360	2	N	118	195	1			138
							130	9									
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	232	1	2353	2	N	209	190	1			157
							230	9									
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	245	1	2481	2	N	212	192	1			177
							233	9									
08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	241	1	2443	2	N	194	182	1			189
							213	9									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	237	1	2396	2	N	205	194	1			200
							226	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 18,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

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
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1294	2	N	28					1161
							31	9									
02	1344	N	1221	-0-	-123	-0-	60	1	1136	2	N	23					1184
							25	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	N	33					1217
							36	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	15					1232
							17	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	N	3					1235
							3	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	200	1			1035
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1035
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1035
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1035
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1035
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1035
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1035

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	1991	2	N	403					7616
							443	9									
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	209	1	2113	2	N	339					7955
							373	9									
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	218	1	2201	2	N	298					8253
							328	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	151	1	1530	2	N	245					8498
							270	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					8498
							14	5									
06	3000	N	3488	-0-	488	488	256	1	2587	2	N	586					9084
							645	9									
07	3100	N	4121	-0-	1021	1509	328	1	3316	2	N	434					9518
							477	9									
08	3100	N	4508	-0-	1408	2917	367	1	3711	2	N	391					9909
							430	9									
09	3000	N	4051	-0-	1051	3968	332	1	3360	2	N	326					10235
							359	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3968					N	NO RPT					10235
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3968					N	NO RPT					10235
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	992					N	NO RPT					10235

TOTAL GAS PROD: 26,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	X	-0-	-0-	-2424	-0-					Y	-0-					864
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					864
03	T. A.		906	-0-	906	906	66	1	664	2	Y	157	100	1			921
							3	5	173	9							
04	T. A.		2660	-0-	2660	3566	194	1	1961	2	Y	459	496	1			884
							505	9									
05	T. A.		2837	-0-	2837	6403	216	1	2189	2	Y	393	420	1			857
							432	9									
06	8982	X	2579	-0-	-6403	-0-	201	1	2038	2	Y	309	208	1			958
							340	9									
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	185	1	1873	2	Y	266	304	1			920
							293	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	175	1	1768	2	Y	247	291	1			876
							272	9									
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	163	1	1643	2	Y	210	171	1			915
							231	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					915
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					915
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					915

TOTAL GAS PROD: 15,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,041

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	2325	X	1918	-0-	-407	-0-	148	1	1313	2	N	252	187	1			410
							180	5	277	9							
02	2044	X	1421	-0-	-623	-0-	107	1	1054	2	N	215	360	1			265
							23	5	237	9							
03	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	112	1	1104	2	N	235					500
							23	5	259	9							
04	1890	X	1588	-0-	-302	-0-	114	1	1153	2	N	292	378	1			414
							321	9									
05	1767	X	1367	-0-	-400	-0-	102	1	1013	2	N	220					634
							10	5	242	9							
06	1860	X	1323	-0-	-537	-0-	98	1	836	2	N	222	181	1			675
							145	5	244	9							
07	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	100	1	992	2	N	209	386	1			498
							15	5	230	9							
08	1643	X	1342	-0-	-301	-0-	102	1	1010	2	N	194	190	1			502
							17	5	213	9							
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	119	1	1122	2	N	180					682
							80	5	198	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					682
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					682
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					682

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	473	1	4782	2	N	228	188	1			800
							251	9									
02	3276	X	3174	-0-	-102	-0-	273	1	2766	2	N	122	188	1			734
							1	5	134	9							
03	3627	X	601	-0-	-3026	-0-	52	1	519	2	N	20					754
							8	5	22	9							
04	3510	X	2814	-0-	-696	-0-	239	1	2414	2	N	146	185	1			715
							161	9									
05	4712	X	2851	-0-	-1861	-0-	245	1	2483	2	N	112					827
							123	9									
06	5340	X	2654	-0-	-2686	-0-	219	1	2215	2	N	200	385	1			642
							220	9									
07	3503	X	2745	-0-	-758	-0-	226	1	2290	2	N	208	193	1			657
							229	9									
08	2914	X	2544	-0-	-370	-0-	213	1	2149	2	N	157					814
							9	5	173	9							
09	2820	X	2328	-0-	-492	-0-	190	1	1897	2	N	199	192	1			821
							22	5	219	9							
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					821
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					821
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					821

TOTAL GAS PROD: 25,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	110	1	1083	2	N	135					1002
							28	5	149	9							
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	88	1	883	2	N	122	181	1			943
							15	5	134	9							
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	756	2	N	142					1085
							29	5	156	9							
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	96	1	968	2	N	170	379	1			876
							187	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	959	2	N	127					1003
							140	9									
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	97	1	981	2	N	124	191	1			936
							136	9									
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	104	1	1042	2	N	140	190	1			886
							154	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	N	127					1013
							140	9									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	84	1	824	2	N	134	189	1			958
							33	5	147	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					958
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					958
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					958

TOTAL GAS PROD: 10,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	184	1	1845	2	N	114					3233
							17	5	125	9							
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	170	1	1663	2	N	89					3322
							51	5	98	9							
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	182	1	1793	2	N	108					3430
							48	5	119	9							
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	191	1	1930	2	N	110					3540
							2	5	121	9							
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	188	1	1900	2	N	93					3633
							102	9									
06	2130	X	1959	-0-	-171	-0-	167	1	1684	2	N	98					3731
							108	9									
07	2201	X	1297	-0-	-904	-0-	110	1	1110	2	N	70					3801
							77	9									
08	2325	X	1274	-0-	-1051	-0-	109	1	1070	2	N	58					3859
							31	5	64	9							
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	176	1	1783	2	N	73					3932
							80	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3932
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3932
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3932

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5631	-0-	-786	-0-		446	1	4516	2	N	608	592	1			674
								669	9									
02	5488	X	4009	-0-	-1479	-0-		324	1	3230	2	N	376	402	1			648
								41	5	414	9							
03	5580	X	1836	-0-	-3744	-0-		1457	1	203	2	N	160	202	1			606
								176	9									
04	5400	X	2198	-0-	-3202	-0-		180	1	1341	2	N	184	197	1			593
								475	5	202	9							
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-		343	1	3305	2	N	549	400	1			742
								165	5	604	9							
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-		466	1	4641	2	N	785	768	1			759
								67	5	864	9							
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-		429	1	4340	2	N	818	752	1			825
								900	9									
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-		343	1	3466	2	N	431	570	1			686
								474	9									
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-		346	1	3496	2	N	448	371	1			763
								493	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-						N	NO RPT					763
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					763
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-						N	NO RPT					763

TOTAL GAS PROD: 38,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,359

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1750	-0-	-3520	-0-		378	1	61	2	N	242	186	1			650
								1045	5	266	9							
02	4536	X	4289	-0-	-247	-0-		358	1	2535	2	N	282	376	1			556
								1086	5	310	9							
03	5022	X	4295	-0-	-727	-0-		353	1	2814	2	N	337					893
								757	5	371	9							
04	4860	X	4678	-0-	-182	-0-		392	1	2613	2	N	295	188	1			1000
								1348	5	325	9							
05	4464	X	3411	-0-	-1053	-0-		282	1	2192	2	N	257	390	1			867
								654	5	283	9							
06	4590	X	4441	-0-	-149	-0-		371	1	2744	2	N	290	384	1			773
								1007	5	319	9							
07	4743	X	4125	-0-	-618	-0-		349	1	2710	2	N	229	385	1			617
								814	5	252	9							
08	4836	X	3986	-0-	-850	-0-		334	1	2738	2	N	254	190	1			681
								635	5	279	9							
09	4680	X	3693	-0-	-987	-0-		308	1	2361	2	N	245	191	1			735
								754	5	270	9							
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-						N	NO RPT					735
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					735
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-						N	NO RPT					735

TOTAL GAS PROD: 34,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,431

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

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	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			650
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			650
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	137	1	1191	2	N	224	200	1	674
							192	5	246	9					
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	111	1	1039	2	N	132			806
							83	5	145	9					
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	187	1	1820	2	N	209	372	1	643
							71	5	230	9					
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	168	1	1638	2	N	160			803
							55	5	176	9					
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	113	1	1101	2	N	73	192	1	684
							38	5	80	9					
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	N	32			716
							83	5	35	9					
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			716
							95	5							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			716
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			716
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			716

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	310	1	3129	2	N	171	186	1	614
							188	9							
02	3500	X	3205	-0-	-295	-0-	266	1	2693	2	N	224	185	1	653
							246	9							
03	3875	X	1997	-0-	-1878	-0-	162	1	1637	2	N	180	200	1	633
							198	9							
04	3750	X	2692	-0-	-1058	-0-	221	1	2241	2	N	209	195	1	647
							230	9							
05	3689	X	2417	-0-	-1272	-0-	203	1	2058	2	N	142	182	1	607
							156	9							
06	3510	X	2602	-0-	-908	-0-	212	1	2151	2	N	217	180	1	644
							239	9							
07	3534	X	2421	-0-	-1113	-0-	206	1	2086	2	N	117			761
							129	9							
08	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	240	1	2436	2	N	100			861
							110	9							
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	279	1	2812	2	N	109	191	1	779
							120	9							
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			779
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			779
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			779

TOTAL GAS PROD: 24,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	2666	X	2265	-0-	-401	-0-	139 206	1 9	1920	2	N	187	187	1			605
02	2268	X	1111	-0-	-1157	-0-	144 66	1 9	901	2	N	60					665
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	226 279	1 9	2158	2	N	254	186	1			733
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	230 270	1 9	2244	2	N	245	394	1			584
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	161 286	1 9	2424	2	N	260	190	1			654
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	210 257	1 9	2476	2	N	234	191	1			697
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	343 252	1 9	2406	2	N	229	375	1			551
08	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	169 241	1 9	2391	2	N	219	191	1			579
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	174 237	1 9	2198	2	N	215	196	1			598
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

TOTAL GAS PROD: 23,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,903

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
01	44446	X	9751	-0-	-34695	-0-	853 281	1 9	8617	2	Y	255					6734
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	736 289	1 9	7446	2	Y	263					6997
03	9176	X	8773	-0-	-403	-0-	757 362	1 9	7654	2	Y	329					7326
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	723 374	1 9	7315	2	Y	340					7666
05	10044	X	9358	-0-	-686	-0-	816 284	1 9	8258	2	Y	258					7924
06	9450	X	8970	-0-	-480	-0-	779 310	1 9	7881	2	Y	282					8206
07	9393	X	8261	-0-	-1132	-0-	713 344	1 9	7204	2	Y	313					8519
08	8773	X	7673	-0-	-1100	-0-	664 296	1 9	6713	2	Y	269					8788
09	9060	X	6697	-0-	-2363	-0-	580 249	1 9	5868	2	Y	226					9014
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					9014
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9014
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					9014

TOTAL GAS PROD: 76,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,535

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	27017	X	3251	-0-	-23766	-0-	281	1	2833	2	Y	123					5868
							2	5	135	9							
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	385	1	3898	2	Y	262					6130
							288	9									
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	405	1	4096	2	Y	282					6412
							310	9									
04	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	371	1	3755	2	Y	221					6633
							243	9									
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	493	1	4980	2	Y	203					6836
							223	9									
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	462	1	4671	2	Y	202					7038
							222	9									
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	419	1	4237	2	Y	177					7215
							195	9									
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	399	1	4038	2	Y	216					7431
							238	9									
09	5520	X	4396	-0-	-1124	-0-	376	1	3797	2	Y	203					7634
							223	9									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					7634
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7634
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					7634

TOTAL GAS PROD: 41,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	N	-0-					258
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-					258
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					258
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	120	1	1122	2	N	48					306
							90	5	53	9							
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	176	1	1734	2	N	87					393
							41	5	96	9							
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	234	1	2335	2	N	64					457
							36	5	70	9							
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	190	1	1788	2	N	48					505
							130	5	53	9							
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-					505
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	N	13					518
							14	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518

TOTAL GAS PROD: 9,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

MO	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
01	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	289	1	2847	2	N	235					6512
							70	5	259	9							
02	3416	X	3333	-0-	-83	-0-	278	1	2569	2	N	229					6741
							234	5	252	9							
03	3782	X	3307	-0-	-475	-0-	277	1	2750	2	N	216					6957
							42	5	238	9							
04	3300	X	2945	-0-	-355	-0-	240	1	2301	2	N	252					7209
							127	5	277	9							
05	3968	X	2251	-0-	-1717	-0-	177	1	1791	2	N	257					7466
							283	9									
06	3570	X	3055	-0-	-515	-0-	253	1	2557	2	N	223					7689
							245	9									
07	3689	X	2944	-0-	-745	-0-	243	1	2396	2	N	216					7905
							67	5	238	9							
08	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	231	1	2256	2	N	220					8125
							85	5	242	9							
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	268	1	2576	2	N	215					8340
							135	5	237	9							
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					8340
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8340
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					8340

TOTAL GAS PROD: 27,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

MO	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
01	3162	X	2334	-0-	-828	-0-	196	1	1974	2	N	144	183	1			463
							6	5	158	9							
02	2632	X	1981	-0-	-651	-0-	161	1	1602	2	N	180	182	1			461
							20	5	198	9							
03	2480	X	2181	-0-	-299	-0-	178	1	1800	2	N	180					641
							5	5	198	9							
04	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	133	1	1344	2	N	199	194	1			646
							219	9									
05	2542	X	1628	-0-	-914	-0-	130	1	1312	2	N	169	388	1			427
							186	9									
06	2250	X	2203	-0-	-47	-0-	181	1	1825	2	N	179	192	1			414
							197	9									
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	187	1	1892	2	N	175					589
							193	9									
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	181	1	1823	2	N	155	191	1			553
							9	5	171	9							
09	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	166	1	1651	2	N	155	193	1			515
							30	5	171	9							
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					515
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					515
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					515

TOTAL GAS PROD: 18,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-		35	1	358	2	N	302	197	1			1367
								332	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-		27	1	276	2	N	215	390	1			1192
								237	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-		28	1	288	2	N	207	198	1			1201
								228	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-		25	1	246	2	N	187					1388
								2	5	206	9							
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-		21	1	210	2	N	184	200	1			1372
								202	9									
06	540	N	463	-0-	-77	-0-		25	1	249	2	N	172	201	1			1343
								189	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-		26	1	269	2	N	169	179	1			1333
								186	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-		22	1	224	2	N	165	184	1			1314
								3	5	182	9							
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-		24	1	233	2	N	169	173	1			1310
								7	5	186	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1310
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1310
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1310

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2260	-0-	-437	-0-		189	1	1908	2	N	148	192	1			1590
								163	9									
02	2100	X	1676	-0-	-424	-0-		139	1	1403	2	N	122	188	1			1524
								134	9									
03	2325	X	2082	-0-	-243	-0-		175	1	1765	2	N	129	184	1			1469
								142	9									
04	2250	X	1379	-0-	-871	-0-		117	1	1179	2	N	75					1544
								83	9									
05	2697	X	992	-0-	-1705	-0-		88	1	895	2	N	8					1552
								9	9									
06	2190	X	863	-0-	-1327	-0-		77	1	786	2	N	-0-					1552
07	2077	X	917	-0-	-1160	-0-		82	1	835	2	N	-0-					1552
08	2077	X	971	-0-	-1106	-0-		87	1	884	2	N	-0-					1552
09	1380	X	943	-0-	-437	-0-		84	1	859	2	N	-0-					1552
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-						N	NO RPT					1552
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1552
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT					1552

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4588	X	4188	-0-		-400		-0-	344	1	3443	2	N	337	188	1			457
									30	5	371	9							
02	4144	X	3999	-0-		-145		-0-	326	1	3292	2	N	346	180	1			623
									381	9									
03	4552	X	4552	-0-		-0-		-0-	377	1	3808	2	N	334	557	1			400
									367	9									
04	5196	X	5196	-0-		-0-		-0-	431	1	4365	2	N	364	371	1			393
									400	9									
05	5389	X	5389	-0-		-0-		-0-	446	1	4517	2	N	387	391	1			389
									426	9									
06	5429	X	5429	-0-		-0-		-0-	448	1	4530	2	N	410	386	1			413
									451	9									
07	5286	X	5286	-0-		-0-		-0-	434	1	4394	2	N	416	574	1			255
									458	9									
08	5598	X	5598	-0-		-0-		-0-	462	1	4671	2	N	423	383	1			295
									465	9									
09	5335	X	5335	-0-		-0-		-0-	441	1	4463	2	N	392	180	1			507
									431	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-		-5394		-0-					N	NO RPT					507
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					507
12	5394	X	NO RPT	-0-		-5394		-0-					N	NO RPT					507

TOTAL GAS PROD: 44,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,409

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6958	-0-		-1319		-0-	604	1	6112	2	N	220	186	1			299
									242	9									
02	7280	X	6869	-0-		-411		-0-	599	1	6064	2	N	187	181	1			305
									206	9									
03	7874	X	6788	-0-		-1086		-0-	595	1	6018	2	N	159	186	1			278
									175	9									
04	7410	X	6693	-0-		-717		-0-	584	1	5903	2	N	187	193	1			272
									206	9									
05	7285	X	6949	-0-		-336		-0-	607	1	6142	2	N	182	184	1			270
									200	9									
06	7350	X	7072	-0-		-278		-0-	618	1	6253	2	N	183	187	1			266
									201	9									
07	7595	X	7394	-0-		-201		-0-	647	1	6532	2	N	195	162	1			299
									215	9									
08	7401	X	7401	-0-		-0-		-0-	648	1	6541	2	N	193	181	1			311
									212	9									
09	6905	X	6905	-0-		-0-		-0-	602	1	6093	2	N	191	181	1			321
									210	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-		-6944		-0-					N	NO RPT					321
11	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					321
12	7409	X	NO RPT	-0-		-7409		-0-					N	NO RPT					321

TOTAL GAS PROD: 63,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1261
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1261
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1261
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1261

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	1127	-0-	-1673	2830	91 105	1 9	931	2	Y	95	88	1			4693
02	2800	N	1104	-0-	-1696	1134	91 2	1 5	928 83	2 9	Y	75	88	1			4680
03	2179	X	1045	-0-	-1134	-0-	85 1	1 5	867 92	2 9	Y	84	53	1			4711
04	1170	X	951	-0-	-219	-0-	75 109	1 9	767	2	Y	99	107	1			4703
05	1271	X	931	-0-	-340	-0-	76 81	1 9	774	2	Y	74	79	1			4698
06	1170	X	872	-0-	-298	-0-	73 56	1 9	743	2	Y	51	35	1			4714
07	1209	X	888	-0-	-321	-0-	73 72	1 9	743	2	Y	65	75	1			4704
08	1054	X	937	-0-	-117	-0-	74 105	1 9	758	2	Y	95	112	1			4687
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	74 139	1 9	749	2	Y	126	103	1			4710
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4710
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4710
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4710

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14173	-0-	-1513	-0-	715 740	1 9	12718	2	N	673	926	1			1368
02	13496	X	12357	-0-	-1139	-0-	849 624	1 9	10884	2	N	567	374	1			1561
03	14942	X	14725	-0-	-217	-0-	1009 770	1 9	12946	2	N	700	1107	1			1154
04	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	1009 782	1 9	12953	2	N	711	575	1			1290
05	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	909 679	1 9	13016	2	N	617	765	1			1142
06	14250	X	13400	-0-	-850	-0-	657 597	1 9	12146	2	N	543	566	1			1119
07	14725	X	13858	-0-	-867	-0-	958 612	1 9	12288	2	N	556	566	1			1109
08	15221	X	13852	-0-	-1369	-0-	679 634	1 9	12539	2	N	576	573	1			1112
09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	612 520	1 9	11697	2	N	473	386	1			1199
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1199
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1199
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1199

TOTAL GAS PROD: 124,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,416

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
01	6479	X	4116	-0-	-2363	-0-	209 186	1 9	3721	2	N	169	179	1			385
02	4900	X	4373	-0-	-527	-0-	303 193	1 9	3877	2	N	175	186	1			374
03	4681	X	4386	-0-	-295	-0-	304 186	1 9	3896	2	N	169	184	1			359
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	263 165	1 9	3386	2	N	150	191	1			318
05	5084	X	4030	-0-	-1054	-0-	251 175	1 9	3604	2	N	159					477
06	4680	X	4038	-0-	-642	-0-	200 147	1 9	3691	2	N	134	193	1			418
07	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	323 149	1 9	4136	2	N	135	191	1			362
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	253 208	1 9	4673	2	N	189	192	1			359
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	243 189	1 9	4646	2	N	172	192	1			339
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					339
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: 39,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	393 164	1 9	7012	2	N	149	368	1			55
02	7224	X	6248	-0-	-976	-0-	427 345	1 9	5476	2	N	314	369	1			-0-
03	7998	X	6921	-0-	-1077	-0-	486 210	1 9	6225	2	N	191	191	1			-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	462 209	1 9	5914	2	N	190	190	1			-0-
05	7595	X	5830	-0-	-1765	-0-	372 131	1 9	5327	2	N	119					119
06	7320	X	5164	-0-	-2156	-0-	258 131	1 9	4775	2	N	119	190	1			48
07	6913	X	3962	-0-	-2951	-0-	280 101	1 9	3581	2	N	92					140
08	6913	X	5434	-0-	-1479	-0-	271 136	1 9	5027	2	N	124	195	1			69
09	6600	X	5022	-0-	-1578	-0-	242 136	1 9	4644	2	N	124	193	1			-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2654					N	NO RPT					385
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2654					N	NO RPT					385
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2654					N	NO RPT					385

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	402	1	7143	2	N	1582	1659	1			1449
							51	5	1740	9							
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	404	1	6332	2	N	1384	1492	1			1341
							101	5	1522	9							
03	9238	X	8586	-0-	-652	-0-	422	1	6608	2	N	1406	1302	1			1445
							9	5	1547	9							
04	8940	X	8008	-0-	-932	-0-	394	1	6174	2	N	1309	1343	1			1411
							1440	9									
05	9238	X	7237	-0-	-2001	-0-	288	1	5600	2	N	1212	1333	1			1290
							16	5	1333	9							
06	8940	X	8801	-0-	-139	-0-	374	1	5853	2	N	1229	1346	1			1173
							1222	5	1352	9							
07	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	470	1	7363	2	N	1291	1332	1			1132
							738	5	1420	9							
08	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	396	1	7440	2	N	1221	949	1			1404
							248	5	1343	9							
09	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	419	1	6839	2	N	1053	1130	1			1327
							170	5	1158	9							
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					1327
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1327
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					1327

TOTAL GAS PROD: 78,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,687

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	12549	-0-	-2424	-0-	518	1	9390	2	N	2398	2763	1			1790
							3	5	2638	9							
02	13524	X	10456	-0-	-3068	-0-	488	1	7636	2	N	2110	1491	1			2409
							11	5	2321	9							
03	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	531	1	8316	2	N	2128	2162	1			2375
							208	5	2341	9							
04	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	506	1	7922	2	N	2111	2238	1			2248
							2322	9									
05	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	390	1	7500	2	N	2051	2085	1			2214
							2256	9									
06	12150	X	3364	-0-	-8786	-0-	80	1	1265	2	N	1835	1879	1			2170
							2019	9									
07	11563	X	8984	-0-	-2579	-0-	422	1	6620	2	N	1765	1722	1			2213
							1942	9									
08	11408	X	8105	-0-	-3303	-0-	319	1	5957	2	N	1661	1716	1			2158
							2	5	1827	9							
09	10740	X	7971	-0-	-2769	-0-	365	1	5717	2	N	1603	1710	1			2051
							126	5	1763	9							
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					2051
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2051
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					2051

TOTAL GAS PROD: 83,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,662

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

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
01	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	31	1	3451	2	N	260	190	1			358
							286	9									
02	3584	X	3370	-0-	-214	-0-	28	1	3109	2	N	212	384	1			186
							233	9									
03	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	31	1	3348	2	N	212					398
							233	9									
04	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	30	1	3173	2	N	273	369	1			302
							300	9									
05	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	31	1	3303	2	N	273	184	1			391
							300	9									
06	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	30	1	3215	2	N	251	369	1			273
							276	9									
07	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	31	1	3296	2	N	252					525
							277	9									
08	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	31	1	3256	2	N	226	366	1			385
							249	9									
09	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	30	1	3093	2	N	244	183	1			446
							268	9									
10	3627	X	3311	-0-	-316	-0-	30	1	3059	2	N	202	367	1			281
							222	9									
11	3510	X	3111	-0-	-399	-0-	27	1	2887	2	N	179	192	1			268
							197	9									
12	3596	X	2966	-0-	-630	-0-	28	1	2798	2	N	127					395
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 41,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

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
01	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	25	1	1310	2	N	198	192	1			471
							218	9									
02	1568	N	1499	-0-	-69	-0-	26	1	1295	2	N	162	374	1			259
							178	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	28	1	1344	2	N	170					429
							187	9									
04	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	29	1	1262	2	N	106	188	1			347
							117	9									
05	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	30	1	1221	2	N	162					509
							178	9									
06	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	30	1	1196	2	N	128	186	1			451
							141	9									
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	28	1	1263	2	N	145	185	1			411
							160	9									
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	27	1	1186	2	N	143	185	1			369
							157	9									
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	28	1	1224	2	N	138	185	1			322
							152	9									
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	30	1	1192	2	N	164					486
							180	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	28	1	1192	2	N	165	375	1			276
							182	9									
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	27	1	1214	2	N	150					426
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 17,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2111	-0-	-1733	-0-		4	1	2055	2	N	47	192	1			164
								52	9									
02	3472	X	1694	-0-	-1778	-0-		13	1	1631	2	N	45					209
								50	9									
03	2914	X	1884	-0-	-1030	-0-		11	1	1820	2	N	48					257
								53	9									
04	2040	X	849	-0-	-1191	-0-		21	1	828	2	N	-0-					257
05	2108	X	1172	-0-	-936	-0-		31	1	1141	2	N	-0-					257
06	2040	X	1150	-0-	-890	-0-		30	1	1101	2	N	17					274
								19	9									
07	1891	X	598	-0-	-1293	-0-		31	1	561	2	N	5					279
								6	9									
08	1891	X	795	-0-	-1096	-0-		25	1	727	2	N	39	186	1			132
								43	9									
09	1140	X	484	-0-	-656	-0-		29	1	447	2	N	7					139
								8	9									
10	1178	X	460	-0-	-718	-0-		31	1	420	2	N	8					147
								9	9									
11	1140	X	918	-0-	-222	-0-		30	1	849	2	N	35					182
								39	9									
12	806	X	266	-0-	-540	-0-		31	1	224	2	N	10					192
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-		31	1	2946	2	N	159					546
								175	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-		28	1	3352	2	N	68	190	1			424
								75	9									
03	3348	X	3337	-0-	-11	-0-		31	1	3199	2	N	97	191	1			330
								107	9									
04	3240	X	2953	-0-	-287	-0-		30	1	2873	2	N	45					375
								50	9									
05	3813	X	2964	-0-	-849	-0-		31	1	2858	2	N	68					443
								75	9									
06	3690	X	2670	-0-	-1020	-0-		30	1	2527	2	N	103	363	1			183
								113	9									
07	3813	X	3016	-0-	-797	-0-		31	1	2821	2	N	149	188	1			144
								164	9									
08	3348	X	3019	-0-	-329	-0-		29	1	2797	2	N	175					319
								193	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-		30	1	3132	2	N	108	186	1			241
								119	9									
10	3007	X	2747	-0-	-260	-0-		31	1	2606	2	N	100	186	1			155
								110	9									
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-		30	1	2825	2	N	109					264
								120	9									
12	3379	X	2984	-0-	-395	-0-		30	1	2848	2	N	96	186	1			174
								106	9									

TOTAL GAS PROD: 36,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

MO	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
01	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	31	1	2989	2	N	688	701	1			314
							757	9									
02	3752	X	3334	-0-	-418	-0-	28	1	2632	2	N	613	524	1			403
							674	9									
03	4030	X	3393	-0-	-637	-0-	31	1	2656	2	N	642	521	1			524
							706	9									
04	3660	X	3225	-0-	-435	-0-	30	1	2559	2	N	578	699	1			403
							636	9									
05	3782	X	2708	-0-	-1074	-0-	22	1	2129	2	N	506	519	1			390
							557	9									
06	3660	X	2891	-0-	-769	-0-	27	1	2230	2	N	576	692	1			274
							634	9									
07	3689	X	2662	-0-	-1027	-0-	31	1	2019	2	N	556	513	1			317
							612	9									
08	3379	X	2782	-0-	-597	-0-	31	1	2188	2	N	512	517	1			312
							563	9									
09	3240	X	2557	-0-	-683	-0-	29	1	1986	2	N	493	511	1			294
							542	9									
10	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	30	1	2037	2	N	536	345	1			485
							590	9									
11	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	30	1	1974	2	N	498	696	1			287
							548	9									
12	2790	X	2431	-0-	-359	-0-	30	1	1900	2	N	455	347	1			395
							501	9									

TOTAL GAS PROD: 34,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,653

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

MO	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
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	376	376	1			376
							414	9									
02	2212	N	2186	-0-	-26	-0-	28	1	1788	2	N	336	556	1			156
							370	9									
03	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	31	1	1861	2	N	356	186	1			326
							392	9									
04	2340	N	2270	-0-	-70	-0-	30	1	1864	2	N	342	367	1			301
							376	9									
05	2418	N	2327	-0-	-91	-0-	31	1	1934	2	N	329	375	1			255
							362	9									
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	30	1	1694	2	N	310	378	1			187
							341	9									
07	2356	N	1937	-0-	-419	-0-	31	1	1557	2	N	317					504
							349	9									
08	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	31	1	1745	2	N	268	552	1			220
							295	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	283	179	1			324
							311	9									
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	300	369	1			255
							330	9									
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	30	1	1662	2	N	243	371	1			127
							267	9									
12	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	31	1	1723	2	N	284	193	1			218
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 25,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,744

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	411	-0-	-829	-0-	13	1	355	2	N	39	170	1			441
							43	9									
02	1316	N	714	-0-	-602	-0-	585	2	129	9	N	117					558
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	N	186	172	1			572
							205	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	167	173	1			566
							184	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	161	172	1			555
							177	9									
06	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	30	1	838	2	N	143	171	1			527
							157	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	173	170	1			530
							190	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	173	170	1			533
							190	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	N	150					683
							165	9									
10	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	30	1	941	2	N	141	169	1			655
							155	9									
11	1200	N	945	-0-	-255	-0-	30	1	761	2	N	140	173	1			622
							154	9									
12	1240	N	944	-0-	-296	-0-	31	1	766	2	N	134	170	1			586
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 12,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

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
01	1612	N	900	-0-	-712	-0-	811	2	89	9	N	81					407
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1329	2	N	262	175	1			494
							288	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	26	1	1328	2	N	220	340	1			374
							242	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	30	1	1346	2	N	243					617
							267	9									
05	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	31	1	1398	2	N	331	537	1			411
							364	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	167	174	1			404
							184	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	22	1	1675	2	N	197	172	1			429
							217	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	240	172	1			497
							264	9									
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	30	1	1516	2	N	203	341	1			359
							223	9									
10	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	31	1	1412	2	N	207					566
							228	9									
11	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	30	1	1371	2	N	158	172	1			552
							174	9									
12	1829	N	1461	-0-	-368	-0-	31	1	1173	2	N	234	344	1			442
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 19,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,543

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	2	N	167	518	1	580
							184	9							
02	2016	N	1920	-0-	-96	-0-	28	1	1416	2	N	433	347	1	666
							476	9							
03	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	31	1	1285	2	N	105	174	1	597
							116	9							
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	30	1	1376	2	N	270	170	1	697
							297	9							
05	2139	N	1673	-0-	-466	-0-	31	1	1437	2	N	186	373	1	510
							205	9							
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	30	1	1592	2	N	364	344	1	530
							400	9							
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	31	1	1579	2	N	208	163	1	575
							229	9							
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	N	191	169	1	597
							210	9							
09	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	30	1	1568	2	N	265	338	1	524
							292	9							
10	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	31	1	1233	2	N	171	341	1	354
							188	9							
11	1800	N	1425	-0-	-375	-0-	30	1	1107	2	N	262			616
							288	9							
12	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	31	1	1210	2	N	210	173	1	653
							231	9							

TOTAL GAS PROD: 20,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,832

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	31	1	717	2	N	288	371	1	508
							317	9							
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	28	1	652	2	N	103			611
							113	9							
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	128	187	1	552
							141	9							
04	1020	N	801	-0-	-219	-0-	28	1	645	2	N	116	185	1	483
							128	9							
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	31	1	602	2	N	108			591
							119	9							
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	30	1	645	2	N	107	182	1	516
							118	9							
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	125			641
							138	9							
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	N	118	190	1	569
							130	9							
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	N	150	183	1	536
							165	9							
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	31	1	642	2	N	100	169	1	467
							110	9							
11	930	N	667	-0-	-263	-0-	30	1	524	2	N	103			570
							113	9							
12	961	N	816	-0-	-145	-0-	31	1	630	2	N	141	194	1	517
							155	9							

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

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	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	31 336	1 9	1531	2	N	305	374	1	514
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	28 144	1 9	1317	2	N	131			645
03	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	31 197	1 9	1424	2	N	179	374	1	450
04	1830	N	1459	-0-	-371	-0-	30 129	1 9	1300	2	N	117			567
05	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	31 211	1 9	1202	2	N	192	183	1	576
06	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	30 208	1 9	1310	2	N	189	182	1	583
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31 237	1 9	1318	2	N	215	192	1	606
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	31 256	1 9	1283	2	N	233	186	1	653
09	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	30 174	1 9	1185	2	N	158	183	1	628
10	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	31 127	1 9	933	2	N	115	185	1	558
11	1530	N	1222	-0-	-308	-0-	30 205	1 9	987	2	N	186	189	1	555
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	31 210	1 9	1147	2	N	191	193	1	553

TOTAL GAS PROD: 17,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

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	EOM BALANCE
01	682	N	128	-0-	-554	-0-	6 15	1 9	107	2	N	14			329
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	25 207	1 9	729	2	N	188	165	1	352
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	31 99	1 9	722	2	N	90			442
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30 153	1 9	559	2	N	139	172	1	409
05	1054	N	607	-0-	-447	-0-	31 114	1 9	462	2	N	104	172	1	341
06	810	N	696	-0-	-114	-0-	30 130	1 9	536	2	N	118	172	1	287
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31 173	1 9	588	2	N	157	165	1	279
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31 103	1 9	661	2	N	94	171	1	202
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30 121	1 9	593	2	N	110			312
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	31 128	1 9	483	2	N	116	173	1	255
11	780	N	533	-0-	-247	-0-	30 101	1 9	402	2	N	92			347
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	31 141	1 9	539	2	N	128	170	1	305

TOTAL GAS PROD: 8,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1767	2	N	159	174	1			376
							175	9									
02	1428	N	1233	-0-	-195	-0-	28	1	1066	2	N	126	350	1			152
							139	9									
03	1457	N	946	-0-	-511	-0-	11	1	828	2	N	97					249
							107	9									
04	1920	N	1315	-0-	-605	-0-	30	1	1123	2	N	147	172	1			224
							162	9									
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	18	1	1015	2	N	133					357
							146	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1150	2	N	217	172	1			402
							239	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	2	N	155	171	1			386
							171	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	134	169	1			351
							147	9									
09	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	30	1	1031	2	N	147	171	1			327
							162	9									
10	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	31	1	935	2	N	122					449
							134	9									
11	1290	N	654	-0-	-636	-0-	30	1	466	2	N	144	172	1			421
							158	9									
12	1271	N	883	-0-	-388	-0-	21	1	809	2	N	48	172	1			297
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 14,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

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 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
01	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	31	1	1922	2	N	313	183	1			506
							344	9									
02	2156	N	2035	-0-	-121	-0-	28	1	1701	2	N	278	582	1			202
							306	9									
03	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	31	1	1735	2	N	281	368	1			115
							309	9									
04	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	30	1	1712	2	N	289	180	1			224
							318	9									
05	2263	N	1053	-0-	-1210	-0-	16	1	877	2	N	145	182	1			187
							160	9									
06	2010	N	280	-0-	-1730	-0-	19	1	162	2	N	90	178	1			99
							99	9									
07	2139	N	660	-0-	-1479	-0-	26	1	518	2	N	105					204
							116	9									
08	1054	N	786	-0-	-268	-0-	30	1	645	2	N	101	185	1			120
							111	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	N	115					235
							127	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	624	2	N	145	190	1			190
							160	9									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	N	169	179	1			180
							186	9									
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	N	210	193	1			197
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 14,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	31	1	2365	2	N	416	367	1			326
							458	9									
02	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	28	1	1975	2	N	301	364	1			263
							331	9									
03	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	31	1	1911	2	N	272	376	1			159
							299	9									
04	2760	X	2307	-0-	-453	-0-	30	1	1930	2	N	315	178	1			296
							347	9									
05	2852	X	1339	-0-	-1513	-0-	17	1	1117	2	N	186	185	1			297
							205	9									
06	2760	X	60	-0-	-2700	-0-	1	2	59	9	N	54	187	1			164
07	2573	X	474	-0-	-2099	-0-	369	1	16	2	N	81					245
							89	9									
08	2387	X	1538	-0-	-849	-0-	1068	1	33	2	N	397	373	1			269
							437	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	843	1	12	2	N	209	365	1			113
							230	9									
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	368	1	45	2	N	71					184
							78	9									
11	1500	N	493	-0-	-1007	-0-	342	1	151	9	N	137	194	1			127
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	842	1	736	2	N	328	191	1			264
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 17,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

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
01	7936	X	7488	-0-	-448	-0-	31	1	6791	2	N	605	692	1			240
							666	9									
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	28	1	6257	2	N	610	522	1			328
							671	9									
03	7719	X	7015	-0-	-704	-0-	31	1	6252	2	N	665	691	1			302
							732	9									
04	7470	X	6461	-0-	-1009	-0-	30	1	5925	2	N	460	515	1			247
							506	9									
05	7719	X	5370	-0-	-2349	-0-	31	1	4999	2	N	309	343	1			213
							340	9									
06	7440	X	1682	-0-	-5758	-0-	26	1	1656	2	N	-0-					213
07	7688	X	3775	-0-	-3913	-0-	23	1	3270	2	N	438	347	1			304
							482	9									
08	7006	X	4140	-0-	-2866	-0-	31	1	3781	2	N	298	343	1			259
							328	9									
09	6450	X	3425	-0-	-3025	-0-	30	1	3205	2	N	173	170	1			262
							190	9									
10	5363	X	3164	-0-	-2199	-0-	31	1	2843	2	N	264					526
							290	9									
11	4020	X	2193	-0-	-1827	-0-	27	1	2052	2	N	104					630
							114	9									
12	4154	X	1989	-0-	-2165	-0-	31	1	1894	2	N	58	518	1			170
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 53,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,984

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	31 261	1 9	1405	2	N	237	198	1	358
02	1848	N	1577	-0-	-271	-0-	28 292	1 9	1257	2	N	265	199	1	424
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	31 231	1 9	1422	2	N	210			634
04	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	30 10	1 9	1161	2	N	9	177	1	466
05	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	31 387	1 9	1298	2	N	352	366	1	452
06	1620	N	1117	-0-	-503	-0-	30 143	1 9	944	2	N	130	198	1	384
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	19 209	1 9	1044	2	N	190	192	1	382
08	1705	N	893	-0-	-812	-0-	867	2	26	9	N	24	189	1	217
09	1110	N	791	-0-	-319	-0-	17 46	1 9	728	2	N	42			259
10	1271	N	595	-0-	-676	-0-	31 8	1 9	556	2	N	7			266
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	22 345	1 9	875	2	N	314	196	1	384
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	16 186	1 9	1074	2	N	169			553

TOTAL GAS PROD: 15,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,949

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	EOM BALANCE
01	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	30 260	1 9	970	2	N	236	198	1	391
02	1232	N	1103	-0-	-129	-0-	28 220	1 9	855	2	N	200	191	1	400
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	31 200	1 9	884	2	N	182	200	1	382
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	30 273	1 9	940	2	N	248	374	1	256
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31 235	1 9	990	2	N	214			470
06	1080	N	949	-0-	-131	-0-	30	1	919	2	N	-0-			470
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31 333	1 9	911	2	N	303	195	1	578
08	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	31 186	1 9	932	2	N	169	381	1	366
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30 178	1 9	878	2	N	162	191	1	337
10	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	31 188	1 9	950	2	N	171			508
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30 187	1 9	913	2	N	170	390	1	288
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	27 248	1 9	869	2	N	225			513

TOTAL GAS PROD: 13,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	28 245	1 9	1352	2	N	223	373	1			129
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	28 211	1 9	1120	2	N	192					321
03	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	31 234	1 9	1185	2	N	213	373	1			161
04	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	30 188	1 9	1148	2	N	171	183	1			149
05	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	31 167	1 9	1114	2	N	152					301
06	1410	N	1201	-0-	-209	-0-	30 177	1 9	994	2	N	161	181	1			281
07	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	31 182	1 9	938	2	N	165	182	1			264
08	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	31 172	1 9	1066	2	N	156	179	1			241
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	30 146	1 9	983	2	N	133	182	1			192
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31 222	1 9	1144	2	N	202					394
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	30 202	1 9	1096	2	N	184	374	1			204
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31 188	1 9	1053	2	N	171	186	1			189

TOTAL GAS PROD: 15,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	31 422	1 9	3545	2	N	384	562	1			238
02	3864	X	3531	-0-	-333	-0-	28 370	1 9	3133	2	N	336	188	1			386
03	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	31 353	1 9	3223	2	N	321	566	1			141
04	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	30 376	1 9	3269	2	N	342	184	1			299
05	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	31 394	1 9	3320	2	N	358	370	1			287
06	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	30 370	1 9	3052	2	N	336	371	1			252
07	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	31 358	1 9	2913	2	N	325	366	1			211
08	3813	X	3580	-0-	-233	-0-	31 332	1 9	3217	2	N	302	362	1			151
09	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	30 336	1 9	3076	2	N	305	182	1			274
10	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	31 364	1 9	3081	2	N	331	371	1			234
11	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	30 327	1 9	2935	2	N	297	372	1			159
12	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	31 345	1 9	3000	2	N	314	186	1			287

TOTAL GAS PROD: 42,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,951

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2387	X	2110	-0-	-277	-0-	31	1	1835	2	N	222	193	1			239
							244	9									
02	2156	X	1737	-0-	-419	-0-	26	1	1509	2	N	184	176	1			247
							202	9									
03	2356	X	1915	-0-	-441	-0-	28	1	1659	2	N	207					454
							228	9									
04	2160	X	1928	-0-	-232	-0-	30	1	1678	2	N	200	380	1			274
							220	9									
05	2170	X	1970	-0-	-200	-0-	31	1	1713	2	N	205	192	1			287
							226	9									
06	2040	X	1734	-0-	-306	-0-	30	1	1498	2	N	187	188	1			286
							206	9									
07	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	31	1	1417	2	N	190	187	1			289
							209	9									
08	1984	X	1799	-0-	-185	-0-	31	1	1570	2	N	180	186	1			283
							198	9									
09	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	30	1	1496	2	N	174	190	1			267
							191	9									
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	N	182	192	1			257
							200	9									
11	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	27	1	1361	2	N	177	193	1			241
							195	9									
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1561	2	N	188	177	1			252
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 21,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,296

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 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
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	31	1	3822	2	N	435	350	1			364
							479	9									
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	28	1	4947	2	N	589	701	1			252
							648	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	31	1	3240	2	N	409	346	1			315
							450	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	30	1	2794	2	N	338	341	1			312
							372	9									
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	N	378	341	1			349
							416	9									
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	30	1	1706	2	N	189	173	1			365
							208	9									
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	31	1	3189	2	N	489	512	1			342
							538	9									
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	31	1	2501	2	N	396	343	1			395
							436	9									
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	30	1	2220	2	N	397	507	1			285
							437	9									
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	N	314	174	1			425
							345	9									
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	30	1	2461	2	N	271	344	1			352
							298	9									
*12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	31	1	4429	2	N	423	520	1			255
							465	9									

TOTAL GAS PROD: 41,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,628

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	31	1	1460	2	N	536	376	1			474
							590	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	28	1	1416	2	N	412	367	1			519
							453	9									
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	31	1	1429	2	N	313	566	1			266
							344	9									
04	2010	N	1625	-0-	-385	-0-	30	1	1281	2	N	285	375	1			176
							314	9									
05	2108	N	1609	-0-	-499	-0-	31	1	1180	2	N	362	366	1			172
							398	9									
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	424	380	1			216
							466	9									
07	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	31	1	1316	2	N	254	181	1			289
							279	9									
08	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	31	1	964	2	N	213	190	1			312
							234	9									
09	1980	N	854	-0-	-1126	-0-	30	1	635	2	N	172	190	1			294
							189	9									
10	1612	N	699	-0-	-913	-0-	31	1	438	2	N	209	194	1			309
							230	9									
11	1200	N	648	-0-	-552	-0-	30	1	422	2	N	178	191	1			296
							196	9									
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	31	1	439	2	N	234	186	1			344
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,592

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
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	30	1	2368	2	N	862	1290	1			256
							948	9									
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	28	1	2246	2	N	629	594	1			291
							692	9									
03	2790	X	1952	-0-	-838	-0-	31	1	1219	2	N	638	550	1			379
							702	9									
04	3240	X	1877	-0-	-1363	-0-	30	1	1056	2	N	719	754	1			344
							791	9									
05	3348	X	2054	-0-	-1294	-0-	31	1	1599	2	N	385					729
							424	9									
06	3240	X	1469	-0-	-1771	-0-	1467	2	2	9	N	2	387	1			344
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	31	1	2326	2	N	1161	941	1			564
							1277	9									
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	31	1	2298	2	N	851	938	1			477
							936	9									
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	29	1	1975	2	N	772	751	1			498
							849	9									
10	3348	X	2602	-0-	-746	-0-	31	1	1761	2	N	736	362	1			872
							810	9									
11	3240	X	2328	-0-	-912	-0-	30	1	1593	2	N	641	935	1			578
							705	9									
12	3348	X	2659	-0-	-689	-0-	31	1	1808	2	N	745	766	1			557
							820	9									

TOTAL GAS PROD: 31,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,141

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	31 230	1 9	1123	2	N	209	191	1			447
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	28 199	1 9	976	2	N	181	192	1			436
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	31 199	1 9	1051	2	N	181	375	1			242
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	30 242	1 9	1090	2	N	220					462
05	1333	N	392	-0-	-941	-0-	30 65	1 9	297	2	N	59	189	1			332
06	1230	N	769	-0-	-461	-0-	30	1	739	2	N	-0-					332
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	31 385	1 9	1353	2	N	350	370	1			312
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21 79	1 9	545	2	N	72					384
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	29 287	1 9	1303	2	N	261	378	1			267
10	1395	N	730	-0-	-665	-0-	24 136	1 9	570	2	N	124					391
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	21 309	1 9	869	2	N	281	195	1			477
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	31 171	1 9	1296	2	N	155					632

TOTAL GAS PROD: 13,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,093

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
01	5611	X	4340	-0-	-1271	-0-	31 326	1 9	3983	2	N	296	380	1			286
02	5068	X	3835	-0-	-1233	-0-	28 279	1 9	3528	2	N	254	184	1			356
03	5611	X	4271	-0-	-1340	-0-	30 174	1 9	4067	2	N	158	181	1			333
04	4950	X	4380	-0-	-570	-0-	30 447	1 9	3903	2	N	406	375	1			364
05	4681	X	4351	-0-	-330	-0-	31 311	1 9	4009	2	N	283	176	1			471
06	4200	X	4096	-0-	-104	-0-	30 277	1 9	3789	2	N	252	364	1			359
07	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	30 242	1 9	3785	2	N	220	192	1			387
08	4526	X	799	-0-	-3727	-0-	4 32	1 9	763	2	N	29					416
09	4380	X	3027	-0-	-1353	-0-	17 118	1 9	2892	2	N	107					523
10	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	31 197	1 9	3665	2	N	179	380	1			322
11	4110	X	3474	-0-	-636	-0-	30 232	1 9	3212	2	N	211	198	1			335
12	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	31 254	1 9	3254	2	N	231	188	1			378

TOTAL GAS PROD: 44,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,626

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	31	1	1548	2	N	361	379	1			137
							397	9									
02	1848	N	1440	-0-	-408	-0-	20	1	1143	2	N	252	187	1			202
							277	9									
03	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	31	1	1382	2	N	363	369	1			196
							399	9									
04	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	30	1	1394	2	N	313	182	1			327
							344	9									
05	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	19	1	910	2	N	216	371	1			172
							238	9									
06	1740	N	1164	-0-	-576	-0-	29	1	906	2	N	208	180	1			200
							229	9									
07	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	31	1	1080	2	N	222	182	1			240
							244	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	311	369	1			182
							342	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	30	1	1081	2	N	291	359	1			114
							320	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	N	349	189	1			274
							384	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1134	2	N	315	390	1			199
							347	9									
*12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	343	383	1			159
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,544

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	30	1	512	2	N	215	387	1			217
							237	9									
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	28	1	443	2	N	155	188	1			184
							171	9									
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	31	1	483	2	N	198	185	1			197
							218	9									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	175	185	1			187
							193	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	180					367
							198	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	169	186	1			350
							186	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	176	184	1			342
							194	9									
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	31	1	581	2	N	133	183	1			292
							146	9									
09	810	N	507	-0-	-303	-0-	30	1	436	2	N	37	185	1			144
							41	9									
10	961	N	644	-0-	-317	-0-	31	1	470	2	N	130					274
							143	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	N	244	375	1			143
							268	9									
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	196					339
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 9,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	31	1	1804	2	N	225	180	1			492
							248	9									
02	2324	X	1728	-0-	-596	-0-	28	1	1467	2	N	212	191	1			513
							233	9									
03	2573	X	1869	-0-	-704	-0-	31	1	1652	2	N	169	372	1			310
							186	9									
04	2490	X	1859	-0-	-631	-0-	30	1	1598	2	N	210	188	1			332
							231	9									
05	2325	X	1011	-0-	-1314	-0-	11	1	972	2	N	25					357
							28	9									
06	2010	X	45	-0-	-1965	-0-	45	2			N	-0-					357
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	31	1	1442	2	N	419	186	1			590
							461	9									
08	1922	X	1407	-0-	-515	-0-	31	1	1149	2	N	206	371	1			425
							227	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	N	153	187	1			391
							168	9									
10	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	31	1	1579	2	N	175	190	1			376
							193	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	30	1	1500	2	N	191	192	1			375
							210	9									
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1529	2	N	193	190	1			378
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 18,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	225	-0-	-2534	-0-	225	2			N	-0-					481
02	2492	X	2388	-0-	-104	-0-	16	1	1947	2	N	386	194	1			673
							425	9									
03	2449	X	2374	-0-	-75	-0-	21	1	2064	2	N	263	551	1			385
							289	9									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	30	1	1980	2	N	290	357	1			318
							319	9									
05	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	31	1	2102	2	N	250					568
							275	9									
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	30	1	2384	2	N	199	386	1			381
							219	9									
07	2635	X	2078	-0-	-557	-0-	20	1	1887	2	N	155					536
							171	9									
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	31	1	2398	2	N	295	372	1			459
							325	9									
09	2640	N	2201	-0-	-439	-0-	30	1	1900	2	N	246	192	1			513
							271	9									
10	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	31	1	1708	2	N	204	173	1			544
							224	9									
11	2670	N	1791	-0-	-879	-0-	30	1	1505	2	N	233	385	1			392
							256	9									
12	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	31	1	1582	2	N	217	198	1			411
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 24,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4640	-0-	4640	4640	333	1	1877	2	N	2209	1457	1			752
							2430	9									
06	62019	X	57379	-0-	-4640	-0-	409	1	33845	2	N	21023	21034	1			741
							23125	9									
07	83195	X	83195	-0-	-0-	-0-	31	1	57833	2	N	23028	22884	1			885
							25331	9									
08	87234	X	87234	-0-	-0-	-0-	31	1	66486	2	N	18834	18706	1			1013
							20717	9									
09	78067	X	78067	-0-	-0-	-0-	30	1	62691	2	N	13951	13924	1			1040
							15346	9									
10	68049	X	68049	-0-	-0-	-0-	31	1	55016	2	N	11820	11848	1			1012
							13002	9									
11	57396	X	57396	-0-	-0-	-0-	30	1	46736	2	N	9664	10228	1			448
							10630	9									
*12	55254	X	55254	-0-	-0-	-0-	31	1	45613	2	N	8736	8857	1			327
							9610	9									

TOTAL GAS PROD: 491,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,265

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

01	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2882	3	39	9	N	35					182
02	2716	X	2527	-0-	-189	-0-	2485	3	42	9	N	38	203	1			17
03	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	2743	3	42	9	N	38					55
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2639	3	32	9	N	29					84
05	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2716	3	34	9	N	31					115
06	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2622	3	37	9	N	34					149
07	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2657	3	29	9	N	26					175
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	35					210
09	2670	N	2407	-0-	-263	-0-	2378	2	29	9	N	26					236
10	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2638	2	46	9	N	42					278
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5	1	7			284
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 24,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2655	-0-	-11	-0-	2631	3	24	9	N	22					381
02	2464	N	2345	-0-	-119	-0-	2314	3	31	9	N	28	195	1			214
03	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	2552	3	13	9	N	12					226
04	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	2480	3	25	9	N	23					249
05	3100	N	3580	-0-	480	480	3534	3	46	9	N	42					291
06	3000	N	3237	-0-	237	717	3209	3	28	9	N	25					316
07	3100	N	3075	-0-	-25	692	3055	3	20	9	N	18					334
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	19					353
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2632	2	30	9	N	27					380
10	2728	X	1819	-0-	-909	-0-	1791	2	28	9	N	25					405
11	2640	X	561	-0-	-2079	-0-	356	2	205	9	N	186					425
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					425

TOTAL GAS PROD: 25,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4221	3	12	9	N	11					110
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3689	3	14	9	N	13	68	1			55
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3992	3	11	9	N	10					65
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3919	3	6	9	N	5					70
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3945	3	8	9	N	7					77
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3808	3	2	9	N	2					79
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3858	3	1	9	N	1					80
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					80
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3416	2	10	9	N	9					89
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3819	2	6	9	N	5					94
*11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3386	2	13	9	N	12					106
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 38,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1165	2	34	9	N	31	174	1			169
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	939	2	31	9	N	28					197
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1148	2	39	9	N	35					232
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	611	2	23	9	N	21					253
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					253
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	771	2	34	9	N	31					284
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	910	2	61	9	N	55					339
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1096	2	43	9	N	39					378
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	635	2	18	9	N	16					394
10	744	N	15	-0-	-729	-0-	15	2			N	-0-					394
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					394
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					394

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1079	1	603	2	N	60			264
							66	9							
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	914	1	595	2	N	58	177	1	145
							64	9							
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1059	1	699	2	N	55			200
							61	9							
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1044	1	567	2	N	54			254
							59	9							
05	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1067	1	317	2	N	52	180	1	126
							57	9							
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1044	1	667	2	N	51			177
							56	9							
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1079	1	728	2	N	62			239
							68	9							
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1079	1	816	2	N	61	183	1	117
							67	9							
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1044	1	836	2	N	55			172
							61	9							
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1009	1	1234	2	N	62			234
							68	9							
*11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	1044	1	1378	2	N	25	179	1	80
							28	9							
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 20,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4284	-0-	-335	-0-	1050	1	3022	2	N	193	185	1	122
							212	9							
02	3976	X	3821	-0-	-155	-0-	938	1	2692	2	N	174			296
							191	9							
03	4402	X	4127	-0-	-275	-0-	945	1	2977	2	N	186	381	1	101
							205	9							
04	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	1021	1	2833	2	N	180			281
							198	9							
05	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	1054	1	2785	2	N	151	180	1	252
							166	9							
06	4140	X	3795	-0-	-345	-0-	821	1	2819	2	N	141	177	1	216
							155	9							
07	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	1079	1	2814	2	N	160	183	1	193
							176	9							
08	4185	X	3937	-0-	-248	-0-	1079	1	2683	2	N	159	180	1	172
							175	9							
09	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	1044	1	2560	2	N	154	181	1	145
							169	9							
10	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	1079	1	2632	2	N	154			299
							169	9							
11	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	993	1	2565	2	N	156	183	1	272
							172	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			272

TOTAL GAS PROD: 43,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	7316	X	6226	-0-	-1090	-0-	932	1	5121	2	N	157	188	1			201
							173	9									
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	966	1	5555	2	N	145	186	1			160
							160	9									
03	7037	X	6726	-0-	-311	-0-	986	1	5598	2	N	129					289
							142	9									
04	6720	X	6615	-0-	-105	-0-	1038	1	5413	2	N	149	183	1			255
							164	9									
05	7409	X	6606	-0-	-803	-0-	1079	1	5362	2	N	150	175	1			230
							165	9									
06	7170	X	5827	-0-	-1343	-0-	1038	1	4639	2	N	136	180	1			186
							150	9									
07	7409	X	6054	-0-	-1355	-0-	1050	1	4870	2	N	122	176	1			132
							134	9									
08	6851	X	6070	-0-	-781	-0-	1009	1	4928	2	N	121					253
							133	9									
09	6630	X	5408	-0-	-1222	-0-	877	1	4399	2	N	120	175	1			198
							132	9									
10	6603	X	5786	-0-	-817	-0-	1001	1	4653	2	N	120	190	1			128
							132	9									
*11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1034	1	4857	2	N	145					273
							160	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: 68,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 10440

01	522	X	186	-0-	-336	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

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
01	465	N	46	-0-	-419	-0-	46	2			Y	-0-					20
02	420	N	37	-0-	-383	-0-	37	2			Y	-0-					20
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	36	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

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
01	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	744 1 162 9		2749	2	N	147	155	1	9	8	97
02	3808	X	3160	-0-	-648	-0-	613 1 146 9		2401	2	N	133	179	1	2	8	49
03	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	719 1 238 9		2766	2	N	216	126	1	4	8	135
04	4050	X	3837	-0-	-213	-0-	792 1 275 9		2770	2	N	250	342	1	6	8	37
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	745 1 243 9		2886	2	N	221	174	1	4	8	80
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	769 1 235 9		2762	2	N	214	169	1	10	8	115
07	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	744 1 220 9		2875	2	N	200	228	1			87
08	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	742 1 229 9		2808	2	N	208	163	1	3	8	129
09	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	720 1 205 9		2637	2	N	186	176	1			139
10	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	746 1 209 9		2565	2	N	190	282	1	3	8	44
11	3780	X	3345	-0-	-435	-0-	778 1 185 9		2382	2	N	168	112	1			100
12	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	818 1 202 9		2445	2	N	184	152	1	3	8	129

TOTAL GAS PROD: 43,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

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
01	6913	X	6597	-0-	-316	-0-	1500	1	4594	2	N	457	363	1	11	8	225
							503	9									
02	6188	X	5699	-0-	-489	-0-	1259	1	4046	2	N	358	379	1	4	8	200
							394	9									
03	6851	X	6489	-0-	-362	-0-	1500	1	4531	2	N	416	508	1	6	8	102
							458	9									
04	6390	X	5742	-0-	-648	-0-	1452	1	3830	2	N	418	359	1	7	8	154
							460	9									
05	6603	X	5879	-0-	-724	-0-	1500	1	3904	2	N	432	527	1	4	8	55
							475	9									
06	6390	X	5573	-0-	-817	-0-	1444	1	3726	2	N	366	340	1	11	8	70
							403	9									
07	6479	X	5744	-0-	-735	-0-	1426	1	3898	2	N	382	449	1			3
							420	9									
08	6479	X	5747	-0-	-732	-0-	1426	1	3885	2	N	396	333	1	3	8	63
							436	9									
09	5730	X	5561	-0-	-169	-0-	1380	1	3781	2	N	364	345	1			82
							400	9									
10	5890	X	5535	-0-	-355	-0-	1436	1	3675	2	N	385	283	1	4	8	180
							424	9									
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	1452	1	3817	2	N	370	465	1			85
							407	9									
*12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	1451	1	3957	2	N	359	343	1	4	8	97
							395	9									

TOTAL GAS PROD: 70,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,703

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

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
01	12865	X	10023	-0-	-2842	-0-	110	1	9472	2	N	401	368	1	10	8	73
							441	9									
02	11060	X	10473	-0-	-587	-0-	140	1	9817	2	N	469	378	1	2	8	162
							516	9									
03	12059	X	10018	-0-	-2041	-0-	150	1	9420	2	N	407	347	1	7	8	215
							448	9									
04	11250	X	8398	-0-	-2852	-0-	8012	2	386	9	N	351	501	1	5	8	60
05	11594	X	9238	-0-	-2356	-0-	8856	2	382	9	N	347	180	1	2	8	225
06	11220	X	9439	-0-	-1781	-0-	9000	2	439	9	N	399	523	1	8	8	93
07	11594	X	10171	-0-	-1423	-0-	9816	2	355	9	N	323	398	1			18
08	10013	X	8759	-0-	-1254	-0-	8290	2	469	9	N	426	344	1	3	8	97
09	9450	X	8784	-0-	-666	-0-	8408	2	376	9	N	342	356	1			83
10	10168	X	9826	-0-	-342	-0-	5	1	9340	2	N	437	480	1	3	8	37
							481	9									
11	9840	X	9434	-0-	-406	-0-	150	1	8830	2	N	413	247	1			203
							454	9									
12	10168	X	9158	-0-	-1010	-0-	155	1	8581	2	N	384	503	1	4	8	80
							422	9									

TOTAL GAS PROD: 113,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,699

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1104	1	6260	2	N	443	533	1	15	8	72
							487	9									
02	6776	X	6606	-0-	-170	-0-	898	1	5354	2	N	322	167	1	4	8	223
							354	9									
03	7130	X	6772	-0-	-358	-0-	962	1	5415	2	N	359	345	1	7	8	230
							395	9									
04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	1020	1	5983	2	N	379	341	1	8	8	260
							417	9									
05	7502	X	7372	-0-	-130	-0-	1041	1	5925	2	N	369	504	1	5	8	120
							406	9									
06	7260	X	7059	-0-	-201	-0-	996	1	5713	2	N	318	165	1	11	8	262
							350	9									
07	7502	X	7370	-0-	-132	-0-	1054	1	5980	2	N	305	514	1			53
							336	9									
08	7502	X	7300	-0-	-202	-0-	1054	1	5877	2	N	335	329	1	4	8	55
							369	9									
09	7260	X	1291	-0-	-5969	-0-	982	1	309	9	N	281	331	1			5
10	7378	X	6171	-0-	-1207	-0-	949	1	4869	2	N	321	272	1	4	8	50
							353	9									
11	7140	X	6551	-0-	-589	-0-	1089	1	5113	2	N	317	340	1			27
							349	9									
12	7378	X	6357	-0-	-1021	-0-	1002	1	5023	2	N	302	175	1	4	8	150
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 78,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,051

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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. (I) GAS 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	27652	X	19653	-0-	-7999	-0-	1903	1	13731	2	N	3654	3494	1			517
							4019	9									
02	24976	X	19127	-0-	-5849	-0-	1814	1	13699	2	N	3285	3297	1			505
							3614	9									
03	26040	X	20095	-0-	-5945	-0-	2005	1	14398	2	N	3356	3354	1			507
							3692	9									
04	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	1921	1	13472	2	N	2998	3488	1			17
							3298	9									
05	21173	X	19059	-0-	-2114	-0-	1939	1	13649	2	N	3155	2759	1			413
							3471	9									
06	20490	X	17863	-0-	-2627	-0-	1910	1	12947	2	N	2733	2944	1			202
							3006	9									
07	21173	X	18059	-0-	-3114	-0-	2007	1	13051	2	N	2728	2663	1			267
							3001	9									
08	20088	X	17215	-0-	-2873	-0-	1958	1	12450	2	N	2552	2637	1			182
							2807	9									
09	18690	X	16154	-0-	-2536	-0-	1941	1	11536	2	N	2434	2378	1			238
							2677	9									
10	19065	X	15943	-0-	-3122	-0-	1990	1	11276	2	N	2434	2420	1			252
							2677	9									
11	17850	X	15051	-0-	-2799	-0-	1880	1	10637	2	N	2304	2291	1			265
							2534	9									
12	18073	X	15278	-0-	-2795	-0-	2009	1	10619	2	N	2409	2466	1			208
							2650	9									

TOTAL GAS PROD: 212,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,042

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
01	0		97232	-0-	97232	306028	958	1	81571	2	N	13366	13484	1			77
							14703	9									
02	375917	X	69889	-0-	-306028	-0-	1386	1	58093	2	N	9464	9279	1			262
							10410	9									
03	138787	X	64619	-0-	-74168	-0-	1518	1	53763	2	N	8489	8462	1			289
							9338	9									
04	134310	X	56337	-0-	-77973	-0-	1468	1	47074	2	N	7086	6925	1			450
							7795	9									
05	138787	X	52974	-0-	-85813	-0-	1523	1	44771	2	N	6073	6039	1			484
							6680	9									
06	134310	X	45609	-0-	-88701	-0-	1512	1	38429	2	N	5153	5421	1			216
							5668	9									
07	138787	X	42160	-0-	-96627	-0-	1070	1	36046	2	N	4585	4620	1			181
							5044	9									
08	64604	X	38390	-0-	-26214	-0-	1118	1	32749	2	N	4112	4085	1			208
							4523	9									
09	56340	X	40544	-0-	-15796	-0-	1092	1	35209	2	N	3857	3956	1			109
							4243	9									
10	52979	X	34487	-0-	-18492	-0-	1116	1	29367	2	N	3640	3489	1			260
							4004	9									
11	45600	X	30119	-0-	-15481	-0-	1236	1	25483	2	N	3091	3173	1			178
							3400	9									
12	42160	X	29620	-0-	-12540	-0-	1277	1	24860	2	N	3166	3179	1			165
							3483	9									

TOTAL GAS PROD: 601,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,082

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		161673	-0-	161673	161673	142734	2	18939	9	N	17217	16802	1	415
02	0		85216	-0-	85216	246889	75500	2	9716	9	N	8833	8527	1	721
03	0		101020	-0-	101020	347909	89590	2	11430	9	N	10391	10254	1	858
04	538969	X	191060	-0-	-347909	-0-	173446	2	17614	9	N	16013	16304	1	567
05	183458	X	175052	-0-	-8406	-0-	163632	2	11420	9	N	10382	10428	1	521
06	177540	X	129711	-0-	-47829	-0-	121856	2	7855	9	N	7141	7370	1	292
07	183458	X	112099	-0-	-71359	-0-	105564	2	6535	9	N	5941	5742	1	491
08	183458	X	92162	-0-	-91296	-0-	86858	2	5304	9	N	4822	4814	1	499
09	177540	X	76739	-0-	-100801	-0-	72449	2	4290	9	N	3900	4090	1	309
10	175057	X	74356	-0-	-100701	-0-	70168	2	4188	9	N	3807	3704	1	412
11	129720	X	65584	-0-	-64136	-0-	61798	2	3786	9	N	3442	3495	1	359
12	112096	X	62534	-0-	-49562	-0-	59189	2	3345	9	N	3041	3225	1	175

TOTAL GAS PROD: 1,327,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,930

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		129701	-0-	129701	285850	329	1	109271	2	N	18274	18040	1	461
							20101	9							
02	377042	X	91192	-0-	-285850	-0-	297	1	77532	2	N	12148	12597	1	12
							13363	9							
03	141267	X	45750	-0-	-95517	-0-	115	1	38118	2	N	6834	6366	1	480
							7517	9							
04	136710	X	84118	-0-	-52592	-0-	312	1	71194	2	N	11465	10980	1	965
							12612	9							
05	141267	X	93574	-0-	-47693	-0-	484	1	79739	2	N	12137	12713	1	389
							13351	9							
06	136710	X	67633	-0-	-69077	-0-	492	1	57959	2	N	8347	8347	1	389
							9182	9							
07	141267	X	64123	-0-	-77144	-0-	508	1	55097	2	N	7744	7680	1	453
							8518	9							
08	93589	X	56732	-0-	-36857	-0-	618	1	48988	2	N	6478	6651	1	280
							7126	9							
09	90570	X	52670	-0-	-37900	-0-	1838	1	44643	2	N	5626	5608	1	298
							6189	9							
10	93589	X	48718	-0-	-44871	-0-	1659	1	41352	2	N	5188	5254	1	232
							5707	9							
11	67620	X	40584	-0-	-27036	-0-	1455	1	34364	2	N	4332	4230	1	334
							4765	9							
12	64108	X	38105	-0-	-26003	-0-	1649	1	31707	2	N	4317	4416	1	235
							4749	9							

TOTAL GAS PROD: 812,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,890

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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	EOM BALANCE
01	7502	X	6020	-0-	-1482	-0-	5945	2	75	9	N	68			196
02	6552	X	5790	-0-	-762	-0-	5713	2	77	9	N	70			266
03	7037	X	6182	-0-	-855	-0-	6108	2	74	9	N	67	191	1	142
04	6720	X	5681	-0-	-1039	-0-	5615	2	66	9	N	60			202
05	6417	X	5755	-0-	-662	-0-	5681	2	74	9	N	67			269
*06	6210	X	6030	-0-	-180	-0-	5752	2	278	9	N	253	372	1	150
07	6417	X	5924	-0-	-493	-0-	5858	2	66	9	N	60			210
08	6169	X	5496	-0-	-673	-0-	5443	2	53	9	N	48			258
09	5820	X	4961	-0-	-859	-0-	4909	2	52	9	N	47	187	1	118
10	6014	X	4653	-0-	-1361	-0-	4605	2	48	9	N	44			162
11	5820	X	4156	-0-	-1664	-0-	4090	2	66	9	N	60			222
12	5921	X	4125	-0-	-1796	-0-	4075	2	50	9	N	45			267

TOTAL GAS PROD: 64,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	3472	X	3208	-0-	-264	-0-	2923	2	285	9	N	259	175	1			382
02	3080	X	2767	-0-	-313	-0-	2535	2	232	9	N	211	339	1			254
03	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2763	2	234	9	N	213	175	1			292
04	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	2625	2	244	9	N	222	173	1			341
05	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	2567	2	209	9	N	190	177	1			354
06	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	2471	2	232	9	N	211	176	1			389
07	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2531	2	220	9	N	200	174	1			415
08	3007	X	2689	-0-	-318	-0-	2543	2	146	9	N	133	174	1			374
09	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	2561	2	237	9	N	215	350	1			239
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2588	2	235	9	N	214	174	1			279
11	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	2425	2	216	9	N	196	173	1			302
12	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2451	2	200	9	N	182	178	1			306

TOTAL GAS PROD: 33,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

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
01	3131	X	2326	-0-	-805	-0-	1472	2	854	9	N	776	785	1			339
02	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	1530	2	860	9	N	782	782	1			339
03	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	1498	2	708	9	N	644	776	1			207
04	2400	X	2374	-0-	-26	-0-	1567	2	807	9	N	734	578	1			363
05	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	1598	2	850	9	N	773	766	1			370
06	2550	X	2368	-0-	-182	-0-	1563	2	805	9	N	732	788	1			314
07	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	1711	2	868	9	N	789	765	1			338
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	1930	2	807	9	N	734	752	1			320
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2100	2	763	9	N	694	575	1			439
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	2954	2	766	9	N	696	772	1			363
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	2835	2	739	9	N	672	575	1			460
*12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	2819	2	733	9	N	666	764	1			362

TOTAL GAS PROD: 33,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,692

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
01	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	3881	2	426	9	N	387	394	1			347
02	4368	X	3865	-0-	-503	-0-	3469	2	396	9	N	360	384	1			323
03	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	3694	2	342	9	N	311	197	1			437
04	4260	X	4149	-0-	-111	-0-	3775	2	374	9	N	340	382	1			395
05	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	3769	2	323	9	N	294	187	1			502
06	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3595	2	315	9	N	286	368	1			420
07	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	3684	2	323	9	N	294	375	1			339
08	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	3606	2	329	9	N	299	368	1			270
09	4140	X	3720	-0-	-420	-0-	3410	2	310	9	N	282	191	1			361
10	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	3390	2	265	9	N	241	193	1			409
11	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	3242	2	315	9	N	286	387	1			308
12	3999	X	3475	-0-	-524	-0-	3183	2	292	9	N	265					573

TOTAL GAS PROD: 46,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,645

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

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
01	9765	X	8553	-0-	-1212	-0-	8208	2	345	9	N	314	171	1			446
02	8596	X	7422	-0-	-1174	-0-	7150	2	272	9	N	247	355	1			338
03	9114	X	7763	-0-	-1351	-0-	7438	2	325	9	N	295	360	1			273
04	8640	X	7911	-0-	-729	-0-	7611	2	300	9	N	273	175	1			371
05	8773	X	7746	-0-	-1027	-0-	7461	2	285	9	N	259	353	1			277
06	8280	X	7403	-0-	-877	-0-	7118	2	285	9	N	259	174	1			362
07	8215	X	7497	-0-	-718	-0-	7221	2	276	9	N	251	177	1			436
08	8184	X	7313	-0-	-871	-0-	7045	2	268	9	N	244	344	1			336
09	7920	X	7073	-0-	-847	-0-	6818	2	255	9	N	232					568
10	7750	X	7113	-0-	-637	-0-	6883	2	230	9	N	209	176	1			601
11	7410	X	6730	-0-	-680	-0-	6414	2	316	9	N	287	340	1			548
12	7502	X	6558	-0-	-944	-0-	6370	2	188	9	N	171	179	1			540

TOTAL GAS PROD: 89,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,041

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

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
01	8990	X	6257	-0-	-2733	-0-	5984	2	273	9	N	248	198	1			525
02	7588	X	6229	-0-	-1359	-0-	5967	2	262	9	N	238	191	1			572
03	7905	X	6098	-0-	-1807	-0-	5853	2	245	9	N	223	378	1			417
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7557	2	248	9	N	225	177	1			465
05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7349	2	275	9	N	250	190	1			525
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6698	2	252	9	N	229	187	1			567
07	8060	X	7129	-0-	-931	-0-	6895	2	234	9	N	213	384	1			396
08	8060	X	7268	-0-	-792	-0-	7002	2	266	9	N	242	183	1			455
09	7800	X	6733	-0-	-1067	-0-	6502	2	231	9	N	210	191	1			474
10	7626	X	6699	-0-	-927	-0-	6489	2	210	9	N	191	188	1			477
11	7020	X	6167	-0-	-853	-0-	5902	2	265	9	N	241	187	1			531
12	7254	X	5946	-0-	-1308	-0-	5747	2	199	9	N	181	194	1			518

TOTAL GAS PROD: 80,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

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
01	7936	X	7442	-0-	-494	-0-	7357	2	85	9	N	77	189	1			185
02	7168	X	6624	-0-	-544	-0-	6538	2	86	9	N	78					263
03	7750	X	7297	-0-	-453	-0-	7213	2	84	9	N	76	189	1			150
04	7500	X	6657	-0-	-843	-0-	6573	2	84	9	N	76					226
05	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	6405	2	80	9	N	73					299
06	7200	X	5758	-0-	-1442	-0-	5708	2	50	9	N	45	187	1			157
07	7347	X	5995	-0-	-1352	-0-	5930	2	65	9	N	59					216
08	7285	X	6179	-0-	-1106	-0-	6102	2	77	9	N	70	190	1			96
09	6660	X	5894	-0-	-766	-0-	5816	2	78	9	N	71					167
10	6479	X	6335	-0-	-144	-0-	6246	2	89	9	N	81					248
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6066	2	92	9	N	84	178	1			154
*12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6113	2	81	9	N	74					228

TOTAL GAS PROD: 77,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	9672	X	7402	-0-		-2270	-0-	7341	2	61	9	N	55					215
02	8064	X	6252	-0-		-1812	-0-	6188	2	64	9	N	58					273
03	8215	X	6697	-0-		-1518	-0-	6640	2	57	9	N	52	192	1			133
04	7500	X	6712	-0-		-788	-0-	6638	2	74	9	N	67					200
05	7750	X	6992	-0-		-758	-0-	6942	2	50	9	N	45					245
06	7170	X	6063	-0-		-1107	-0-	6020	2	43	9	N	39	186	1			98
07	6944	X	6342	-0-		-602	-0-	6298	2	44	9	N	40					138
08	7006	X	6616	-0-		-390	-0-	6575	2	41	9	N	37					175
09	6780	X	6596	-0-		-184	-0-	6552	2	44	9	N	40					215
10	7006	X	5913	-0-		-1093	-0-	5866	2	47	9	N	43					258
11	6415	X	6415	-0-		-0-	-0-	6391	2	24	9	N	22	193	1			87
12	6603	X	5208	-0-		-1395	-0-	5161	2	47	9	N	43					130

TOTAL GAS PROD: 77,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

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
01	3224	X	3103	-0-		-121	-0-	2952	2	151	9	N	137	193	1			139
02	3136	X	2782	-0-		-354	-0-	2642	2	140	9	N	127					266
03	3472	X	2708	-0-		-764	-0-	2599	2	109	9	N	99	188	1			177
04	3360	X	2558	-0-		-802	-0-	2439	2	119	9	N	108					285
05	3286	X	2662	-0-		-624	-0-	2529	2	133	9	N	121	191	1			215
06	3000	X	2681	-0-		-319	-0-	2534	2	147	9	N	134	187	1			162
07	3069	X	2525	-0-		-544	-0-	2391	2	134	9	N	122					284
08	2697	X	2361	-0-		-336	-0-	2253	2	108	9	N	98	189	1			193
09	2670	X	2250	-0-		-420	-0-	2143	2	107	9	N	97					290
10	2759	X	2263	-0-		-496	-0-	2147	2	116	9	N	105	192	1			203
11	2670	X	2317	-0-		-353	-0-	2214	2	103	9	N	94	193	1			104
12	2511	X	2271	-0-		-240	-0-	2153	2	118	9	N	107					211

TOTAL GAS PROD: 30,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,349

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

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
01	2325	N	1599	-0-		-726	-0-	1303	2	296	9	N	269	384	1			372
02	1820	N	-0-	-0-		-1820	-0-					N	63					435
03	1891	N	599	-0-		-1292	-0-	287	2	312	9	N	284	382	1			337
04	1560	N	207	-0-		-1353	-0-	39	2	168	9	N	153	182	1			308
05	764	N	764	-0-		-0-	-0-	491	2	273	9	N	248	191	1			365
06	570	N	557	-0-		-13	-0-	325	2	232	9	N	211	189	1			387
07	533	N	533	-0-		-0-	-0-	347	2	186	9	N	169	178	1			378
08	775	N	318	-0-		-457	-0-	310	2	8	9	N	7					385
09	972	N	972	-0-		-0-	-0-	814	2	158	9	N	144	191	1			338
10	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	987	2	266	9	N	242					580
11	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	1028	2	136	9	N	124	374	1			330
*12	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	1017	2	207	9	N	188	383	1			135

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,102

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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	EOM BALANCE
01	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	2636	2	494	9	N	449	571	1	261
02	3136	X	2897	-0-	-239	-0-	2442	2	455	9	N	414	363	1	312
03	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	2678	2	419	9	N	381	368	1	325
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	2494	2	483	9	N	439	375	1	389
05	3255	X	2994	-0-	-261	-0-	2546	2	448	9	N	407	561	1	235
06	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	2378	2	370	9	N	336	369	1	202
07	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2444	2	411	9	N	374	369	1	207
08	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	2361	2	420	9	N	382	373	1	216
09	2970	X	2695	-0-	-275	-0-	2269	2	426	9	N	387	363	1	240
10	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2214	2	352	9	N	320	187	1	373
11	2760	X	2592	-0-	-168	-0-	2166	2	426	9	N	387	565	1	195
12	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	2166	2	402	9	N	365	381	1	179

TOTAL GAS PROD: 33,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,641

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	EOM BALANCE
01	2542	N	2206	-0-	-336	-0-	1591	2	615	9	N	559	584	1	386
02	1988	N	1848	-0-	-140	-0-	1410	2	438	9	N	398	381	1	403
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1420	2	457	9	N	415	376	1	442
04	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	1638	2	439	9	N	399	379	1	462
05	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1513	2	469	9	N	426	560	1	328
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1639	2	370	9	N	336	190	1	474
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1746	2	441	9	N	401	368	1	507
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1650	2	421	9	N	383	563	1	327
09	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1539	2	393	9	N	357	374	1	310
10	2201	N	1774	-0-	-427	-0-	1415	2	359	9	N	326	186	1	450
11	2010	N	1093	-0-	-917	-0-	985	2	108	9	N	98	188	1	360
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1665	2	596	9	N	542	577	1	325

TOTAL GAS PROD: 23,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,640

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	EOM BALANCE
01	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	719	2	293	9	N	266	187	1	297
02	1176	N	786	-0-	-390	-0-	510	2	276	9	N	251	186	1	362
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	716	2	254	9	N	231	375	1	218
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	723	2	286	9	N	260	183	1	295
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	663	2	242	9	N	220	373	1	142
06	930	N	850	-0-	-80	-0-	599	2	251	9	N	228	178	1	192
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1033	2	310	9	N	282	369	1	105
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	882	2	231	9	N	210	185	1	130
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	962	2	263	9	N	239	186	1	183
10	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	797	2	260	9	N	236	184	1	235
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	723	2	272	9	N	247	377	1	105
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	688	2	290	9	N	264	194	1	175

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

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
01	5673	X	5011	-0-	-662	-0-	4397	2	614	9	N	558	706	1			534
02	5124	X	4608	-0-	-516	-0-	4032	2	576	9	N	524	687	1			371
03	5456	X	4769	-0-	-687	-0-	4243	2	526	9	N	478	173	1			676
04	5190	X	4761	-0-	-429	-0-	4301	2	460	9	N	418	522	1			572
05	5146	X	5039	-0-	-107	-0-	4527	2	512	9	N	465	526	1			511
06	4950	X	4574	-0-	-376	-0-	4112	2	462	9	N	420	351	1			580
07	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	4224	2	494	9	N	449	523	1			506
08	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	4204	2	485	9	N	441	520	1			427
09	4890	X	3023	-0-	-1867	-0-	2678	2	345	9	N	314	515	1			226
10	5053	X	2468	-0-	-2585	-0-	2200	2	268	9	N	244	175	1			295
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6220	2	657	9	N	597	519	1			373
*12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	5862	2	597	9	N	543	527	1			389

TOTAL GAS PROD: 56,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,451

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

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
01	5177	X	4490	-0-	-687	-0-	3849	2	641	9	N	583	391	1			473
02	4424	X	4338	-0-	-86	-0-	3692	2	646	9	N	587	744	1			316
03	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	3935	2	622	9	N	565	566	1			315
04	4530	X	4512	-0-	-18	-0-	3903	2	609	9	N	554	375	1			494
05	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	3938	2	525	9	N	477	376	1			595
06	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	3669	2	611	9	N	555	750	1			400
07	4805	X	4299	-0-	-506	-0-	3736	2	563	9	N	512	368	1			544
08	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	3651	2	509	9	N	463	560	1			447
09	4500	X	4061	-0-	-439	-0-	3555	2	506	9	N	460	564	1			343
10	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	3593	2	524	9	N	476	558	1			261
11	4290	X	3889	-0-	-401	-0-	3393	2	496	9	N	451	377	1			335
12	4309	X	3711	-0-	-598	-0-	3438	2	273	9	N	248	188	1			395

TOTAL GAS PROD: 50,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,931

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

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
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1647	2	321	9	N	292	347	1			274
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1716	2	298	9	N	271	354	1			191
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1878	2	321	9	N	292	174	1			309
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1786	2	301	9	N	274	348	1			235
05	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	1822	2	303	9	N	275	343	1			167
06	2070	N	1665	-0-	-405	-0-	1441	2	224	9	N	204	172	1			199
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1905	2	296	9	N	269	174	1			294
08	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	1804	2	273	9	N	248	340	1			202
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1682	2	242	9	N	220	172	1			250
10	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1690	2	287	9	N	261	346	1			165
11	2010	N	1751	-0-	-259	-0-	1510	2	241	9	N	219	172	1			212
*12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1572	2	264	9	N	240	175	1			277

TOTAL GAS PROD: 23,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

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
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1813	2	443	9	N	403	570	1			136
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1544	2	421	9	N	383	381	1			138
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1714	2	394	9	N	358	370	1			126
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1651	2	458	9	N	416	367	1			175
05	1767	N	1476	-0-	-291	-0-	1338	2	138	9	N	125	182	1			118
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1385	2	524	9	N	476	381	1			213
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1668	2	440	9	N	400	360	1			253
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1674	2	410	9	N	373	370	1			256
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1534	2	383	9	N	348	381	1			223
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1479	2	374	9	N	340	383	1			180
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1404	2	389	9	N	354	188	1			346
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1564	2	443	9	N	403	385	1			364

TOTAL GAS PROD: 23,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,379

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

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
01	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	2240	2	186	9	N	169	199	1			172
02	2548	X	1827	-0-	-721	-0-	1674	2	153	9	N	139	196	1			115
03	2821	X	2038	-0-	-783	-0-	1853	2	185	9	N	168					283
04	2730	X	2004	-0-	-726	-0-	1829	2	175	9	N	159					442
05	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	1859	2	171	9	N	155	384	1			213
06	2340	X	1946	-0-	-394	-0-	1756	2	190	9	N	173	188	1			198
07	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	1808	2	186	9	N	169	189	1			178
08	2077	X	1957	-0-	-120	-0-	1772	2	185	9	N	168	189	1			157
09	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1739	2	195	9	N	177					334
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1725	2	179	9	N	163	345	1			152
11	1890	N	1565	-0-	-325	-0-	1459	2	106	9	N	96					248
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1343	2	114	9	N	104	175	1			177

TOTAL GAS PROD: 23,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,840

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

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
01	4743	X	4383	-0-	-360	-0-	3834	2	549	9	N	499	392	1			379
02	4228	X	3725	-0-	-503	-0-	3278	2	447	9	N	406	376	1			409
03	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	3651	2	551	9	N	501	565	1			345
04	4530	X	3742	-0-	-788	-0-	3321	2	421	9	N	383	378	1			350
05	4557	X	3677	-0-	-880	-0-	3233	2	444	9	N	404	380	1			374
06	4230	X	3748	-0-	-482	-0-	3245	2	503	9	N	457	368	1			463
07	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3274	2	488	9	N	444	551	1			356
08	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	3223	2	491	9	N	446	559	1			243
09	3750	X	3507	-0-	-243	-0-	3043	2	464	9	N	422	372	1			293
10	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	2998	2	369	9	N	335	377	1			251
11	3750	X	3337	-0-	-413	-0-	2887	2	450	9	N	409	381	1			279
12	3751	X	3329	-0-	-422	-0-	2975	2	354	9	N	322	380	1			221

TOTAL GAS PROD: 44,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,028

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

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	EOM BALANCE
01	6169	X	5063	-0-	-1106	-0-	4886	2	177	9	N	161	200	1	364
02	5404	X	4755	-0-	-649	-0-	4602	2	153	9	N	139	192	1	311
03	5859	X	5432	-0-	-427	-0-	5188	2	244	9	N	222			533
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4978	2	270	9	N	245	388	1	390
05	5363	X	5311	-0-	-52	-0-	5142	2	169	9	N	154	192	1	352
06	5250	X	5118	-0-	-132	-0-	4929	2	189	9	N	172			524
07	5425	X	5221	-0-	-204	-0-	5044	2	177	9	N	161	375	1	310
08	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	4888	2	253	9	N	230	192	1	348
09	5250	X	4892	-0-	-358	-0-	4670	2	222	9	N	202	190	1	360
10	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	4616	2	268	9	N	244	382	1	222
11	5130	X	4534	-0-	-596	-0-	4308	2	226	9	N	205	195	1	232
12	5208	X	4677	-0-	-531	-0-	4446	2	231	9	N	210	192	1	250

TOTAL GAS PROD: 60,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,345

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

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	EOM BALANCE
01	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	1482	2	341	9	N	310	383	1	192
02	1820	X	1687	-0-	-133	-0-	1366	2	321	9	N	292	180	1	304
03	2015	X	1859	-0-	-156	-0-	1536	2	323	9	N	294	374	1	224
04	1950	X	1777	-0-	-173	-0-	1494	2	283	9	N	257	374	1	107
05	1860	X	1779	-0-	-81	-0-	1405	2	374	9	N	340	379	1	68
06	1800	X	1728	-0-	-72	-0-	1397	2	331	9	N	301	183	1	186
07	1860	X	1723	-0-	-137	-0-	1424	2	299	9	N	272	372	1	86
08	1860	X	1741	-0-	-119	-0-	1456	2	285	9	N	259	183	1	162
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1346	2	266	9	N	242	188	1	216
10	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1225	2	276	9	N	251	379	1	88
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1240	2	288	9	N	262	192	1	158
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1270	2	294	9	N	267	184	1	241

TOTAL GAS PROD: 20,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,347

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

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	EOM BALANCE
01	3472	X	1651	-0-	-1821	-0-	1466	2	185	9	N	168	196	1	266
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3496	2	250	9	N	227			493
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3292	2	239	9	N	217	385	1	325
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2990	2	242	9	N	220	192	1	353
05	4154	X	3268	-0-	-886	-0-	3011	2	257	9	N	234	178	1	409
06	4020	X	3151	-0-	-869	-0-	2919	2	232	9	N	211	371	1	249
07	4154	X	3247	-0-	-907	-0-	3002	2	245	9	N	223	192	1	280
08	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	2604	2	198	9	N	180	188	1	272
09	3240	X	3149	-0-	-91	-0-	2910	2	239	9	N	217	182	1	307
10	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	2842	2	243	9	N	221	193	1	335
11	3150	X	2719	-0-	-431	-0-	2522	2	197	9	N	179	184	1	330
12	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2703	2	242	9	N	220	193	1	357

TOTAL GAS PROD: 36,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,517

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	2480	X	1488	-0-	-992	-0-	1301	2	187	9	N	170	171	1	165
02	2072	X	1601	-0-	-471	-0-	1428	2	173	9	N	157	180	1	142
03	1953	X	1712	-0-	-241	-0-	1516	2	196	9	N	178	180	1	140
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1491	2	198	9	N	180	173	1	147
05	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1641	2	169	9	N	154			301
06	1710	X	1699	-0-	-11	-0-	1515	2	184	9	N	167	171	1	297
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1632	2	180	9	N	164			461
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1696	2	202	9	N	184	511	1	134
09	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1443	2	154	9	N	140			274
10	1798	N	1395	-0-	-403	-0-	1245	2	150	9	N	136	173	1	237
11	1830	N	1289	-0-	-541	-0-	1189	2	100	9	N	91			328
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1242	2	173	9	N	157			485

TOTAL GAS PROD: 19,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	823	2	183	9	N	166	196	1	259
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	761	2	112	9	N	102			361
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	826	2	114	9	N	104			465
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	803	2	111	9	N	101			566
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	777	2	92	9	N	84			650
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	814	2	109	9	N	99	378	1	371
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	771	2	81	9	N	74			445
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	765	2	101	9	N	92	189	1	348
09	930	N	823	-0-	-107	-0-	728	2	95	9	N	86			434
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	707	2	119	9	N	108	192	1	350
11	840	N	732	-0-	-108	-0-	645	2	87	9	N	79			429
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	738	2	103	9	N	94	194	1	329

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
01	12276	X	9927	-0-	-2349	-0-	9188	2	739	9	N	672	713	1	366
02	11088	X	8009	-0-	-3079	-0-	7357	2	652	9	N	593	526	1	433
03	12276	X	9063	-0-	-3213	-0-	8383	2	680	9	N	618	697	1	354
04	10080	X	8898	-0-	-1182	-0-	8282	2	616	9	N	560	523	1	391
05	10199	X	8880	-0-	-1319	-0-	8227	2	653	9	N	594	533	1	452
06	9600	X	8372	-0-	-1228	-0-	7764	2	608	9	N	553	700	1	305
07	9207	X	8566	-0-	-641	-0-	7958	2	608	9	N	553	525	1	333
08	9207	X	8439	-0-	-768	-0-	7856	2	583	9	N	530	517	1	346
09	8910	X	8215	-0-	-695	-0-	7656	2	559	9	N	508	524	1	330
10	8866	X	8255	-0-	-611	-0-	7724	2	531	9	N	483	536	1	277
11	8370	X	7557	-0-	-813	-0-	6997	2	560	9	N	509	530	1	256
12	8556	X	7331	-0-	-1225	-0-	6774	2	557	9	N	506	352	1	410

TOTAL GAS PROD: 101,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,679

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

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
01	13826	X	10957	-0-	-2869	-0-	9969	2	988	9	N	898	944	1			381
02	11536	X	9968	-0-	-1568	-0-	9067	2	901	9	N	819	926	1			274
03	11625	X	10345	-0-	-1280	-0-	9442	2	903	9	N	821	748	1			347
04	11250	X	9469	-0-	-1781	-0-	8618	2	851	9	N	774	761	1			360
05	11036	X	10438	-0-	-598	-0-	9560	2	878	9	N	798	752	1			406
06	10680	X	10033	-0-	-647	-0-	9194	2	839	9	N	763	766	1			403
07	11036	X	10123	-0-	-913	-0-	9298	2	825	9	N	750	945	1			208
08	10447	X	10135	-0-	-312	-0-	9333	2	802	9	N	729	559	1			378
09	10110	X	9088	-0-	-1022	-0-	8549	2	539	9	N	490	564	1			304
10	10447	X	9795	-0-	-652	-0-	8974	2	821	9	N	746	751	1			299
11	10020	X	9302	-0-	-718	-0-	8537	2	765	9	N	695	571	1			423
12	10137	X	9440	-0-	-697	-0-	8660	2	780	9	N	709	703	1			429

TOTAL GAS PROD: 119,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,992

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

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
01	10106	X	8656	-0-	-1450	-0-	7941	2	715	9	N	650	715	1			389
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7078	2	618	9	N	562	535	1			416
03	9765	X	8312	-0-	-1453	-0-	7631	2	681	9	N	619	708	1			327
04	8970	X	8034	-0-	-936	-0-	7373	2	661	9	N	601	521	1			407
05	8866	X	7576	-0-	-1290	-0-	6920	2	656	9	N	596	713	1			290
06	8370	X	7719	-0-	-651	-0-	7103	2	616	9	N	560	525	1			325
07	8525	X	7811	-0-	-714	-0-	7210	2	601	9	N	546	525	1			346
08	8308	X	7738	-0-	-570	-0-	7152	2	586	9	N	533	524	1			355
09	8040	X	7548	-0-	-492	-0-	7062	2	486	9	N	442	520	1			277
10	7967	X	7700	-0-	-267	-0-	7116	2	584	9	N	531	531	1			277
11	7710	X	7049	-0-	-661	-0-	6482	2	567	9	N	515	533	1			259
12	7812	X	7213	-0-	-599	-0-	6635	2	578	9	N	525	532	1			252

TOTAL GAS PROD: 93,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,680

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

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
01	17236	X	14806	-0-	-2430	-0-	13999	2	807	9	N	734	889	1			310
02	15064	X	13252	-0-	-1812	-0-	12376	2	876	9	N	796	880	1			226
03	16368	X	14028	-0-	-2340	-0-	13111	2	917	9	N	834	707	1			353
04	15330	X	13286	-0-	-2044	-0-	12425	2	861	9	N	783	707	1			429
05	15376	X	13465	-0-	-1911	-0-	12600	2	865	9	N	786	887	1			328
06	14340	X	12777	-0-	-1563	-0-	11978	2	799	9	N	726	701	1			353
07	14663	X	12558	-0-	-2105	-0-	11809	2	749	9	N	681	699	1			335
08	14043	X	12423	-0-	-1620	-0-	11666	2	757	9	N	688	525	1			498
09	13290	X	11795	-0-	-1495	-0-	11046	2	749	9	N	681	698	1			481
10	13454	X	12482	-0-	-972	-0-	11717	2	765	9	N	695	882	1			294
11	12780	X	11756	-0-	-1024	-0-	11020	2	736	9	N	669	534	1			429
12	12555	X	12045	-0-	-510	-0-	11279	2	766	9	N	696	884	1			241

TOTAL GAS PROD: 154,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,769

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

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
01	14012	X	10150	-0-	-3862	-0-	9523	2	627	9	N	570	535	1			354
02	11620	X	8457	-0-	-3163	-0-	7985	2	472	9	N	429	355	1			428
03	11997	X	8169	-0-	-3828	-0-	7677	2	492	9	N	447	530	1			345
04	11100	X	8459	-0-	-2641	-0-	7850	2	609	9	N	554	528	1			371
05	10912	X	8924	-0-	-1988	-0-	8299	2	625	9	N	568	518	1			421
06	9810	X	8898	-0-	-912	-0-	8316	2	582	9	N	529	527	1			423
07	9362	X	9018	-0-	-344	-0-	8467	2	551	9	N	501	526	1			398
08	8928	X	8704	-0-	-224	-0-	8206	2	498	9	N	453	525	1			326
09	8910	X	7960	-0-	-950	-0-	7452	2	508	9	N	462	347	1			441
10	9207	X	7580	-0-	-1627	-0-	7099	2	481	9	N	437	529	1			349
11	8910	X	7505	-0-	-1405	-0-	7019	2	486	9	N	442	349	1			442
12	9021	X	7635	-0-	-1386	-0-	7108	2	527	9	N	479	524	1			397

TOTAL GAS PROD: 101,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,871

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

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
01	1798	N	1170	-0-	-628	-0-	300	1	861	3	N	8					112
							9	9									
02	1708	N	1535	-0-	-173	-0-	280	1	1235	3	N	18	59	1			71
							20	9									
03	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	310	1	969	3	N	-0-					71
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	300	1	942	3	N	-0-					71
05	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	310	1	849	3	N	-0-					71
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	300	1	725	3	N	6					77
							7	9									
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	310	1	1505	3	N	32					109
							35	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	310	1	1251	3	N	28					137
							31	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	300	1	1266	3	N	26					163
							29	9									
10	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	310	1	1138	3	N	13					176
							14	9									
11	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	300	1	1130	3	N	21					197
							23	9									
12	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	310	1	1165	3	N	2					199
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

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
01	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	4222	3	99	9	N	90					477
02	4200	X	3858	-0-	-342	-0-	3761	3	97	9	N	88	175	1			390
03	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4146	3	96	9	N	87					477
04	4500	X	4046	-0-	-454	-0-	3966	3	80	9	N	73	170	1			380
05	4402	X	3853	-0-	-549	-0-	3797	3	56	9	N	51					431
06	4170	X	4072	-0-	-98	-0-	3958	3	114	9	N	104	169	1			366
07	4278	X	4077	-0-	-201	-0-	3986	3	91	9	N	83					449
08	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	3912	3	95	9	N	86	170	1			365
09	4080	X	3742	-0-	-338	-0-	3742	3			N	-0-	186	1			179
10	4216	X	3696	-0-	-520	-0-	3660	3	36	9	N	33	169	1			43
*11	4080	X	3464	-0-	-616	-0-	3441	3	23	9	N	21					64
12	4092	X	3809	-0-	-283	-0-	3729	3	80	9	N	73					137

TOTAL GAS PROD: 47,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1145	3	67	9	N	61					464
02	1176	N	1090	-0-	-86	-0-	1044	3	46	9	N	42					506
03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1116	3	51	9	N	46					552
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1074	3	57	9	N	52	186	1			418
05	1209	N	927	-0-	-282	-0-	892	3	35	9	N	32					450
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1095	3	56	9	N	51					501
07	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	978	3	51	9	N	46					547
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1038	3	45	9	N	41					588
09	1140	N	855	-0-	-285	-0-	855	3			N	-0-	442	1			146
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	3			N	-0-					146
11	1050	N	812	-0-	-238	-0-	791	3	21	9	N	19					165
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	897	3	42	9	N	38	165	1			38

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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
01	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	300	1	1115	3	N	10					243
							11	9									
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	280	1	1254	3	N	-0-	152	1			91
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	310	1	1359	3	N	-0-					91
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	300	1	1629	3	N	-0-					91
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	310	1	1532	3	N	6					97
							7	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	300	1	1555	3	N	36					133
							40	9									
07	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	310	1	1585	3	N	42					175
							46	9									
08	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	310	1	1481	3	N	38	184	1			29
							42	9									
09	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	300	1	1472	3	N	27					56
							30	9									
10	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	310	1	1479	3	N	24					80
							26	9									
11	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	300	1	1283	3	N	33					113
							36	9									
12	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	310	1	1199	3	N	15					128
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 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
01	1209	N	422	-0-	-787	-0-	418	3	4	9	N	4					144
02	1176	N	1025	-0-	-151	-0-	1025	3			N	-0-					144
03	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					144
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	3	1	9	N	1					145
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1318	3	10	9	N	9					154
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1345	3	12	9	N	11					165
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1329	3	8	9	N	7					172
08	1333	N	900	-0-	-433	-0-	891	3	9	9	N	8					180
09	1350	N	968	-0-	-382	-0-	958	3	10	9	N	9					189
10	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1168	3	11	9	N	10					199
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	3	14	9	N	13					212
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	3	8	9	N	7					219

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

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
01	403	N	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					94
02	364	N	210	-0-	-154	-0-	210	2			N	-0-					94
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					94
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					94
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					94
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					94
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					94
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					94
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	300	2	50	9	N	45					139
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	309	2	157	9	N	143					282
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	292	2	87	9	N	79	195	1			166
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	305	2	15	9	N	14					180

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

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
01	3937	X	1154	-0-	-2783	-0-	1154	2			N	-0-					438
02	3556	X	949	-0-	-2607	-0-	864	2	85	9	N	77					515
03	3937	X	1250	-0-	-2687	-0-	1203	2	47	9	N	43					558
04	2700	X	1762	-0-	-938	-0-	1762	2			N	-0-					558
05	1333	X	212	-0-	-1121	-0-	212	2			N	-0-					558
06	1200	X	111	-0-	-1089	-0-	107	2	4	9	N	4	107	1			455
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2917	2	94	9	N	85					540
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3261	2	102	9	N	93	224	1			409
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					409
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3042	2	53	9	N	48					457
11	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2852	2	103	9	N	94					551
12	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	2869	2			N	-0-					551

TOTAL GAS PROD: 23,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

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
01	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	1573	2	271	9	N	246	378	1			740
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2347	2	413	9	N	375	192	1			923
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1354	2	90	9	N	82	193	1			812
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2435	2	333	9	N	303	192	1			923
05	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	2660	2	382	9	N	347	382	1			888
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2509	2	290	9	N	264	381	1			771
07	2635	N	1447	-0-	-1188	-0-	1447	2			N	-0-					771
08	2635	N	1038	-0-	-1597	-0-	1038	2			N	-0-					771
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2311	2	355	9	N	323	190	1			904
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2276	2	325	9	N	295	365	1			834
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2158	2	284	9	N	258	192	1			900
12	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2176	2	284	9	N	258	389	1			769

TOTAL GAS PROD: 27,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,751

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

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
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	288	2	17	9	N	15					120
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	139	2	17	9	N	15					135
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	10					145
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	12					157
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	9					166
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	12					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					190
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	41	2	14	9	N	13					203
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					208
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3	168	1			43
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					43
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

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
01	5208	X	5137	-0-	-71	-0-	5013	2	124	9	N	113					322
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5120	2	58	9	N	53					375
03	5208	X	1850	-0-	-3358	-0-	1833	2	17	9	N	15					390
04	5040	X	16	-0-	-5024	-0-	16	2			N	-0-					390
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5170	2	183	9	N	166					556
06	5040	X	4911	-0-	-129	-0-	4781	2	130	9	N	118	186	1			488
07	5208	X	4911	-0-	-297	-0-	4737	2	174	9	N	158	375	1			271
08	5208	X	2871	-0-	-2337	-0-	2783	2	88	9	N	80					351
09	5040	X	4697	-0-	-343	-0-	4583	2	114	9	N	104					455
10	5208	X	4649	-0-	-559	-0-	4537	2	112	9	N	102	193	1			364
11	4920	X	4409	-0-	-511	-0-	4293	2	116	9	N	105					469
12	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4505	2	112	9	N	102					571

TOTAL GAS PROD: 48,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

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
01	9920	X	8970	-0-	-950	-0-	8881	2	89	9	N	81					462
02	9436	X	7712	-0-	-1724	-0-	7629	2	83	9	N	75					537
03	10447	X	5986	-0-	-4461	-0-	5900	2	86	9	N	78	194	1			421
04	10110	X	9585	-0-	-525	-0-	9485	2	100	9	N	91					512
05	8959	X	8611	-0-	-348	-0-	8512	2	99	9	N	90	189	1			413
06	8670	X	7553	-0-	-1117	-0-	7495	2	58	9	N	53					466
07	9920	X	7583	-0-	-2337	-0-	7515	2	68	9	N	62					528
08	9920	X	8212	-0-	-1708	-0-	8131	2	81	9	N	74	185	1			417
09	9600	X	7717	-0-	-1883	-0-	7641	2	76	9	N	69					486
10	8618	X	7289	-0-	-1329	-0-	7203	2	86	9	N	78	184	1			380
11	7950	X	6730	-0-	-1220	-0-	6651	2	79	9	N	72					452
12	8215	X	7489	-0-	-726	-0-	7408	2	81	9	N	74					526

TOTAL GAS PROD: 93,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1699	2	150	9	N	136					745
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1405	2	121	9	N	110	177	1			678
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1235	2	140	9	N	127	188	1			617
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1139	2	122	9	N	111					728
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1020	2	107	9	N	97	175	1			650
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1169	2	127	9	N	115					765
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1202	2	121	9	N	110	182	1			693
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1186	2	130	9	N	118	185	1			626
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1124	2	111	9	N	101					727
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1042	2	109	9	N	99	178	1			648
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	988	2	105	9	N	95					743
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1070	2	121	9	N	110	180	1			673

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

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
01	6169	X	4690	-0-	-1479	-0-	4382	2	308	9	N	280	192	1			986
02	4788	X	3999	-0-	-789	-0-	3742	2	257	9	N	234	382	1			838
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4461	2	352	9	N	320	194	1			964
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4342	2	252	9	N	229	184	1			1009
05	4681	X	3958	-0-	-723	-0-	3749	2	209	9	N	190	184	1			1015
06	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4289	2	342	9	N	311	370	1			956
07	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	4328	2	309	9	N	281	383	1			854
08	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	4356	2	323	9	N	294	373	1			775
09	4620	X	4191	-0-	-429	-0-	3875	2	316	9	N	287	188	1			874
10	4774	X	3591	-0-	-1183	-0-	3450	2	141	9	N	128	377	1			625
11	4620	X	2730	-0-	-1890	-0-	2520	2	210	9	N	191	194	1			622
12	4681	X	2737	-0-	-1944	-0-	2535	2	202	9	N	184					806

TOTAL GAS PROD: 49,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

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
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	759	2	184	9	N	167	177	1			1307
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	690	2	161	9	N	146	194	1			1259
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	756	2	178	9	N	162	176	1			1245
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	707	2	165	9	N	150	192	1			1203
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	731	2	162	9	N	147					1350
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	796	2	112	9	N	102	174	1			1278
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	30					1308
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	757	2	265	9	N	241	192	1			1357
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	515	2	162	9	N	147	191	1			1313
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	521	2	165	9	N	150	192	1			1271
11	990	N	709	-0-	-281	-0-	562	2	147	9	N	134	187	1			1218
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	475	2	161	9	N	146					1364

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

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
01	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	3207	2	155	9	N	141					681
02	3332	X	3006	-0-	-326	-0-	2866	2	140	9	N	127					808
03	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	3113	2	171	9	N	155	187	1			776
04	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	2933	2	152	9	N	138	192	1			722
05	3503	X	2965	-0-	-538	-0-	2841	2	124	9	N	113	190	1			645
06	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	2933	2	149	9	N	135	174	1			606
07	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	3036	2	122	9	N	111	180	1			537
08	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	2942	2	187	9	N	170	181	1			526
09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	2883	2	97	9	N	88	179	1			435
10	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	2886	2	223	9	N	203	189	1			449
11	3090	X	2839	-0-	-251	-0-	2701	2	138	9	N	125					574
12	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2755	2	139	9	N	126	185	1			515

TOTAL GAS PROD: 36,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

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
01	6014	X	5615	-0-	-399	-0-	5488	2	127	9	N	115	193	1			496
02	5432	X	5026	-0-	-406	-0-	4932	2	94	9	N	85					581
03	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4728	2	83	9	N	75					656
04	5430	X	5429	-0-	-1	-0-	5317	2	112	9	N	102	372	1			386
05	5611	X	5355	-0-	-256	-0-	5246	2	109	9	N	99					485
06	5430	X	5147	-0-	-283	-0-	5037	2	110	9	N	100	193	1			392
07	5611	X	5304	-0-	-307	-0-	5202	2	102	9	N	93					485
08	5611	X	5191	-0-	-420	-0-	5092	2	99	9	N	90	189	1			386
09	5430	X	4941	-0-	-489	-0-	4850	2	91	9	N	83					469
10	5363	X	4932	-0-	-431	-0-	4833	2	99	9	N	90	194	1			365
11	5160	X	4543	-0-	-617	-0-	4459	2	84	9	N	76					441
12	5301	X	4441	-0-	-860	-0-	4364	2	77	9	N	70					511

TOTAL GAS PROD: 60,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

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
01	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6237	2	336	9	N	305	376	1			959
02	6776	X	5946	-0-	-830	-0-	5658	2	288	9	N	262					1221
03	7502	X	6392	-0-	-1110	-0-	6064	2	328	9	N	298	386	1			1133
04	7080	X	6092	-0-	-988	-0-	5828	2	264	9	N	240	192	1			1181
05	6820	X	5315	-0-	-1505	-0-	5118	2	197	9	N	179	383	1			977
06	6360	X	6333	-0-	-27	-0-	6025	2	308	9	N	280	186	1			1071
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	259	185	1			1145
08	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	5846	2	293	9	N	266	373	1			1038
09	6330	X	5875	-0-	-455	-0-	5583	2	292	9	N	265	192	1			1111
10	6541	X	5712	-0-	-829	-0-	5469	2	243	9	N	221	193	1			1139
11	6330	X	4888	-0-	-1442	-0-	4709	2	179	9	N	163	195	1			1107
12	6138	X	5809	-0-	-329	-0-	5532	2	277	9	N	252	382	1			977

TOTAL GAS PROD: 65,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,990

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

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
01	6448	X	6056	-0-	-392	-0-	5880	2	176	9	N	160	188	1			290
02	5712	X	5412	-0-	-300	-0-	5257	2	155	9	N	141					431
03	6138	X	5313	-0-	-825	-0-	5240	2	73	9	N	66					497
04	5940	X	5892	-0-	-48	-0-	5723	2	169	9	N	154	374	1			277
05	6138	X	5752	-0-	-386	-0-	5542	2	210	9	N	191					468
06	5850	X	5018	-0-	-832	-0-	4961	2	57	9	N	52	185	1			335
07	6076	X	5646	-0-	-430	-0-	5491	2	155	9	N	141					476
08	6076	X	5570	-0-	-506	-0-	5379	2	191	9	N	174	178	1			472
09	5880	X	5017	-0-	-863	-0-	4993	2	24	9	N	22					494
10	5766	X	5623	-0-	-143	-0-	5436	2	187	9	N	170	193	1			471
11	5460	X	5413	-0-	-47	-0-	5251	2	162	9	N	147	194	1			424
12	5642	X	5322	-0-	-320	-0-	5322	2			N	-0-					424

TOTAL GAS PROD: 66,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

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
01	2945	X	2161	-0-	-784	-0-	2004	2	157	9	N	143	192	1			1694
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2012	2	219	9	N	199	192	1			1701
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2348	2	231	9	N	210	191	1			1720
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2362	2	198	9	N	180	188	1			1712
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2450	2	244	9	N	222	192	1			1742
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2491	2	207	9	N	188	183	1			1747
07	3100	N	3399	-0-	299	299	3147	2	252	9	N	229					1976
08	3100	N	3441	-0-	341	640	3179	2	262	9	N	238	179	1			2035
09	3000	N	3212	-0-	212	852	3002	2	210	9	N	191	379	1			1847
10	3926	X	3074	-0-	-852	-0-	2911	2	163	9	N	148	193	1			1802
11	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	2430	2	197	9	N	179	190	1			1791
12	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2680	2	134	9	N	122	194	1			1719

TOTAL GAS PROD: 33,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

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
01	7843	X	7067	-0-	-776	-0-	6821	2	246	9	N	224	191	1			336
02	6888	X	5641	-0-	-1247	-0-	5439	2	202	9	N	184	103	1			417
03	7533	X	7095	-0-	-438	-0-	6883	2	212	9	N	193	192	1			418
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7112	2	223	9	N	203	185	1			436
05	7347	X	7291	-0-	-56	-0-	7078	2	213	9	N	194	184	1			446
06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6761	2	204	9	N	185	193	1			438
07	7595	X	7151	-0-	-444	-0-	6936	2	215	9	N	195	188	1			445
08	7595	X	7029	-0-	-566	-0-	6839	2	190	9	N	173	190	1			428
09	7350	X	6821	-0-	-529	-0-	6622	2	199	9	N	181	191	1			418
10	7285	X	6971	-0-	-314	-0-	6767	2	204	9	N	185	189	1			414
11	6960	X	6640	-0-	-320	-0-	6450	2	190	9	N	173	191	1			396
12	7161	X	6815	-0-	-346	-0-	6609	2	206	9	N	187	187	1			396

TOTAL GAS PROD: 82,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	8029	X	7751	-0-	-278	-0-	7454	2	297	9	N	270	190	1			644
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7064	2	190	9	N	173	193	1			624
03	7874	X	6135	-0-	-1739	-0-	5994	2	141	9	N	128					752
04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7489	2	216	9	N	196	384	1			564
05	8029	X	6958	-0-	-1071	-0-	6782	2	176	9	N	160	191	1			533
06	7770	X	6231	-0-	-1539	-0-	6074	2	157	9	N	143					676
07	8029	X	7551	-0-	-478	-0-	7352	2	199	9	N	181	193	1			664
08	7967	X	7053	-0-	-914	-0-	6884	2	169	9	N	154	191	1			627
09	7710	X	6559	-0-	-1151	-0-	6392	2	167	9	N	152	182	1			597
10	7564	X	5927	-0-	-1637	-0-	5731	2	196	9	N	178	177	1			598
11	7320	X	5939	-0-	-1381	-0-	5785	2	154	9	N	140	193	1			545
12	7564	X	4119	-0-	-3445	-0-	3999	2	120	9	N	109					654

TOTAL GAS PROD: 79,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

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
01	1953	X	1801	-0-	-152	-0-	1687	2	114	9	N	104	190	1			121
02	1764	X	1597	-0-	-167	-0-	1497	2	100	9	N	91					212
03	1953	X	1163	-0-	-790	-0-	1093	2	70	9	N	64	181	1			95
04	1890	X	1514	-0-	-376	-0-	1417	2	97	9	N	88					183
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2883	2	91	9	N	83					266
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1638	2	114	9	N	104	190	1			180
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1168	2	77	9	N	70					250
08	1953	N	1365	-0-	-588	-0-	1292	2	73	9	N	66	181	1			135
09	1740	N	588	-0-	-1152	-0-	563	2	25	9	N	23					158
10	1240	N	98	-0-	-1142	-0-	98	2			N	-0-					158
11	1320	N	78	-0-	-1242	-0-	78	2			N	-0-					158
12	620	N	84	-0-	-536	-0-	84	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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
01	8277	X	7753	-0-	-524	-0-	7409	2	344	9	N	313	191	1			647
02	7392	X	6928	-0-	-464	-0-	6628	2	300	9	N	273	280	1			640
03	8184	X	7292	-0-	-892	-0-	7000	2	292	9	N	265	194	1			711
04	7920	X	7310	-0-	-610	-0-	7061	2	249	9	N	226	375	1			562
05	7905	X	6141	-0-	-1764	-0-	5923	2	218	9	N	198	185	1			575
06	7500	X	3404	-0-	-4096	-0-	3295	2	109	9	N	99					674
07	7657	X	4388	-0-	-3269	-0-	4277	2	111	9	N	101	187	1			588
08	7564	X	7051	-0-	-513	-0-	6713	2	338	9	N	307	190	1			705
09	7320	X	6910	-0-	-410	-0-	6587	2	323	9	N	294	384	1			615
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6412	2	296	9	N	269	181	1			703
11	6810	X	6039	-0-	-771	-0-	5767	2	272	9	N	247	385	1			565
12	7130	X	6868	-0-	-262	-0-	6586	2	282	9	N	256	193	1			628

TOTAL GAS PROD: 76,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,848

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

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
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5525	2	239	9	N	217	374	1			285
02	5040	X	4561	-0-	-479	-0-	4345	2	216	9	N	196	193	1			288
03	5053	X	3867	-0-	-1186	-0-	3712	2	155	9	N	141					429
04	5580	X	5026	-0-	-554	-0-	4807	2	219	9	N	199	193	1			435
05	5766	X	4289	-0-	-1477	-0-	4076	2	213	9	N	194	191	1			438
06	5580	X	4542	-0-	-1038	-0-	4342	2	200	9	N	182	256	1			364
07	5208	X	4100	-0-	-1108	-0-	3916	2	184	9	N	167					531
08	5208	X	3926	-0-	-1282	-0-	3729	2	197	9	N	179					710
09	5040	X	4304	-0-	-736	-0-	4111	2	193	9	N	175	571	1			314
10	4681	X	4201	-0-	-480	-0-	4025	2	176	9	N	160					474
11	4530	X	4404	-0-	-126	-0-	4199	2	205	9	N	186	369	1			291
12	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3780	2	187	9	N	170	185	1			276

TOTAL GAS PROD: 52,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,166

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

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
01	2759	X	2021	-0-	-738	-0-	1762	2	259	9	N	235	191	1			857
02	2240	X	1697	-0-	-543	-0-	1486	2	211	9	N	192	192	1			857
03	2294	X	2	-0-	-2292	-0-	2	2			N	-0-					857
04	1950	N	1047	-0-	-903	-0-	999	2	48	9	N	44					901
05	1891	N	681	-0-	-1210	-0-	619	2	62	9	N	56					957
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	818	2	91	9	N	83	189	1			851
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1209	2	64	9	N	58	188	1			721
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1983	2	389	9	N	354	192	1			883
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1663	2	326	9	N	296	372	1			807
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1422	2	271	9	N	246	385	1			668
11	2310	N	1618	-0-	-692	-0-	1348	2	270	9	N	245	196	1			717
12	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1494	2	260	9	N	236	192	1			761

TOTAL GAS PROD: 17,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

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
01	7409	X	6109	-0-	-1300	-0-	5905	2	204	9	N	185	187	1			494
02	6692	X	5740	-0-	-952	-0-	5557	2	183	9	N	166	191	1			469
03	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	5299	2	271	9	N	246					715
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5952	2	168	9	N	153	192	1			676
05	6355	X	5882	-0-	-473	-0-	5752	2	130	9	N	118	191	1			603
06	6150	X	5391	-0-	-759	-0-	5388	2	3	9	N	3					606
07	6355	X	5581	-0-	-774	-0-	5575	2	6	9	N	5					611
08	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5435	2	122	9	N	111	190	1			532
09	6120	X	5251	-0-	-869	-0-	5093	2	158	9	N	144	186	1			490
10	5890	X	1657	-0-	-4233	-0-	1649	2	8	9	N	7					497
11	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	4525	2	199	9	N	181	184	1			494
*12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6377	2	276	9	N	251	180	1			565

TOTAL GAS PROD: 64,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

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
01	5177	X	4348	-0-	-829	-0-	4097	2	251	9	N	228	381	1			487
02	4676	X	3957	-0-	-719	-0-	3727	2	230	9	N	209	193	1			503
03	5053	X	4226	-0-	-827	-0-	4003	2	223	9	N	203	193	1			513
04	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	4358	2	271	9	N	246	179	1			580
05	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	4213	2	263	9	N	239	191	1			628
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4017	2	238	9	N	216	189	1			655
07	4774	X	4345	-0-	-429	-0-	4103	2	242	9	N	220	178	1			697
08	4774	X	4289	-0-	-485	-0-	4048	2	241	9	N	219	383	1			533
09	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	3891	2	231	9	N	210	192	1			551
10	4464	X	4186	-0-	-278	-0-	3956	2	230	9	N	209	198	1			562
11	4260	X	4022	-0-	-238	-0-	3796	2	226	9	N	205	188	1			579
12	4340	X	4137	-0-	-203	-0-	3893	2	244	9	N	222	195	1			606

TOTAL GAS PROD: 50,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,626

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

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
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1946	2	229	9	N	208	192	1			589
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	1999	2	218	9	N	198	185	1			602
03	2201	N	1625	-0-	-576	-0-	1300	2	325	9	N	295	370	1			527
04	2100	N	1286	-0-	-814	-0-	1034	2	252	9	N	229	180	1			576
05	2232	N	1415	-0-	-817	-0-	1144	2	271	9	N	246	180	1			642
06	1980	N	1461	-0-	-519	-0-	1177	2	284	9	N	258	370	1			530
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1268	2	300	9	N	273	176	1			627
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1245	2	270	9	N	245	373	1			499
09	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1240	2	222	9	N	202	190	1			511
10	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1204	2	250	9	N	227	181	1			557
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1161	2	353	9	N	321	190	1			688
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1209	2	271	9	N	246	384	1			550

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,948

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

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
01	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2886	2	78	9	N	71	191	1			9
02	3192	X	2800	-0-	-392	-0-	2730	2	70	9	N	64					73
03	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	2978	2	122	9	N	111	184	1			-0-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3098	2	73	9	N	66					66
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3041	2	80	9	N	73					139
06	3000	X	2960	-0-	-40	-0-	2898	2	62	9	N	56					195
07	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	2944	2	72	9	N	65	192	1			68
08	3286	X	2961	-0-	-325	-0-	2895	2	66	9	N	60					128
09	3180	X	2863	-0-	-317	-0-	2796	2	67	9	N	61					189
10	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2739	2	68	9	N	62	191	1			60
11	2970	X	2726	-0-	-244	-0-	2651	2	75	9	N	68					128
12	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	2671	2	62	9	N	56					184

TOTAL GAS PROD: 35,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

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
01	6324	X	3031	-0-	-3293	-0-	2546	2	485	9	N	441	380	1			1530
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	66					1596
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	539	569	1			1566
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	403	367	1			1602
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	465	378	1			1689
06	3210	X	1465	-0-	-1745	-0-	960	2	505	9	N	459	442	1			1706
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	1476	2	609	9	N	554	575	1			1685
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	208	2	295	9	N	268	378	1			1575
09	1470	X	610	-0-	-860	-0-	225	2	385	9	N	350	191	1			1734
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	91	359	1			1466
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	318	191	1			1593
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	230	194	1			1629

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,184

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

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
01	10292	X	8165	-0-	-2127	-0-	8026	2	139	9	N	126	187	1			99
02	9296	X	8010	-0-	-1286	-0-	7870	2	140	9	N	127					226
03	9610	X	7492	-0-	-2118	-0-	7372	2	120	9	N	109	181	1			154
04	8580	X	8156	-0-	-424	-0-	8051	2	105	9	N	95					249
05	8866	X	7984	-0-	-882	-0-	7846	2	138	9	N	125	193	1			181
06	8580	X	7112	-0-	-1468	-0-	7006	2	106	9	N	96					277
07	8866	X	6946	-0-	-1920	-0-	6868	2	78	9	N	71	189	1			159
08	8432	X	7037	-0-	-1395	-0-	6916	2	121	9	N	110					269
09	8160	X	6733	-0-	-1427	-0-	6663	2	70	9	N	64	183	1			150
10	7998	X	6824	-0-	-1174	-0-	6717	2	107	9	N	97					247
11	7110	X	6704	-0-	-406	-0-	6609	2	95	9	N	86	193	1			140
12	7037	X	6883	-0-	-154	-0-	6771	2	112	9	N	102					242

TOTAL GAS PROD: 88,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

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
01	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3474	2	70	9	N	64	189	1			30
02	3500	X	3134	-0-	-366	-0-	3053	2	81	9	N	74					104
03	3875	X	3076	-0-	-799	-0-	3002	2	74	9	N	67					171
04	3660	X	3203	-0-	-457	-0-	3142	2	61	9	N	55					226
05	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3108	2	58	9	N	53	189	1			90
06	3420	X	3070	-0-	-350	-0-	2998	2	72	9	N	65					155
07	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3085	2	89	9	N	81					236
08	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	3039	2	52	9	N	47	190	1			93
09	3210	X	3008	-0-	-202	-0-	2935	2	73	9	N	66					159
10	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3043	2	65	9	N	59	196	1			22
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3024	2	73	9	N	66					88
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3111	2	61	9	N	55					143

TOTAL GAS PROD: 37,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

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
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2210	2	267	9	N	243	182	1			450
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1300	2	147	9	N	134					584
03	3100	N	3179	-0-	79	79	2685	2	494	9	N	449	386	1			647
04	3000	N	2959	-0-	-41	38	2630	2	329	9	N	299	366	1			580
05	2637	N	2599	-0-	-38	-0-	2371	2	228	9	N	207	189	1			598
06	2460	X	2342	-0-	-118	-0-	2136	2	206	9	N	187	189	1			596
07	2542	X	2415	-0-	-127	-0-	2173	2	242	9	N	220	190	1			626
08	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	2161	2	201	9	N	183	177	1			632
09	2460	X	2244	-0-	-216	-0-	2047	2	197	9	N	179	190	1			621
10	2542	X	2185	-0-	-357	-0-	2013	2	172	9	N	156	192	1			585
11	2340	X	2077	-0-	-263	-0-	1894	2	183	9	N	166	193	1			558
12	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	1990	2	191	9	N	174	179	1			553

TOTAL GAS PROD: 28,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

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
01	8711	X	7835	-0-	-876	-0-	7283	2	552	9	N	502	564	1			235
02	7868	X	6672	-0-	-1196	-0-	6311	2	361	9	N	328	384	1			179
03	8339	X	7406	-0-	-933	-0-	6883	2	523	9	N	475	384	1			270
04	7920	X	7247	-0-	-673	-0-	6763	2	484	9	N	440	573	1			137
05	7843	X	7541	-0-	-302	-0-	7067	2	474	9	N	431	302	1			266
06	7590	X	7067	-0-	-523	-0-	6607	2	460	9	N	418	378	1			306
07	7502	X	7251	-0-	-251	-0-	6771	2	480	9	N	436	377	1			365
08	7533	X	7281	-0-	-252	-0-	6794	2	487	9	N	443	574	1			234
09	7290	X	6858	-0-	-432	-0-	6399	2	459	9	N	417	379	1			272
10	7533	X	7368	-0-	-165	-0-	6873	2	495	9	N	450	385	1			337
11	7080	X	7041	-0-	-39	-0-	6532	2	509	9	N	463	572	1			228
*12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	6909	2	519	9	N	472	389	1			311

TOTAL GAS PROD: 86,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,275

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

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
01	18476	X	13055	-0-	-5421	-0-	12728	2	327	9	N	297					701
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	16866	2	374	9	N	340	383	1			658
03	18197	X	15532	-0-	-2665	-0-	15152	2	380	9	N	345	385	1			618
04	16170	X	10691	-0-	-5479	-0-	10471	2	220	9	N	200	191	1			627
05	19096	X	16444	-0-	-2652	-0-	16035	2	409	9	N	372	189	1			810
06	18480	X	12019	-0-	-6461	-0-	11666	2	353	9	N	321	377	1			754
07	19096	X	10229	-0-	-8867	-0-	9972	2	257	9	N	234	189	1			799
08	16430	X	12008	-0-	-4422	-0-	11710	2	298	9	N	271	375	1			695
09	15900	X	12199	-0-	-3701	-0-	11852	2	347	9	N	315	378	1			632
10	16430	X	12385	-0-	-4045	-0-	12042	2	343	9	N	312	373	1			571
11	12030	X	11929	-0-	-101	-0-	11577	2	352	9	N	320	193	1			698
12	12617	X	12270	-0-	-347	-0-	11886	2	384	9	N	349	387	1			660

TOTAL GAS PROD: 156,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,676

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1560	2	94	9	N	85					298
02	1568	N	1360	-0-	-208	-0-	1299	2	61	9	N	55					353
03	1674	N	1256	-0-	-418	-0-	1211	2	45	9	N	41					394
04	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	1259	2	72	9	N	65	192	1			267
05	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1256	2	61	9	N	55					322
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1100	2	46	9	N	42					364
07	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	1066	2	34	9	N	31	190	1			205
08	1302	N	889	-0-	-413	-0-	846	2	43	9	N	39					244
09	1140	N	756	-0-	-384	-0-	710	2	46	9	N	42					286
10	1085	N	17	-0-	-1068	-0-	17	2			N	-0-					286
11	870	N	106	-0-	-764	-0-	106	2			N	-0-					286
12	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	2			N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 10,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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
01	6944	X	6609	-0-	-335	-0-	6293	2	316	9	N	287	175	1			734
02	6272	X	5895	-0-	-377	-0-	5631	2	264	9	N	240	185	1			789
03	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	6503	2	300	9	N	273	386	1			676
04	6720	X	6460	-0-	-260	-0-	6185	2	275	9	N	250	188	1			738
05	6789	X	6357	-0-	-432	-0-	6108	2	249	9	N	226	192	1			772
06	6570	X	6254	-0-	-316	-0-	6020	2	234	9	N	213	184	1			801
07	6789	X	6381	-0-	-408	-0-	6127	2	254	9	N	231	370	1			662
08	6789	X	6317	-0-	-472	-0-	6025	2	292	9	N	265	190	1			737
09	6450	X	6013	-0-	-437	-0-	5787	2	226	9	N	205	190	1			752
10	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	5842	2	233	9	N	212	191	1			773
11	6240	X	5583	-0-	-657	-0-	5370	2	213	9	N	194	191	1			776
12	6386	X	5951	-0-	-435	-0-	5719	2	232	9	N	211	368	1			619

TOTAL GAS PROD: 74,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

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
01	21585	X	5557	-0-	-16028	-0-	5429	2	128	9	N	116					502
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5040	2	39	9	N	35	190	1			347
03	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5125	2	105	9	N	95					442
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5722	2	62	9	N	56	184	1			314
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5611	2	111	9	N	101					415
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5464	2	106	9	N	96	185	1			326
07	5983	X	5564	-0-	-419	-0-	5466	2	98	9	N	89					415
08	5983	X	4782	-0-	-1201	-0-	4705	2	77	9	N	70	192	1			293
09	5790	X	4938	-0-	-852	-0-	4831	2	107	9	N	97					390
10	5766	X	4960	-0-	-806	-0-	4888	2	72	9	N	65	190	1			265
11	5580	X	4796	-0-	-784	-0-	4663	2	133	9	N	121					386
12	5549	X	4845	-0-	-704	-0-	4739	2	106	9	N	96	193	1			289

TOTAL GAS PROD: 62,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	1657	2	98	9	N	89	178	1			424
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3015	2	158	9	N	144					568
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3698	2	95	9	N	86					654
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3564	2	108	9	N	98	191	1			561
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3549	2	108	9	N	98					659
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3455	2	155	9	N	141	179	1			621
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3562	2	144	9	N	131	188	1			564
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3522	2	128	9	N	116	187	1			493
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3378	2	223	9	N	203					696
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3248	2	72	9	N	65	192	1			569
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3169	2	172	9	N	156	199	1			526
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3252	2	179	9	N	163					689

TOTAL GAS PROD: 40,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

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
01	5735	X	5184	-0-	-551	-0-	4997	2	187	9	N	170	183	1			647
02	5180	X	4672	-0-	-508	-0-	4503	2	169	9	N	154					801
03	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	4470	2	150	9	N	136	195	1			742
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4928	2	145	9	N	132	192	1			682
05	5177	X	5010	-0-	-167	-0-	4945	2	65	9	N	59	190	1			551
06	5010	X	4931	-0-	-79	-0-	4665	2	266	9	N	242					793
07	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	4791	2	141	9	N	128	380	1			541
08	5239	X	4816	-0-	-423	-0-	4681	2	135	9	N	123	181	1			483
09	5070	X	4212	-0-	-858	-0-	4087	2	125	9	N	114					597
10	5084	X	4921	-0-	-163	-0-	4748	2	173	9	N	157	192	1			562
11	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4423	2	145	9	N	132					694
12	4929	X	4638	-0-	-291	-0-	4487	2	151	9	N	137	184	1			647

TOTAL GAS PROD: 57,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

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
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	4272	2	1004	9	N	913	1099	1			843
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	5906	2	833	9	N	757	558	1			1042
03	4340	X	2230	-0-	-2110	-0-	1340	2	890	9	N	809	951	1			900
04	4200	X	2131	-0-	-2069	-0-	1184	2	947	9	N	861	758	1			1003
05	4340	X	2696	-0-	-1644	-0-	1925	2	771	9	N	701	756	1			948
06	4200	X	2495	-0-	-1705	-0-	1526	2	969	9	N	881	947	1			882
07	4340	X	3704	-0-	-636	-0-	2755	2	949	9	N	863	761	1			984
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3227	2	967	9	N	879	760	1			1103
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3030	2	882	9	N	802	938	1			967
10	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	2599	2	875	9	N	795	752	1			1010
11	4050	X	3736	-0-	-314	-0-	2859	2	877	9	N	797	770	1			1037
12	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3006	2	987	9	N	897	963	1			971

TOTAL GAS PROD: 44,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,955

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		10943	-0-	10943	10943	6163	2	4780	9	N	4345	3896	1	449
03	0		80799	-0-	80799	91742	48420	2	32379	9	N	29435	29094	1	790
04	0		89208	-0-	89208	180950	63186	2	26022	9	N	23656	24099	1	347
05	266077	X	85127	-0-	-180950	-0-	66119	2	19008	9	N	17280	17068	1	559
06	85011	X	85011	-0-	-0-	-0-	70725	2	14286	9	N	12987	13135	1	411
07	69319	X	69319	-0-	-0-	-0-	58114	2	11205	9	N	10186	10144	1	453
08	63550	X	59221	-0-	-4329	-0-	50111	2	9110	9	N	8282	8249	1	486
09	61500	X	49801	-0-	-11699	-0-	42571	2	7230	9	N	6573	6543	1	516
10	63550	X	24326	-0-	-39224	-0-	20842	2	3484	9	N	3167	3307	1	376
11	61500	X	34109	-0-	-27391	-0-	27795	2	6314	9	N	5740	5383	1	733
12	63550	X	30889	-0-	-32661	-0-	25548	2	5341	9	N	4855	5053	1	535

TOTAL GAS PROD: 618,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,506

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

01	651	N	632	-0-	-19	B	-4966	62	1	570	2	N	-0-		7
02	588	N	583	-0-	-5	B	-4966	56	1	527	2	N	-0-		7
03	651	N	612	-0-	-39	B	-4966	62	1	549	2	N	1		8
								1	9						
04	600	N	591	-0-	-9	B	-4966	60	1	531	2	N	-0-		8
05	651	N	620	-0-	-31	B	-4966	62	1	558	2	N	-0-		8
06	600	N	629	-0-	29	B	-4937	60	1	569	2	N	-0-		8
07	620	N	634	-0-	14	B	-4923	62	1	572	2	N	-0-		8
08	620	N	644	-0-	24	B	-4899	62	1	582	2	N	-0-		8
09	630	N	616	-0-	-14	B	-4899	60	1	556	2	N	-0-		8
10	620	N	634	-0-	14	B	-4885	60	1	574	2	N	-0-		8
11	630	N	672	-0-	42	B	-4843	60	1	612	2	N	-0-		8
12	651	N	678	-0-	27	B	-4816	62	1	616	2	N	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3627	X	3129	-0-	-498	-0-	1037	1	1945	2	N	134	184	1			61
							147	9									
02	3276	X	2130	-0-	-1146	-0-	827	1	1179	2	N	113					174
							124	9									
03	3627	X	2302	-0-	-1325	-0-	935	1	1232	2	N	123	179	1			118
							135	9									
04	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	1008	1	1603	2	N	110	173	1	4	8	51
							121	9									
05	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	1074	1	1866	2	N	161	4	8			208
							177	9									
06	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	967	1	1797	2	N	107	174	1			141
							118	9									
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1050	1	2121	2	N	121	91	1			171
							133	9									
08	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	915	1	1949	2	N	96	181	1			86
							106	9									
09	3030	X	2850	-0-	-180	-0-	976	1	1776	2	N	89					175
							98	9									
10	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	1061	1	1620	2	N	105	180	1			100
							116	9									
11	3210	X	2532	-0-	-678	-0-	1009	1	1403	2	N	109					209
							120	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 30,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

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
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	4878	2	615	9	N	559	579	1			281
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	3794	2	473	9	N	430	382	1			329
03	3999	X	3078	-0-	-921	-0-	2684	2	394	9	N	358	377	1			310
04	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	2932	2	201	9	N	183	370	1			123
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	3716	2	627	9	N	570	556	1			137
06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	4954	2	393	9	N	357	181	1			313
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	4991	2	373	9	N	339	378	1			274
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5231	2	392	9	N	356	377	1			253
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	4809	2	341	9	N	310	360	1			203
10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5397	2	354	9	N	322	330	1			195
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4754	2	340	9	N	309	382	1			122
*12	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4941	2	338	9	N	307	182	1			247

TOTAL GAS PROD: 57,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,400

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
01	4247	X	2914	-0-	-1333	-0-	2817	2	97	9	N	88	190	1			180
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3788	2	167	9	N	152	192	1			140
03	4247	X	4093	-0-	-154	-0-	3896	2	197	9	N	179	195	1			124
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5259	2	231	9	N	210	177	1			157
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6673	2	323	9	N	294	385	1			66
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5733	2	272	9	N	247	194	1			119
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5590	2	213	9	N	194					313
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5342	2	239	9	N	217	380	1			150
09	4110	X	3297	-0-	-813	-0-	3135	2	162	9	N	147	192	1			105
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	7668	2	450	9	N	409	382	1			132
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7246	2	116	9	N	105	189	1			48
*12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	6632	2	506	9	N	460	388	1			120

TOTAL GAS PROD: 66,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,702

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

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
01	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	3043	2	267	9	N	243	386	1			255
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2849	2	262	9	N	238	191	1			302
03	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	2984	2	226	9	N	205	191	1			316
04	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	2820	2	230	9	N	209	193	1			332
05	3472	X	2988	-0-	-484	-0-	2772	2	216	9	N	196	196	1			332
06	3330	X	2753	-0-	-577	-0-	2555	2	198	9	N	180	180	1			332
07	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	2668	2	235	9	N	214	190	1			356
08	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	2696	2	233	9	N	212	190	1			378
09	3060	X	2576	-0-	-484	-0-	2361	2	215	9	N	195	192	1			381
10	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	2715	2	194	9	N	176	175	1			382
11	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	2441	2	167	9	N	152	184	1			350
12	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	2263	2	198	9	N	180	183	1			347

TOTAL GAS PROD: 34,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,400

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

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
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4268	2	156	9	N	142	190	1			217
02	3584	X	2415	-0-	-1169	-0-	2304	2	111	9	N	101					318
03	3968	X	1019	-0-	-2949	-0-	924	2	95	9	N	86	185	1			219
04	4290	X	628	-0-	-3662	-0-	551	2	77	9	N	70					289
05	4433	X	137	-0-	-4296	-0-	106	2	31	9	N	28					317
06	4290	X	115	-0-	-4175	-0-	76	2	39	9	N	35	184	1			168
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2593	2	161	9	N	146					314
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	4997	2	212	9	N	193	188	1			319
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5814	2	212	9	N	193	351	1			161
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3698	2	217	9	N	197	174	1			184
11	4290	X	2999	-0-	-1291	-0-	2799	2	200	9	N	182	199	1			167
12	4433	X	2980	-0-	-1453	-0-	2826	2	154	9	N	140	195	1			112

TOTAL GAS PROD: 32,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

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
01	7223	X	6208	-0-	-1015	-0-	6074	2	134	9	N	122	196	1			126
02	6272	X	5500	-0-	-772	-0-	5362	2	138	9	N	125	195	1			56
03	6758	X	5880	-0-	-878	-0-	5752	2	128	9	N	116					172
04	6360	X	5481	-0-	-879	-0-	5354	2	127	9	N	115	189	1			98
05	6448	X	5556	-0-	-892	-0-	5437	2	119	9	N	108					206
06	6000	X	5249	-0-	-751	-0-	5143	2	106	9	N	96	188	1			114
07	6076	X	5359	-0-	-717	-0-	5243	2	116	9	N	105	187	1			32
08	5890	X	5279	-0-	-611	-0-	5174	2	105	9	N	95					127
09	5490	X	5010	-0-	-480	-0-	4888	2	122	9	N	111	179	1			59
10	5549	X	5102	-0-	-447	-0-	4982	2	120	9	N	109					168
11	5250	X	4829	-0-	-421	-0-	4700	2	129	9	N	117	182	1			103
12	5363	X	4938	-0-	-425	-0-	4802	2	136	9	N	124	185	1			42

TOTAL GAS PROD: 64,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					31
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					31
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	996	3	28	9	N	25					144
02	1092	N	777	-0-	-315	-0-	760	3	17	9	N	15					159
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1292	3	28	9	N	25					184
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1279	3	80	9	N	73	183	1			74
05	868	N	239	-0-	-629	-0-	226	3	13	9	N	12					86
06	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1156	3	62	9	N	56					142
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1427	3	32	9	N	29					171
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	3	8	9	N	7					178
09	1230	N	946	-0-	-284	-0-	863	3	83	9	N	75	183	1			70
10	1457	N	696	-0-	-761	-0-	682	3	14	9	N	13	30	1			53
11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2629	3	239	9	N	217	80	1			190
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1334	3	220	9	N	200	172	1			218

TOTAL GAS PROD: 14,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	1	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					54
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					54
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	384	1	610	3	N	-0-			38
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	347	1	532	3	N	-0-			38
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	384	1	582	3	N	-0-			38
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	372	1	543	3	N	-0-			38
05	961	N	833	-0-	-128	-0-	384	1	449	3	N	-0-			38
06	930	N	837	-0-	-93	-0-	372	1	465	3	N	-0-			38
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	384	1	547	3	N	-0-			38
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	384	1	505	3	N	-0-			38
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	372	1	479	3	N	-0-			38
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	384	1	495	3	N	-0-			38
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	372	1	997	3	N	-0-			38
*12	868	N	792	-0-	-76	-0-	384	1	408	3	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 11,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			119
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			119
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	1643	N	879	-0-	-764	-0-	879	3			N	-0-					21
02	1288	N	698	-0-	-590	-0-	698	3			N	-0-					21
03	1333	N	763	-0-	-570	-0-	763	3			N	-0-					21
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-					21
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					21
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	3			N	-0-					21
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					21
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					21
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			N	-0-					21
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					21
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					21
*12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	384	1	480	3	N	5	159	1			21
							6	9									
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	347	1	305	3	N	-0-					21
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	384	1	480	3	N	-0-					21
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	372	1	473	3	N	-0-					21
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	384	1	413	3	N	-0-					21
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	372	1	447	3	N	-0-					21
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	384	1	526	3	N	-0-					21
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	384	1	509	3	N	-0-					21
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	372	1	483	3	N	-0-					21
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	384	1	508	3	N	-0-	12	1			9
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	372	1	1125	3	N	-0-	6	1			3
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	384	1	480	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	384	1	2391	3	N	2					105
							2	9									
02	2688	X	2520	-0-	-168	-0-	347	1	2171	3	N	2					107
							2	9									
03	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	384	1	2226	3	N	1					108
							1	9									
04	2700	X	2491	-0-	-209	-0-	372	1	2119	3	N	-0-					108
05	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	384	1	1868	3	N	-0-					108
06	2520	N	2419	-0-	-101	-0-	372	1	2047	3	N	-0-					108
07	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	384	1	1944	3	N	14					122
							15	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	384	1	1980	3	N	3					125
							3	9									
09	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	372	1	1923	3	N	15					140
							17	9									
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	384	1	2120	3	N	101	63	1			178
							111	9									
11	3000	N	4990	-0-	1990	1990	372	1	4576	3	N	38	33	1			183
							42	9									
*12	3100	N	2423	-0-	-677	1313	384	1	1961	3	N	71	77	1			177
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 32,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					183
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					183
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	182	1			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			13
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	526	3		N	-0-			13
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			13
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			13
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			13
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	3		N	-0-			13
07	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	3		N	-0-			13
08	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3		N	-0-			13
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			13
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			13
11	600 N	404	-0-	-196	-0-	404	3		N	-0-			13
12	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	3		N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOESCH WELL #: 1945 RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 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
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	31	1	24	2	N	-0-					199
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	28	1	11	2	N	-0-					199
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	31	1	8	2	N	-0-					199
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	30	1	8	2	N	-0-					199
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-					199
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	2	N	-0-					199
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					199
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					199
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					199
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-					199
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	2	N	-0-					199
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 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
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1043	3	83	9	N	75	26	1			85
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1074	3	133	9	N	121	62	1			144
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	915	3	92	9	N	84	177	1			51
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	564	3	86	9	N	78					129
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	181	3	59	9	N	54	90	1			93
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	587	3	33	9	N	30					123
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	458	3	46	9	N	42	114	1			51
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	107	3	40	9	N	36	60	1			27
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	90	3	33	9	N	30	31	1			26
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	87	3	35	9	N	32	31	1			27
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	89	3	24	9	N	22	30	1			19
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	N	-0-					27
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	44	1	2261	2	N	-0-					27
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	62	1	4037	2	N	-0-					27
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	60	1	3881	2	N	-0-					27
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	62	1	4074	2	N	-0-					27
06	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	60	1	3397	2	N	-0-					27
07	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	62	1	2898	2	N	11					38
							12	9									
08	3720	X	2749	-0-	-971	-0-	56	1	2685	2	N	7					45
							8	9									
09	3600	X	1822	-0-	-1778	-0-	40	1	1779	2	N	3					48
							3	9									
10	3720	X	2962	-0-	-758	-0-	40	1	2920	2	N	2					50
							2	9									
11	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	60	1	3213	2	N	2					52
							2	9									
12	2976	X	2230	-0-	-746	-0-	60	1	2170	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 34,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	N	20					103
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7					110
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					110
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					110
05	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					110
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5					115
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					117
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3					120
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					120
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					120
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	120	1			-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	1791	1	901	2	Y	80	183	1			164
							88	9									
02	2716	X	1807	-0-	-909	-0-	1438	1	271	2	Y	89	2	8			251
							98	9									
03	2883	X	1907	-0-	-976	-0-	1253	1	610	2	Y	40	3	8			288
							44	9									
04	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1296	1	551	2	Y	79	181	1			186
							87	9									
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	1638	1	1416	2	Y	150	174	1			162
							165	9									
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	1402	1	1277	2	Y	227	173	1	4	8	212
							250	9									
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1429	1	1304	2	Y	161	172	1	5	8	196
							177	9									
08	3224	X	2717	-0-	-507	-0-	1722	1	855	2	Y	127	162	1			161
							140	9									
09	3120	X	2873	-0-	-247	-0-	1703	1	1051	2	Y	108	175	1			94
							119	9									
10	3224	X	1371	-0-	-1853	-0-	1266	1	105	9	Y	95	166	1			23
11	2940	X	1190	-0-	-1750	-0-	1032	1	158	9	Y	144	2	8			165
12	2976	X	847	-0-	-2129	-0-	785	1	62	9	Y	56	175	1	2	8	44

TOTAL GAS PROD: 26,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	953	-0-	-380	-0-	535	1	394	2	Y	22					40
							24	9									
02	2016	X	788	-0-	-1228	-0-	511	1	258	2	Y	17					57
							19	9									
03	2232	X	910	-0-	-1322	-0-	697	1	182	2	Y	28					85
							31	9									
04	2160	X	1147	-0-	-1013	-0-	894	1	234	2	Y	17					102
							19	9									
05	1953	X	653	-0-	-1300	-0-	653	1			Y	-0-					102
06	930	X	464	-0-	-466	-0-	439	1	25	9	Y	23					125
07	1178	X	862	-0-	-316	-0-	755	1	107	9	Y	97	179	1	1	8	42
08	1178	X	870	-0-	-308	-0-	600	1	257	2	Y	12					54
							13	9									
09	1140	X	606	-0-	-534	-0-	500	1	106	9	Y	96					150
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	778	1	109	9	Y	99	164	1			85
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	757	1	136	2	Y	101	1	8			185
							111	9									
*12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	939	1	68	9	Y	62	2	8			245

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1726	2	22	9	N	20	5	8			232
02	1596	N	1579	-0-	-17	-0-	1554	2	25	9	N	23	11	8			244
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1728	2	18	9	N	16	8	8			252
04	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1522	2	15	9	N	14	191	1			75
05	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	1503	2	44	9	N	40					115
06	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	1450	2	55	9	N	50					165
07	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1359	2	35	9	N	32					197
08	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1406	2	53	9	N	48					245
09	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1312	2	43	9	N	39	192	1			92
10	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1226	2	40	9	N	36					128
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1254	2	50	9	N	45					173
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1254	2	22	9	N	20					193

TOTAL GAS PROD: 17,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	1807	2	107	9	N	97	194	1	11	8	153
02	1904	N	1852	-0-	-52	-0-	1735	2	117	9	N	106	17	8			242
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1965	2	118	9	N	107	196	1	17	8	136
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1998	2	125	9	N	114					250
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2149	2	101	9	N	92	195	1			147
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2138	2	117	9	N	106					253
07	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2033	2	98	9	N	89					342
08	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1895	2	70	9	N	64	350	1			56
09	2220	N	568	-0-	-1652	-0-	513	2	55	9	N	50					106
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2388	2	48	9	N	44					150
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2510	2	151	9	N	137	201	1			86
*12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2731	2	138	9	N	125					211

TOTAL GAS PROD: 25,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4582	2	110	9	N	100	196	1	3	8	47
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3942	2	92	9	N	84					131
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3634	2	81	9	N	74	2	8			203
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4341	2	72	9	N	65	196	1			72
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4657	2	98	9	N	89					161
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4683	2	75	9	N	68	194	1			35
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4640	2	70	9	N	64					99
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4681	2	136	9	N	124					223
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4344	2	36	9	N	33	196	1			60
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4497	2	57	9	N	52					112
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4276	2	90	9	N	82					194
*12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3151	2	69	9	N	63	188	1			69

TOTAL GAS PROD: 52,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10664	X	9895	-0-	-769	-0-	9818	2	77	9	N	70	10	8			237
02	9632	X	8312	-0-	-1320	-0-	8195	2	117	9	N	106	185	1	8	8	150
03	10664	X	9222	-0-	-1442	-0-	9106	2	116	9	N	105	190	1	8	8	57
04	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9721	2	164	9	N	149					206
05	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11002	2	179	9	N	163	190	1			179
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11167	2	151	9	N	137	192	1			124
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11843	2	152	9	N	138	197	1			65
08	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12325	2	179	9	N	163	193	1			35
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11366	2	112	9	N	102					137
10	11501	X	9965	-0-	-1536	-0-	9829	2	136	9	N	124	194	1			67
11	11130	X	9153	-0-	-1977	-0-	8997	2	156	9	N	142					209
12	11501	X	9251	-0-	-2250	-0-	9080	2	171	9	N	155	199	1			165

TOTAL GAS PROD: 124,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

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
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8439	2	548	9	N	498	577	1	102	8	133
02	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	7659	2	465	9	N	423	198	1	122	8	236
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8274	2	529	9	N	481	395	1	119	8	203
04	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8270	2	362	9	N	329	388	1			144
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8390	2	376	9	N	342	186	1			300
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8185	2	366	9	N	333	377	1			256
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	7975	2	265	9	N	241	389	1			108
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8377	2	420	9	N	382	373	1			117
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	7745	2	348	9	N	316	186	1			247
10	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	7890	2	344	9	N	313	391	1			169
11	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	7785	2	411	9	N	374	393	1			150
*12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8157	2	409	9	N	372	389	1			133

TOTAL GAS PROD: 101,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,404

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7166	2	268	9	N	244	200	1	17	8	189
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	6917	2	256	9	N	233	198	1	18	8	206
03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7764	2	273	9	N	248	198	1	19	8	237
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	6869	2	223	9	N	203	195	1			245
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6881	2	198	9	N	180	197	1			228
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6827	2	202	9	N	184	192	1			220
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6687	2	140	9	N	127	197	1			150
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7056	2	147	9	N	134					284
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6755	2	165	9	N	150	194	1			240
10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7031	2	172	9	N	156	198	1			198
11	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6835	2	193	9	N	175	192	1			181
*12	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	6977	2	163	9	N	148					329

TOTAL GAS PROD: 86,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	3821	-0-	-1480	-0-	3639	2	182	9	N	165					836
02	4788	X	3884	-0-	-904	-0-	3684	2	200	9	N	182	192	1			826
03	5022	X	4274	-0-	-748	-0-	4061	2	213	9	N	194	192	1			828
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4497	2	262	9	N	238	385	1			681
05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4505	2	254	9	N	231	192	1			720
06	4710	X	4258	-0-	-452	-0-	4042	2	216	9	N	196	192	1			724
07	4929	X	4164	-0-	-765	-0-	3989	2	175	9	N	159	356	1			527
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4679	2	257	9	N	234					761
09	4770	X	4415	-0-	-355	-0-	4195	2	220	9	N	200	380	1			581
10	4774	X	3742	-0-	-1032	-0-	3536	2	206	9	N	187					768
11	4770	X	3979	-0-	-791	-0-	3800	2	179	9	N	163	192	1			739
12	4929	X	4881	-0-	-48	-0-	4709	2	172	9	N	156	193	1			702

TOTAL GAS PROD: 51,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3798	-0-	-2495	-0-	3730	2	68	9	N	62	190	1			664
02	5684	X	4482	-0-	-1202	-0-	4387	2	95	9	N	86	186	1			564
03	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	4625	2	131	9	N	119					683
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5974	2	133	9	N	121	192	1			612
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6575	2	183	9	N	166	190	1			588
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5559	2	155	9	N	141					729
07	6324	X	5610	-0-	-714	-0-	5491	2	119	9	N	108	190	1			647
08	6665	X	5935	-0-	-730	-0-	5796	2	139	9	N	126					773
09	6450	X	5895	-0-	-555	-0-	5712	2	183	9	N	166	191	1			748
10	6665	X	6130	-0-	-535	-0-	5988	2	142	9	N	129	194	1			683
11	5730	X	4079	-0-	-1651	-0-	3998	2	81	9	N	74	192	1			565
12	6107	X	2492	-0-	-3615	-0-	2478	2	14	9	N	13					578

TOTAL GAS PROD: 61,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

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
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					449
02	1428	N	692	-0-	-736	-0-	692	2			N	-0-					449
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1316	2	25	9	N	23					472
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	912	2	37	9	N	34					506
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	762	2	29	9	N	26					532
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	951	2	58	9	N	53					585
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	944	2	43	9	N	39					624
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	870	2	84	9	N	76	178	1			522
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	893	2	6	9	N	5					527
10	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					527
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					527
12	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					527

TOTAL GAS PROD: 10,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

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
01	8835	X	7509	-0-	-1326	-0-	7170	2	339	9	N	308	192	1			1649
02	7868	X	3457	-0-	-4411	-0-	3117	2	340	9	N	309	377	1			1581
03	8525	X	7305	-0-	-1220	-0-	6979	2	326	9	N	296	386	1			1491
04	8250	X	7233	-0-	-1017	-0-	6974	2	259	9	N	235	187	1			1539
05	8184	X	4828	-0-	-3356	-0-	4676	2	152	9	N	138	192	1			1485
06	7260	X	4907	-0-	-2353	-0-	4826	2	81	9	N	74	190	1			1369
07	7471	X	5533	-0-	-1938	-0-	5515	2	18	9	N	16					1385
08	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	7001	2	155	9	N	141					1526
09	7230	X	6533	-0-	-697	-0-	6372	2	161	9	N	146	191	1			1481
10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7033	2	296	9	N	269	181	1			1569
11	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7122	2	507	9	N	461	384	1			1646
12	7161	X	6282	-0-	-879	-0-	5968	2	314	9	N	285	193	1			1738

TOTAL GAS PROD: 75,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,678

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

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
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1834	2	78	9	N	71					589
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	2	17	9	N	15	193	1			411
03	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1598	2	13	9	N	12					423
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1843	2	30	9	N	27					450
05	2201	N	703	-0-	-1498	-0-	697	2	6	9	N	5					455
06	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1370	2	72	9	N	65					520
07	1922	N	885	-0-	-1037	-0-	799	2	86	9	N	78					598
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1764	2	108	9	N	98	178	1			518
09	1440	N	478	-0-	-962	-0-	472	2	6	9	N	5					523
10	899	N	33	-0-	-866	-0-	33	2			N	-0-					523
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					523
12	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	2			N	-0-					523

TOTAL GAS PROD: 13,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	27	1	1418	3	N	-0-			-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	23	1	1174	3	N	-0-			-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	23	1	1322	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	944	-0-	-466	-0-	944	3			N	-0-			-0-
05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
06	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
10	1178	N	807	-0-	-371	-0-	807	3			N	-0-			-0-
11	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	17	1	1004	3	N	-0-			-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	19	1	1223	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2573	N	1419	-0-	-1154	-0-	47	1	1372	3	N	-0-			-0-
02	2324	N	64	-0-	-2260	-0-	42	1	22	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	1466	-0-	-1014	-0-	47	1	1419	3	N	-0-			-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
08	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
09	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	2068	3			N	-0-			-0-
10	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	41	1	2044	3	N	-0-			-0-
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	46	1	2195	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	C M	COND PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2911	2	10	9	N	9					115
02	2520	X	2442	-0-	-78	-0-	2425	2	17	9	N	15					130
03	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2540	2	14	9	N	13					143
04	2850	X	2505	-0-	-345	-0-	2485	2	20	9	N	18					161
05	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	2877	2	31	9	N	28					189
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3216	2	12	9	N	11	180	1			20
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3197	2	12	9	N	11					31
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3065	2	6	9	N	5					36
09	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	2970	2	15	9	N	14					50
10	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	2809	2	17	9	N	15					65
11	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	2935	2			N	-0-					65
12	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	2994	2	39	9	N	35					100

TOTAL GAS PROD: 34,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5821	2	45	9	N	41	1	8			212
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5269	2	20	9	N	18	197	1			33
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					33
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					33
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5758	2	2	9	N	2					35
06	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5512	2	25	9	N	23					58
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5655	2	35	9	N	32					90
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					90
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					90
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					90
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5491	2	41	9	N	37					127
*12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5631	2	39	9	N	35					162

TOTAL GAS PROD: 67,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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
01	5890	X	5693	-0-	-197	-0-	5648	2	45	9	N	41	174	1			48
02	5236	X	5041	-0-	-195	-0-	5012	2	29	9	N	26					74
03	5859	X	5186	-0-	-673	-0-	5150	2	36	9	N	33					107
04	5670	X	5533	-0-	-137	-0-	5493	2	40	9	N	36					143
05	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	5579	2	33	9	N	30					173
06	5520	X	5459	-0-	-61	-0-	5428	2	31	9	N	28	175	1			26
07	5704	X	5596	-0-	-108	-0-	5564	2	32	9	N	29					55
08	5704	X	5536	-0-	-168	-0-	5501	2	35	9	N	32					87
09	5520	X	5377	-0-	-143	-0-	5346	2	31	9	N	28					115
10	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	5474	2	34	9	N	31					146
11	5460	X	5021	-0-	-439	-0-	4992	2	29	9	N	26					172
12	5611	X	5084	-0-	-527	-0-	5042	2	42	9	N	38	169	1			41

TOTAL GAS PROD: 64,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					66
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					66
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					66
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	127	2	1	9	N	1					67
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					67
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					67
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					67
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					67
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					67
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					67
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					67
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					95
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	2			N	-0-					95
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					95
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					95
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					95
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					95
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					95
08	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					95
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	963	2	14	9	N	13					108
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	846	2	55	9	N	50					158
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	927	2	44	9	N	40					198
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					130
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	2			N	-0-					130
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					130
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					130
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					130
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					130
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					130
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	121	1			9
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					9
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23312	#	22842	-0-	-470	-0-	22842	3			N	-0-					-0-
02	21056	#	19897	-0-	-1159	-0-	19897	3			N	-0-					-0-
03	23312	#	21056	-0-	-2256	-0-	21056	3			N	-0-					-0-
04	22440	#	19823	-0-	-2617	-0-	19823	3			N	-0-					-0-
05	22847	#	22262	-0-	-585	-0-	22262	3			N	-0-					-0-
06	22110	#	21592	-0-	-518	-0-	21592	3			N	-0-					-0-
07	22041	#	21176	-0-	-865	-0-	21176	3			N	-0-					-0-
08	22258	#	20508	-0-	-1750	-0-	20508	3			N	-0-					-0-
09	21600	#	19327	-0-	-2273	-0-	19327	3			N	-0-					-0-
10	22320	#	19888	-0-	-2432	-0-	19888	3			N	-0-					-0-
11	21600	#	18408	-0-	-3192	-0-	18408	3			N	-0-					-0-
12	21173	#	17280	-0-	-3893	-0-	17280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					180
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	651	2	N	1					181
							1	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	N	2					183
							2	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	929	2	N	5					188
							6	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	5					193
							6	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	N	7					200
							8	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	30	1	959	2	N	-0-					200
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	30	1	942	2	N	-0-					200
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N	-0-					200
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	N	-0-					200
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	931	2	N	15					215
							17	9									
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	31	1	951	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 11,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2					62
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					62
03	1116	N	629	-0-	-487	-0-	629	2			N	-0-					62
04	1080	N	544	-0-	-536	-0-	544	2			N	-0-					62
05	930	N	318	-0-	-612	-0-	318	2			N	-0-					62
06	600	N	407	-0-	-193	-0-	406	2	1	9	N	1					63
07	558	N	336	-0-	-222	-0-	335	2	1	9	N	1					64
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2					66
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					66
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					66
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	2			N	-0-					66
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3171		2624	-0-	-547	-0-	2624	2			N	-0-					80
02	2882		2299	-0-	-583	-0-	2299	2			N	-0-					80
03	2077		2533	-0-	456	456	2533	2			N	-0-					80
04	3526		2540	-0-	-986	-0-	2540	2			N	-0-					80
05	2989		2528	-0-	-461	-0-	2528	2			N	-0-					80
06	0		2432	-0-	2432	2432	2432	2			N	-0-					80
07	0		2451	-0-	2451	4883	2451	2			N	-0-					80
08	0		2467	-0-	2467	7350	2467	2			N	-0-					80
09	4756		2358	-0-	-2398	4952	2358	2			N	-0-					80
10	3100	N	2744	-0-	-356	4596	2744	2			N	-0-					80
11	3000	N	2301	-0-	-699	3897	2301	2			N	-0-					80
*12	3100	N	2263	-0-	-837	3060	2263	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 29,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	48	1	10	2	N	-0-					45
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	54	1	44	2	N	-0-					45
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	52	1	39	2	N	-0-					45
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	58	1	56	2	N	-0-					45
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	40	1	24	2	N	-0-					45
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	60	1	33	2	N	-0-					45
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					45
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	48	1	50	2	N	-0-					45
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	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
01	1935	R	1935	-0-	-0-	-0-	1885	3	50	9	Y	45	229	1			28
02	1652	#	1372	-0-	-280	-0-	1353	3	19	9	Y	17					45
03	1922	#	1497	-0-	-425	-0-	1469	3	28	9	Y	25					70
04	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1891	3	20	9	Y	18					88
05	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	1996	3	26	9	Y	24					112
06	1860	#	1156	-0-	-704	-0-	1142	3	14	9	Y	13					125
07	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	18					143
08	2015	#	1667	-0-	-348	-0-	1643	3	24	9	Y	22					165
09	1950	#	1317	-0-	-633	-0-	1308	3	9	9	Y	8					173
10	2015	#	1878	-0-	-137	-0-	1865	3	13	9	Y	12					185
11	1620	#	779	-0-	-841	-0-	779	3			Y	-0-	137	1			48
12	1674	#	1591	-0-	-83	-0-	1591	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 17,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	3			73
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					73
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					73
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					73
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS (MORROW) //CONT.// 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	3	8	9	N	7					134
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	3	7	9	N	6					140
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2051	3	8	9	N	7					147
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	3	13	9	N	12					159
05	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1860	3	9	9	N	8					167
06	1980	N	1496	-0-	-484	-0-	1488	3	8	9	N	7					174
07	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1823	3	14	9	N	13					187
08	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1295	3	6	9	N	5					192
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1629	3	3	9	N	3					195
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	3	4	9	N	4					199
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	3	3	9	N	3					202
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	3	6	9	N	5	182	1			25

TOTAL GAS PROD: 21,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

	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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					43
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					43
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					43
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					43
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					43
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					43
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					43
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					43
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					43
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					43
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					43
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	459	2	1	9	N	1					3
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	N	3					6
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	510	2	2	9	N	2					8
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2					10
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					10
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	2			N	-0-					10
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					10
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	380	2	1	9	N	1					11
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					11
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					11
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					11
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	882	2	10	9	N	9					196
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					196
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	N	7					203
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4					207
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					207
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	950	2	7	9	N	6					213
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					213
08	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					213
09	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					213
10	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					213
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					213
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 10,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					35
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	720	2			N	-0-					35
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					35
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					35
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					35
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					35
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					35
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					35
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					35
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					35
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1					36
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	969	2	4	9	N	4					276
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					276
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					276
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					276
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					276
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			N	-0-					276
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					276
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	975	2	2	9	N	2					278
09	990	N	835	-0-	-155	-0-	835	2			N	-0-					278
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					278
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3	9	N	3					281
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	993	2	4	9	N	4					285

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	783					N	-0-					194
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					194
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

01	22103	X	19720	-0-	-2383	-0-	18940	2	780	9	N	709	572	1			387
02	18900	X	17453	-0-	-1447	-0-	17004	2	449	9	N	408	570	1			225
03	20925	X	19439	-0-	-1486	-0-	18880	2	559	9	N	508	576	1			157
04	19140	X	17909	-0-	-1231	-0-	17870	2	39	9	N	35					192
05	19716	X	18769	-0-	-947	-0-	18314	2	455	9	N	414	383	1			223
06	19080	X	16346	-0-	-2734	-0-	15926	2	420	9	N	382	381	1			224
07	19437	X	17818	-0-	-1619	-0-	17471	2	347	9	N	315	377	1			162
08	19437	X	18769	-0-	-668	-0-	18441	2	328	9	N	298	190	1			270
09	18150	X	17400	-0-	-750	-0-	17055	2	345	9	N	314	379	1			205
10	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	19042	2	372	9	N	338	386	1			157
11	18150	X	16295	-0-	-1855	-0-	16006	2	289	9	N	263	195	1			225
12	18755	X	16317	-0-	-2438	-0-	15981	2	336	9	N	305	365	1			165

TOTAL GAS PROD: 215,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,289

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

01	10323	X	9101	-0-	-1222	-0-	8951	2	150	9	N	136					263
02	8820	X	8158	-0-	-662	-0-	8036	2	122	9	N	111	195	1			179
03	9765	X	9066	-0-	-699	-0-	8923	2	143	9	N	130	195	1			114
04	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8445	2	532	9	N	484	384	1			214
05	9114	X	8751	-0-	-363	-0-	8655	2	96	9	N	87	194	1			107
06	8820	X	7979	-0-	-841	-0-	7924	2	55	9	N	50					157
07	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	8692	2	130	9	N	118	181	1			94
08	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9175	2	172	9	N	156	190	1			60
09	8970	X	8618	-0-	-352	-0-	8485	2	133	9	N	121					181
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9474	2	176	9	N	160	192	1			149
11	9060	X	8136	-0-	-924	-0-	7964	2	172	9	N	156					305
12	9362	X	8146	-0-	-1216	-0-	7951	2	195	9	N	177	184	1			298

TOTAL GAS PROD: 104,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14818	X	13083	-0-	-1735	-0-	12813	2	270	9	N	245	195	1			207
02	12684	X	11704	-0-	-980	-0-	11503	2	201	9	N	183	193	1			197
03	14043	X	12995	-0-	-1048	-0-	12773	2	222	9	N	202	190	1			209
04	12810	X	12244	-0-	-566	-0-	12089	2	155	9	N	141	191	1			159
05	13082	X	12596	-0-	-486	-0-	12390	2	206	9	N	187	192	1			154
06	12660	X	12410	-0-	-250	-0-	12237	2	173	9	N	157	189	1			122
07	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13424	2	134	9	N	122	182	1			62
08	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14169	2	182	9	N	165	185	1			42
09	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13104	2	190	9	N	173	180	1			35
10	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14631	2	241	9	N	219	194	1			60
11	13890	X	12415	-0-	-1475	-0-	12298	2	117	9	N	106					166
12	14353	X	12516	-0-	-1837	-0-	12279	2	237	9	N	215	190	1			191

TOTAL GAS PROD: 156,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					73
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					73
03	1054	X	834	-0-	-220	-0-	834	2			Y	-0-					73
04	1020	X	346	-0-	-674	-0-	339	2	7	9	Y	6					79
05	1085	X	348	-0-	-737	-0-	347	2	1	9	Y	1					80
06	1050	X	322	-0-	-728	-0-	309	2	13	9	Y	12					92
07	1085	X	359	-0-	-726	-0-	342	2	17	9	Y	15					107
08	837	X	140	-0-	-697	-0-	140	2			Y	-0-					107
09	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					107
10	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					107
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					107
*12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			Y	-0-					10
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	470	2	6	9	Y	5					15
03	713	N	341	-0-	-372	-0-	341	2			Y	-0-					15
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	8	9	Y	7					22
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	14	9	Y	13					35
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	677	2	17	9	Y	15					50
07	806	N	726	-0-	-80	-0-	712	2	14	9	Y	13					63
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	686	2	18	9	Y	16					79
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	650	2	11	9	Y	10					89
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	707	2	6	9	Y	5					94
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	649	2	33	9	Y	30	122	1			2
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	666	2	12	9	Y	11					13

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					25
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3					28
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	134	2	28	9	Y	25	53	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

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
01	5022	X	4768	-0-	-254	-0-	74	1	4613	2	Y	74	176	1	1	8	55
							81	9									
02	4452	X	4308	-0-	-144	-0-	67	1	4175	2	Y	60					115
							66	9									
03	4836	X	4724	-0-	-112	-0-	72	1	4589	2	Y	57	163	1	1	8	8
							63	9									
04	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	4419	2	62	9	Y	56	1	8			63
05	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4562	2	81	9	Y	74					137
06	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	4419	2	61	9	Y	55	153	1	1	8	38
07	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	4495	2	55	9	Y	50	56	1			32
08	4712	X	4514	-0-	-198	-0-	4456	2	58	9	Y	53					85
09	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	4281	2	63	9	Y	57					142
10	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	2	1	4409	2	Y	55	149	1			48
							61	9									
11	4470	X	4338	-0-	-132	-0-	72	1	4207	2	Y	54	72	1			30
							59	9									
12	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	74	1	4327	2	Y	56	1	8			85
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 54,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

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
01	12121	X	10890	-0-	-1231	-0-	155	1	10569	2	Y	151	187	1	3	8	128
							166	9									
02	10808	X	7763	-0-	-3045	-0-	136	1	7525	2	Y	93	184	1	1	8	36
							102	9									
03	11966	X	6579	-0-	-5387	-0-	117	1	6362	2	Y	91	1	8			126
							100	9									
04	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11132	2	209	9	Y	190	181	1	1	8	134
05	11191	X	7065	-0-	-4126	-0-	6964	2	101	9	Y	92	172	1	1	8	53
06	10530	X	7722	-0-	-2808	-0-	5	1	7617	2	Y	91	1	8			143
							100	9									
07	11718	X	8387	-0-	-3331	-0-	8277	2	110	9	Y	100	180	1			63
08	11718	X	7950	-0-	-3768	-0-	7839	2	111	9	Y	101					164
09	11340	X	7830	-0-	-3510	-0-	7730	2	100	9	Y	91	179	1			76
10	8556	X	8439	-0-	-117	-0-	50	1	8277	2	Y	102					178
							112	9									
11	8130	X	8016	-0-	-114	-0-	150	1	7743	2	Y	112	168	1			122
							123	9									
12	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	155	1	7925	2	Y	124	165	1	1	8	80
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 100,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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. 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
01	8370	X	7356	-0-	-1014	-0-	152	1	7189	2	Y	14	3	8			235
							15	9									
02	7224	X	6201	-0-	-1023	-0-	104	1	5919	2	Y	162	168	1	1	8	228
							178	9									
03	7967	X	6146	-0-	-1821	-0-	115	1	5983	2	Y	44	175	1	1	8	96
							48	9									
04	7110	X	6088	-0-	-1022	-0-	41	1	5972	2	Y	68	1	8			163
							75	9									
05	7347	X	4612	-0-	-2735	-0-	5	1	4550	2	Y	52					215
							57	9									
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7816	2	80	9	Y	73	179	1	2	8	107
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7464	2	105	9	Y	95					202
08	6293	X	5486	-0-	-807	-0-	5427	2	59	9	Y	54	181	1	1	8	74
09	7890	X	6085	-0-	-1805	-0-	6000	2	85	9	Y	77					151
10	8153	X	8020	-0-	-133	-0-	50	1	7861	2	Y	99	181	1	1	8	68
							109	9									
11	7890	X	6949	-0-	-941	-0-	150	1	6697	2	Y	93					161
							102	9									
12	7564	X	6785	-0-	-779	-0-	155	1	6496	2	Y	122	163	1	1	8	119
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 79,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

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. 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
01	7781	X	6714	-0-	-1067	-0-	107	1	6504	2	Y	94	179	1			18
							103	9									
02	6720	X	6033	-0-	-687	-0-	101	1	5852	2	Y	73	4	8			87
							80	9									
03	7440	X	6372	-0-	-1068	-0-	108	1	6162	2	Y	93	167	1	3	8	10
							102	9									
04	6870	X	5835	-0-	-1035	-0-	5741	2	94	9	Y	85	3	8			92
05	6913	X	6105	-0-	-808	-0-	6003	2	102	9	Y	93	3	8			182
06	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	4	1	5647	2	Y	71	178	1	3	8	72
							78	9									
07	6665	X	5428	-0-	-1237	-0-	5383	2	45	9	Y	41	95	1			18
08	6386	X	5790	-0-	-596	-0-	5678	2	112	9	Y	102	3	8			117
09	5910	X	5580	-0-	-330	-0-	5504	2	76	9	Y	69	154	1			32
10	6107	X	5115	-0-	-992	-0-	7	1	5041	2	Y	61	1	8			92
							67	9									
11	5730	X	4936	-0-	-794	-0-	108	1	4760	2	Y	62	107	1			47
							68	9									
12	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	112	1	4741	2	Y	38					85
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 68,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	8742	X	6246	-0-	-2496	-0-	143	1	6018	2	Y	77	178	1	2	8	45
							85	9									
02	7784	X	6823	-0-	-961	-0-	104	1	6592	2	Y	115					160
							127	9									
03	8556	X	7867	-0-	-689	-0-	155	1	7558	2	Y	140	187	1	1	8	112
							154	9									
04	8280	X	5356	-0-	-2924	-0-	5270	2	86	9	Y	78	1	8			189
05	7564	X	7073	-0-	-491	-0-	6956	2	117	9	Y	106	184	1	1	8	110
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7655	2	125	9	Y	114	184	1	3	8	37
07	7874	X	6304	-0-	-1570	-0-	6262	2	42	9	Y	38					75
08	7874	X	6816	-0-	-1058	-0-	6688	2	128	9	Y	116	166	1	1	8	24
09	7770	X	7515	-0-	-255	-0-	7399	2	116	9	Y	105					129
10	8029	X	7824	-0-	-205	-0-	50	1	7646	2	Y	116	185	1	1	8	59
							128	9									
11	7770	X	5995	-0-	-1775	-0-	150	1	5748	2	Y	88					147
							97	9									
12	7781	X	7705	-0-	-76	-0-	155	1	7414	2	Y	124	183	1	1	8	87
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 83,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

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
01	7843	X	7382	-0-	-461	-0-	155	1	7049	2	N	162	184	1	6	8	211
							178	9									
02	7056	X	6954	-0-	-102	-0-	140	1	6614	2	N	182	176	1	2	8	215
							200	9									
03	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	155	1	7098	2	N	197	364	1	3	8	45
							217	9									
04	7530	X	7038	-0-	-492	-0-	6814	2	224	9	N	204	180	1	4	8	65
05	7781	X	7066	-0-	-715	-0-	6853	2	213	9	N	194	180	1	2	8	77
06	7440	X	6726	-0-	-714	-0-	6	1	6532	2	N	171	180	1	5	8	63
							188	9									
07	7688	X	6937	-0-	-751	-0-	6743	2	194	9	N	176	174	1			65
08	7471	X	6876	-0-	-595	-0-	6657	2	219	9	N	199	179	1	2	8	83
09	7050	X	6588	-0-	-462	-0-	6404	2	184	9	N	167	165	1			85
10	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	50	1	6627	2	N	182	180	1	2	8	85
							200	9									
11	6720	X	6701	-0-	-19	-0-	150	1	6350	2	N	183	181	1			87
							201	9									
12	6944	X	6849	-0-	-95	-0-	155	1	6490	2	N	185	170	1	2	8	100
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 83,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,202

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	72	1	1980	2	Y	31	187	1	2	8	90
							34	9									
02	2240	X	1948	-0-	-292	-0-	50	1	1863	2	Y	32					122
							35	9									
03	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	74	1	2275	2	Y	71					193
							78	9									
04	2370	X	1900	-0-	-470	-0-	5	1	1854	2	Y	37	2	8			228
							41	9									
05	2449	X	2185	-0-	-264	-0-	2116	2	69	9	Y	63	163	1	1	8	127
06	2340	X	2093	-0-	-247	-0-	2013	2	80	9	Y	73	3	8			197
07	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	2013	2	46	9	Y	42	161	1			78
08	2418	X	2026	-0-	-392	-0-	1970	2	56	9	Y	51	1	8			128
09	2100	X	1962	-0-	-138	-0-	1917	2	45	9	Y	41					169
10	2170	X	2074	-0-	-96	-0-	24	1	1978	2	Y	65	1	8			233
							72	9									
11	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	72	1	1906	2	Y	37	185	1			85
							41	9									
*12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	44	1	8			128
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 24,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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
01	8122	X	7813	-0-	-309	-0-	74	1	7489	2	Y	227	186	1	6	8	183
							250	9									
02	7336	X	7050	-0-	-286	-0-	67	1	6756	2	Y	206	192	1	2	8	195
							227	9									
03	8091	X	7467	-0-	-624	-0-	74	1	7147	2	Y	224	361	1	4	8	54
							246	9									
04	7830	X	7011	-0-	-819	-0-	6805	2	206	9	Y	187	180	1	4	8	57
05	8091	X	7271	-0-	-820	-0-	7012	2	259	9	Y	235	181	1	2	8	109
06	7560	X	6892	-0-	-668	-0-	6706	2	186	9	Y	169	179	1	4	8	95
07	7812	X	7056	-0-	-756	-0-	6844	2	212	9	Y	193	179	1			109
08	7471	X	7036	-0-	-435	-0-	6816	2	220	9	Y	200	173	1	1	8	135
09	7050	X	6870	-0-	-180	-0-	6654	2	216	9	Y	196	181	1			150
10	7285	X	7125	-0-	-160	-0-	24	1	6883	2	Y	198	180	1	1	8	167
							218	9									
11	6900	X	6888	-0-	-12	-0-	72	1	6609	2	Y	188	172	1			183
							207	9									
12	7099	X	7053	-0-	-46	-0-	74	1	6763	2	Y	196	353	1	1	8	25
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 85,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,419

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-		145	1	6344	2	Y	81	187	1	1	8	59
								89	9									
02	5796	X	5586	-0-	-210	-0-		110	1	5319	2	Y	143					202
								157	9									
03	6417	X	6080	-0-	-337	-0-		155	1	5751	2	Y	158	183	1	1	8	176
								174	9									
04	6300	X	5675	-0-	-625	-0-		5508	2	167	9	Y	152	183	1	1	8	144
05	6510	X	5742	-0-	-768	-0-		5614	2	128	9	Y	116	1	8			259
06	6360	X	5416	-0-	-944	-0-		5	1	5257	2	Y	140	181	1	1	8	217
								154	9									
07	6200	X	5586	-0-	-614	-0-		5582	2	4	9	Y	4					221
08	6076	X	5480	-0-	-596	-0-		5405	2	75	9	Y	68	177	1			112
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-		5165	2	114	9	Y	104	174	1			42
10	5735	X	5561	-0-	-174	-0-		50	1	5406	2	Y	95					137
								105	9									
11	5430	X	5366	-0-	-64	-0-		150	1	5111	2	Y	95					232
								105	9									
12	5580	X	5546	-0-	-34	-0-		155	1	5213	2	Y	162	182	1	1	8	211
								178	9									

TOTAL GAS PROD: 67,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5018	-0-	-562	-0-		74	1	4868	2	N	69	182	1	1	8	30
								76	9									
02	4900	X	4580	-0-	-320	-0-		53	1	4464	2	N	57					87
								63	9									
03	5425	X	4890	-0-	-535	-0-		74	1	4746	2	N	64	1	8			150
								70	9									
04	5220	X	4410	-0-	-810	-0-		10	1	4343	2	N	52	1	8			201
								57	9									
05	5394	X	4051	-0-	-1343	-0-		4023	2	28	9	N	25	184	1			42
06	4920	X	4481	-0-	-439	-0-		2	1	4473	2	N	5					47
								6	9									
07	5084	X	4842	-0-	-242	-0-		4809	2	33	9	N	30					77
08	4898	X	4509	-0-	-389	-0-		4474	2	35	9	N	32					109
09	4470	X	3118	-0-	-1352	-0-		3117	2	1	9	N	1					110
10	4836	X	4468	-0-	-368	-0-		24	1	4429	2	N	14					124
								15	9									
11	4680	X	4392	-0-	-288	-0-		72	1	4302	2	N	16					140
								18	9									
12	4836	X	4456	-0-	-380	-0-		74	1	4309	2	N	66	186	1			20
								73	9									

TOTAL GAS PROD: 53,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					18
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			Y	-0-					18
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	62	N	40	-0-	-22	-0-		40	2			Y	-0-					18
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-		518	2	9	9	Y	8	1	8			25
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			Y	-0-					25
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-		241	2	3	9	Y	3					28
09	540	N	247	-0-	-293	-0-		245	2	2	9	Y	2					30
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-		253	2			Y	-0-					30
11	240	N	135	-0-	-105	-0-		135	2			Y	-0-					30
12	248	N	28	-0-	-220	-0-		28	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	18414	X	16695	-0-	-1719	-0-	74	1	16234	2	N	352	365	1	4	8	188
							387	9									
02	16632	X	15155	-0-	-1477	-0-	67	1	14749	2	N	308	430	1	1	8	65
							339	9									
03	18414	X	15966	-0-	-2448	-0-	74	1	15558	2	N	304	184	1	4	8	181
							334	9									
04	16860	X	15029	-0-	-1831	-0-	72	1	14632	2	N	295	358	1	3	8	115
							325	9									
05	16833	X	13852	-0-	-2981	-0-	74	1	13515	2	N	239	175	1	2	8	177
							263	9									
06	16230	X	14602	-0-	-1628	-0-	72	1	14273	2	N	234	179	1	5	8	227
							257	9									
07	16771	X	15911	-0-	-860	-0-	74	1	15545	2	N	265	355	1			137
							292	9									
08	15965	X	15296	-0-	-669	-0-	74	1	14937	2	N	259	354	1	2	8	40
							285	9									
09	15030	X	14769	-0-	-261	-0-	72	1	14416	2	N	255	178	1			117
							281	9									
10	15903	X	14167	-0-	-1736	-0-	74	1	13833	2	N	236	348	1	2	8	3
							260	9									
11	15390	X	14682	-0-	-708	-0-	72	1	14338	2	N	247	163	1			87
							272	9									
12	15903	X	14718	-0-	-1185	-0-	74	1	14323	2	N	292	350	1	2	8	27
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 180,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,286

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	15506	-0-	-2505	-0-	74	1	15203	2	N	208	189	1	5	8	129
							229	9									
02	16268	X	14798	-0-	-1470	-0-	67	1	14494	2	N	215	189	1	1	8	154
							237	9									
03	18011	X	16001	-0-	-2010	-0-	74	1	15742	2	N	168	185	1	3	8	134
							185	9									
04	17100	X	12693	-0-	-4407	-0-	12408	2	285	9	N	259	181	1	2	8	210
05	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	16862	2	216	9	N	196	364	1	1	8	41
06	15870	X	15558	-0-	-312	-0-	15296	2	262	9	N	238	176	1	5	8	98
07	16399	X	15645	-0-	-754	-0-	15440	2	205	9	N	186	176	1			108
08	17081	X	15129	-0-	-1952	-0-	14895	2	234	9	N	213	176	1	2	8	143
09	16530	X	14674	-0-	-1856	-0-	14458	2	216	9	N	196	167	1			172
10	17081	X	14931	-0-	-2150	-0-	24	1	14674	2	N	212	170	1	2	8	212
							233	9									
11	15570	X	14171	-0-	-1399	-0-	72	1	13867	2	N	211	352	1			71
							232	9									
12	15655	X	14340	-0-	-1315	-0-	74	1	14023	2	N	221	181	1	2	8	109
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 180,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,523

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	11258	-0-	-956	-0-	155	1	10905	2	N	180	184	1	8	8	164
							198	9									
02	11032	X	10004	-0-	-1028	-0-	140	1	9695	2	N	154	184	1	2	8	132
							169	9									
03	12121	X	9142	-0-	-2979	-0-	155	1	8835	2	N	138	174	1	4	8	92
							152	9									
04	11460	X	10015	-0-	-1445	-0-	9824	2	191	9	N	174	183	1	3	8	80
05	11718	X	11221	-0-	-497	-0-	11010	2	211	9	N	192	176	1	2	8	94
06	10890	X	10658	-0-	-232	-0-	10473	2	185	9	N	168	165	1	7	8	90
07	11067	X	10715	-0-	-352	-0-	10591	2	124	9	N	113	165	1			38
08	11222	X	11047	-0-	-175	-0-	10818	2	229	9	N	208	2	8			244
09	10860	X	9383	-0-	-1477	-0-	9250	2	133	9	N	121	183	1			182
10	11222	X	8762	-0-	-2460	-0-	40	1	8575	2	N	134	178	1	2	8	136
							147	9									
11	10680	X	6683	-0-	-3997	-0-	121	1	6454	2	N	98	167	1			67
							108	9									
12	11036	X	8188	-0-	-2848	-0-	95	1	7932	2	N	146	159	1	2	8	52
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 117,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8680	-0-	-1209	-0-	74	1	8377	2	N	208	186	1			162
							229	9									
02	8540	X	7851	-0-	-689	-0-	67	1	7560	2	N	204	179	1	30	8	157
							224	9									
03	9145	X	8408	-0-	-737	-0-	72	1	8098	2	N	216	182	1	26	8	165
							238	9									
04	8820	X	7814	-0-	-1006	-0-	7599	2	215	9	N	195	184	1	24	8	152
05	9052	X	7577	-0-	-1475	-0-	7382	2	195	9	N	177	169	1	18	8	142
06	8400	X	7920	-0-	-480	-0-	7703	2	217	9	N	197	178	1	21	8	140
07	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	7910	2	183	9	N	166	156	1			150
08	8401	X	7393	-0-	-1008	-0-	2	1	7198	2	N	175	172	1	26	8	127
							193	9									
09	7920	X	7425	-0-	-495	-0-	7257	2	168	9	N	153	172	1			108
10	8184	X	7533	-0-	-651	-0-	2	1	7338	2	N	175	117	1	13	8	153
							193	9									
11	7920	X	7035	-0-	-885	-0-	72	1	6788	2	N	159	245	1			67
							175	9									
12	8091	X	7283	-0-	-808	-0-	74	1	7026	2	N	166	163	1			70
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 93,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	16306	X	9589	-0-	-6717	-0-	74	1	9330	2	N	168	183	1	2	8	125
							185	9									
02	13972	X	12815	-0-	-1157	-0-	67	1	12505	2	N	221	189	1			157
							243	9									
03	15469	X	12117	-0-	-3352	-0-	74	1	11815	2	N	207	190	1	1	8	173
							228	9									
04	14670	X	11386	-0-	-3284	-0-	11169	2	217	9	N	197	183	1	1	8	186
05	14446	X	12211	-0-	-2235	-0-	11996	2	215	9	N	195	362	1	1	8	18
06	13740	X	12158	-0-	-1582	-0-	11976	2	182	9	N	165	179	1	2	8	2
07	14198	X	13256	-0-	-942	-0-	2	1	13003	2	N	228	178	1			52
							251	9									
08	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12454	2	244	9	N	222	181	1	1	8	92
09	12150	X	12054	-0-	-96	-0-	11833	2	221	9	N	201	168	1			125
10	13268	X	11353	-0-	-1915	-0-	19	1	11144	2	N	173	173	1	1	8	124
							190	9									
11	12840	X	8370	-0-	-4470	-0-	60	1	8165	2	N	132	184	1			72
							145	9									
12	13268	X	7109	-0-	-6159	-0-	53	1	6926	2	N	118	181	1	1	8	8
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 135,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

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
01	13237	X	10841	-0-	-2396	-0-	74	1	10491	2	N	251	182	1			184
							276	9									
02	11396	X	9732	-0-	-1664	-0-	67	1	9380	2	N	259	360	1	41	8	42
							285	9									
03	12121	X	10563	-0-	-1558	-0-	72	1	10175	2	N	287	164	1	40	8	125
							316	9									
04	11430	X	10266	-0-	-1164	-0-	9936	2	330	9	N	300	182	1	54	8	189
05	11284	X	10492	-0-	-792	-0-	10175	2	317	9	N	288	351	1	51	8	75
06	10500	X	9513	-0-	-987	-0-	9261	2	252	9	N	229	161	1	49	8	94
07	10788	X	8556	-0-	-2232	-0-	8404	2	152	9	N	138	113	1			119
08	10602	X	10190	-0-	-412	-0-	2	1	9894	2	N	267	331	1	33	8	22
							294	9									
09	10260	X	9219	-0-	-1041	-0-	9009	2	210	9	N	191	154	1			59
10	10478	X	9486	-0-	-992	-0-	2	1	9217	2	N	243	223	1	22	8	57
							267	9									
11	9870	X	9162	-0-	-708	-0-	72	1	8853	2	N	215	155	1			117
							237	9									
12	10199	X	8311	-0-	-1888	-0-	74	1	8038	2	N	181	179	1			119
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 116,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	18600	X	16110	-0-	-2490	-0-	112	1	15824	2	N	158	164	1			42
							174	9									
02	16800	X	15109	-0-	-1691	-0-	101	1	14752	2	N	233	183	1	20	8	72
							256	9									
03	18600	X	15736	-0-	-2864	-0-	108	1	15416	2	N	193	168	1	20	8	77
							212	9									
04	16290	X	14682	-0-	-1608	-0-	4	1	14361	2	N	288	173	1	22	8	170
							317	9									
05	16740	X	15048	-0-	-1692	-0-	14750	2	298	9	N	271	354	1	18	8	69
06	16200	X	14769	-0-	-1431	-0-	14476	2	293	9	N	266	171	1	20	8	144
07	16740	X	14970	-0-	-1770	-0-	14814	2	156	9	N	142	253	1			33
08	15748	X	14683	-0-	-1065	-0-	14353	2	330	9	N	300	158	1	18	8	157
09	14760	X	14413	-0-	-347	-0-	14178	2	235	9	N	214	344	1			27
10	15252	X	14927	-0-	-325	-0-	4	1	14683	2	N	218	229	1	6	8	10
							240	9									
11	14760	X	13925	-0-	-835	-0-	108	1	13637	2	N	164	110	1			64
							180	9									
12	14973	X	13766	-0-	-1207	-0-	112	1	13491	2	N	148	157	1			55
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 178,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

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
01	14694	X	13114	-0-	-1580	-0-	102	1	12683	2	N	299	361	1			52
							329	9									
02	13272	X	12242	-0-	-1030	-0-	101	1	11827	2	N	285	193	1	40	8	104
							314	9									
03	14694	X	13284	-0-	-1410	-0-	108	1	12872	2	N	276	151	1	44	8	185
							304	9									
04	13890	X	11136	-0-	-2754	-0-	10843	2	293	9	N	266	333	1	39	8	79
05	13702	X	12121	-0-	-1581	-0-	11743	2	378	9	N	344	334	1	34	8	55
06	13110	X	12098	-0-	-1012	-0-	11707	2	391	9	N	355	176	1	40	8	194
07	13547	X	12164	-0-	-1383	-0-	11832	2	332	9	N	302	463	1			33
08	13299	X	11556	-0-	-1743	-0-	11213	2	343	9	N	312	178	1	38	8	129
09	12090	X	11429	-0-	-661	-0-	11154	2	275	9	N	250	354	1			25
10	12493	X	11767	-0-	-726	-0-	4	1	11435	2	N	298	224	1	17	8	82
							328	9									
11	12090	X	11288	-0-	-802	-0-	108	1	10906	2	N	249	182	1			149
							274	9									
12	12152	X	11498	-0-	-654	-0-	93	1	11116	2	N	263	357	1			55
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 143,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,499

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	26988	-0-	-3175	-0-	74	1	26120	2	N	722	716	1			113
							794	9									
02	26852	X	24253	-0-	-2599	-0-	67	1	23428	2	N	689	571	1	43	8	188
							758	9									
03	28954	X	25959	-0-	-2995	-0-	72	1	25186	2	N	637	723	1	42	8	60
							701	9									
04	27150	X	24539	-0-	-2611	-0-	23641	2	898	9	N	816	615	1	39	8	222
05	27187	X	24960	-0-	-2227	-0-	2	1	24223	2	N	668	533	1	32	8	325
							735	9									
06	26130	X	24138	-0-	-1992	-0-	23438	2	700	9	N	636	705	1	36	8	220
07	26846	X	24426	-0-	-2420	-0-	23760	2	666	9	N	605	705	1			120
08	25947	X	24086	-0-	-1861	-0-	23398	2	688	9	N	625	511	1	39	8	195
09	24540	X	23240	-0-	-1300	-0-	22639	2	601	9	N	546	706	1			35
10	24955	X	23706	-0-	-1249	-0-	2	1	23036	2	N	607	602	1	18	8	22
							668	9									
11	24150	X	22582	-0-	-1568	-0-	72	1	21873	2	N	579	546	1			55
							637	9									
12	24428	X	23229	-0-	-1199	-0-	74	1	22496	2	N	599	532	1			122
							659	9									

TOTAL GAS PROD: 292,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,729

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

01	17236	X	14098	-0-	-3138	-0-	13333	2	765	9	N	695	741	1	34	8	127
02	14896	X	12386	-0-	-2510	-0-	11731	2	655	9	N	595	551	1	9	8	162
03	15934	X	12442	-0-	-3492	-0-	11837	2	605	9	N	550	504	1	14	8	194
04	14850	X	11801	-0-	-3049	-0-	11165	2	636	9	N	578	543	1	15	8	214
05	14446	X	11629	-0-	-2817	-0-	11037	2	592	9	N	538	683	1	9	8	60
06	13650	X	10835	-0-	-2815	-0-	10260	2	575	9	N	523	353	1	23	8	207
07	13702	X	10840	-0-	-2862	-0-	10283	2	557	9	N	506	603	1			110
08	12431	X	11047	-0-	-1384	-0-	10496	2	551	9	N	501	504	1	7	8	100
09	11790	X	10221	-0-	-1569	-0-	9701	2	520	9	N	473	521	1			52
10	11625	X	10112	-0-	-1513	-0-	9626	2	486	9	N	442	463	1	8	8	23
11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10392	2	528	9	N	480	267	1			236
12	11036	X	9290	-0-	-1746	-0-	8814	2	476	9	N	433	500	1	7	8	162

TOTAL GAS PROD: 135,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,314

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37479	X	30256	-0-	-7223	-0-	112	1	29201	2	N	857	934	1	34	8	124
							943	9									
02	32060	X	26767	-0-	-5293	-0-	101	1	25862	2	N	731	747	1	9	8	99
							804	9									
03	33976	X	28527	-0-	-5449	-0-	108	1	27471	2	N	862	709	1	18	8	234
							948	9									
04	31710	X	26627	-0-	-5083	-0-	25905	2	722	9	N	656	711	1	16	8	163
05	30845	X	27445	-0-	-3400	-0-	26630	2	815	9	N	741	674	1	9	8	221
06	29280	X	27260	-0-	-2020	-0-	26479	2	781	9	N	710	710	1	31	8	190
07	29636	X	27167	-0-	-2469	-0-	26482	2	685	9	N	623	631	1			182
08	28520	X	26895	-0-	-1625	-0-	26214	2	681	9	N	619	705	1	10	8	86
09	27270	X	26506	-0-	-764	-0-	25870	2	636	9	N	578	531	1			133
10	28179	X	26065	-0-	-2114	-0-	4	1	25406	2	N	595	528	1	10	8	190
							655	9									
11	27270	X	24650	-0-	-2620	-0-	108	1	23923	2	N	563	571	1			182
							619	9									
12	27404	X	26271	-0-	-1133	-0-	109	1	25523	2	N	581	721	1	10	8	32
							639	9									

TOTAL GAS PROD: 324,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,116

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					112
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					112
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					112
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					112
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	N	3					115
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					117
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					117
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					117
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					117
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					117
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					117
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	212	1	7723	3	N	-0-			-0-
02	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	192	1	7348	3	N	-0-			-0-
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	212	1	7439	3	N	-0-			-0-
04	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	206	1	9734	3	N	-0-			-0-
05	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	212	1	9400	3	N	-0-			-0-
							20	4							
06	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	206	1	9184	3	N	-0-			-0-
07	4464	X	2598	-0-	-1866	-0-	212	1	2386	3	N	-0-			-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-			-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-			-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-			-0-
02	504	N	302	-0-	-202	-0-	302	2			N	-0-			-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-			-0-
06	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-			-0-
12	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

	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
01	62	S	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	192	S	192	-0-	-0-	-0-	28	1	164	2	N	-0-					-0-
03	161	S	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	N	-0-					-0-
04	30	S	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	124	S	31	-0-	-93	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	120	S	41	-0-	-79	-0-	29	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

	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
01	14400	S	14400	-0-	-0-	-0-	736	1	13652	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
02	12996	S	12996	-0-	-0-	-0-	678	1	12315	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	11954	S	11954	-0-	-0-	-0-	615	1	11333	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	10629	S	10629	-0-	-0-	-0-	738	1	9887	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	11656	S	11656	-0-	-0-	-0-	772	1	10881	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	15391	S	15391	-0-	-0-	-0-	711	1	14670	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	14049	S	14049	-0-	-0-	-0-	721	1	13328	2	N	-0-					-0-
08	13837	S	13837	-0-	-0-	-0-	717	1	13117	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	11130	S	11130	-0-	-0-	-0-	683	1	10447	2	N	-0-					-0-
10	11733	S	11733	-0-	-0-	-0-	759	1	10971	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	10805	S	10805	-0-	-0-	-0-	746	1	10059	2	N	-0-					-0-
*12	10273	S	10273	-0-	-0-	-0-	800	1	9470	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 148,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 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
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					119
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2	101	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					20
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1956	2	47	9	Y	43					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	2	60	1			5
11	1260	N	103	-0-	-1157	-0-	86	2	17	9	Y	15					20
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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
01	70060	X	67192	-0-	-2868	-0-	67192	3			N	-0-					25
02	62664	X	60070	-0-	-2594	-0-	60070	3			N	-0-					25
03	68882	X	66145	-0-	-2737	-0-	66145	3			N	-0-					25
04	66270	X	63498	-0-	-2772	-0-	63498	3			N	-0-					25
05	68076	X	64905	-0-	-3171	-0-	64905	3			N	-0-					25
06	65010	X	61519	-0-	-3491	-0-	61519	3			N	-0-					25
07	66495	X	62613	-0-	-3882	-0-	62613	3			N	-0-					25
08	66154	X	62170	-0-	-3984	-0-	62170	3			N	-0-					25
09	63510	X	59576	-0-	-3934	-0-	59576	3			N	-0-					25
10	64914	X	61275	-0-	-3639	-0-	61275	3			N	-0-					25
11	61530	X	58605	-0-	-2925	-0-	58605	3			N	-0-					25
12	62620	X	56084	-0-	-6536	-0-	56084	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 743,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 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
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	74	1	1225	2	Y	2					59
							2	9									
02	1316	N	1166	-0-	-150	-0-	67	1	1098	2	Y	1					60
							1	9									
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	72	1	1288	2	Y	10	70	1			-0-
							11	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9	9	Y	8					8
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1288	2	4	9	Y	4					12
06	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1261	2	14	9	Y	13					25
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	Y	3					28
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15	9	Y	14					42
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1272	2	8	9	Y	7					49
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	2	1	1326	2	Y	19	65	1			3
							21	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	Y	5					8
							6	9									
*12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	74	1	1316	2	Y	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	4631	-0-	-3119	57322	4579	2	52	9	N	47					234
02	7000	1318	-0-	-5682	51640	1304	2	14	9	N	13					247
03	7750	3392	-0-	-4358	47282	3351	2	41	9	N	37					284
04	7500	2654	-0-	-4846	42436	2628	2	26	9	N	24	180	1			128
05	7750	2696	-0-	-5054	37382	2659	2	37	9	N	34					162
06	7500	2475	-0-	-5025	32357	2439	2	36	9	N	33					195
07	7750	2421	-0-	-5329	27028	2421	2			N	-0-					195
08	7750	2627	-0-	-5123	21905	2584	2	43	9	N	39					234
09	7500	2464	-0-	-5036	16869	2433	2	31	9	N	28	186	1			76
10	7750	1327	-0-	-6423	10446	1302	2	25	9	N	23					99
11	7500	63	-0-	-7437	3009	63	2			N	-0-					99
*12	3100 N	1697	-0-	-1403	1606	1669	2	28	9	N	25					124

TOTAL GAS PROD: 27,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					74
02	728	N	203	-0-	-525	-0-	203	3			N	-0-					74
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					74
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					74
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					74
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					74
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					74
08	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					74
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					74
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					74
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					74
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	420	-0-	-200	-0-	26	1	381	2	N	12					178
							13	9									
02	616	N	377	-0-	-239	-0-	28	1	343	2	N	5					183
							6	9									
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	31	1	386	2	N	12					195
							13	9									
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	24	1	258	2	N	17					212
							19	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	11					223
							12	9									
06	420	N	225	-0-	-195	-0-	18	1	199	2	N	7					230
							8	9									
07	310	N	130	-0-	-180	-0-	23	1	82	2	N	23	179	1			74
							25	9									
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	31	1	310	2	N	62					136
							68	9									
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	30	1	95	2	N	37					173
							41	9									
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	31	1	17	9	N	15					188
11	390	N	63	-0-	-327	-0-	28	1	35	9	N	32					220
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	12	1	25	9	N	23					243

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	990	N	635	-0-	-355	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	247	-0-	247	247	247	247	99			N	-0-					-0-
08	14B DENY	1348	-0-	1348	1595	1348	1348	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY	923	-0-	923	2518	923	923	1			N	-0-					-0-
10	14B DENY	923	-0-	923	3441	923	923	1			N	-0-					-0-
*11	14B DENY	850	-0-	850	4291	850	850	1			N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4291						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	R	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10					195
02	364	#	309	-0-	-55	-0-	306	3	3	9	N	3					198
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5					203
04	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-	171	1			32
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					32
06	390	#	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					32
07	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					32
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	405	3	37	9	N	34					66
09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	9	N	10					76
10	4830	R	4830	-0-	-0-	-0-	4828	3	2	9	N	2					78
11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	389	3	7	9	N	6					84
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	370	3	10	9	N	9					93

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	R	627	-0-	-0-	-0-	63	1	564	3	N	-0-					186
02	575	R	575	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	N	7					193
							8	9									
03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	64	1	571	3	N	30					223
							33	9									
04	600	#	470	-0-	-130	-0-	45	1	405	3	N	18					241
							20	9									
05	651	#	509	-0-	-142	-0-	51	1	454	3	N	4					245
							4	9									
06	630	#	405	-0-	-225	-0-	40	1	361	3	N	4					249
							4	9									
07	651	#	476	-0-	-175	-0-	48	1	428	3	N	-0-					249
08	651	#	327	-0-	-324	-0-	33	1	294	3	N	-0-					249
09	480	#	432	-0-	-48	-0-	43	1	389	3	N	-0-					249
10	496	#	468	-0-	-28	-0-	47	1	421	3	N	-0-					249
11	460	R	460	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	-0-					249
*12	479	R	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 5,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	88	1	540	3	N	22					143
							24	9									
02	728	N	534	-0-	-194	-0-	70	1	429	3	N	32					175
							35	9									
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	65	1	398	3	N	54	108	1			121
							59	9									
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	65	1	401	3	N	27					148
							30	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	109	1	669	3	N	40					188
							44	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	71	1	437	3	N	37					225
							41	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	88	1	538	3	N	30					255
							33	9									
08	837	N	684	-0-	-153	-0-	89	1	548	3	N	43					298
							47	9									
09	540	N	358	-0-	-182	-0-	47	1	292	3	N	17					315
							19	9									
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	72	1	442	3	N	22	188	1			149
							24	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	88	1	541	3	N	31					180
							34	9									
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	66	1	407	3	N	21					201
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	115	1	708	3	N	-0-			-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	101	1	623	3	N	-0-			-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	113	1	696	3	N	-0-			-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	111	1	679	3	N	-0-			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	114	1	699	3	N	-0-			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	111	1	684	3	N	-0-			-0-
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	112	1	691	3	N	-0-			-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	114	1	699	3	N	-0-			-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	103	1	634	3	N	-0-			-0-
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	108	1	665	3	N	-0-			-0-
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	106	1	652	3	N	-0-			-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	100	1	611	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
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
01	2604	X	1332	-0-	-1272	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
02	2352	X	1452	-0-	-900	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
03	2263	X	2092	-0-	-171	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
07	2976	N	2621	-0-	-355	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-			-0-
09	2895	N	2824	-0-	-71	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	2166	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKS (MORROW, UPPER) 60260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MEEK WELL #: 2041 RRCID -> 211915 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	482	2	21	9	N	19					161
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	15					176
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	418	2	3	9	N	3					179
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	13					192
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	2	4	9	N	4	181	1			15
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					15
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	507	2	17	9	N	15					30
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	502	2	19	9	N	17					47
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	489	2	14	9	N	13					60
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	2	13	9	N	12					72
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	496	2	14	9	N	13					85
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	517	2	17	9	N	15					100

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	375	2	8	9	N	7					109
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	355	2	11	9	N	10					119
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	360	2	9	9	N	8					127
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	324	2	11	9	N	10					137
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	342	2	4	9	N	4	126	1			15
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	362	2	3	9	N	3					18
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	390	2	15	9	N	14					32
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	2	11	9	N	10					42
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	317	2	3	9	N	3					45
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					45
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	351	2	14	9	N	13					58
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	N	14					72

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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
01	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3364	2	29	9	N	26					111
02	3164	X	2880	-0-	-284	-0-	2852	2	28	9	N	25					136
03	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	3356	2	44	9	N	40					176
04	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3285	2	39	9	N	35					211
05	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	3391	2	33	9	N	30	159	1			82
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3267	2	35	9	N	32					114
07	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	3379	2	23	9	N	21	66	1			69
08	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3315	2	36	9	N	33					102
09	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3267	2	29	9	N	26					128
10	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3303	2	33	9	N	30	69	1			89
11	3300	X	3239	-0-	-61	-0-	3194	2	45	9	N	41	61	1			69
12	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3213	2	28	9	N	25					94

TOTAL GAS PROD: 39,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1192	2	17	9	N	15					75
02	1120	N	1034	-0-	-86	-0-	1022	2	12	9	N	11					86
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1170	2	13	9	N	12					98
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1096	2	8	9	N	7					105
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1141	2	1	9	N	1					106
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1111	2	6	9	N	5	106	1			5
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					5
08	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					5
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			N	-0-					5
10	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					5
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					5
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					129
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6					135
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	2	7	9	N	6					141
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1020	2	10	9	N	9					150
05	1178	N	914	-0-	-264	-0-	907	2	7	9	N	6					156
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	908	2	14	9	N	13	120	1			49
07	1054	N	890	-0-	-164	-0-	883	2	7	9	N	6					55
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	825	2	8	9	N	7					62
09	930	N	809	-0-	-121	-0-	803	2	6	9	N	5					67
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	855	2	11	9	N	10					77
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	753	2	2	9	N	2					79
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	769	2	19	9	N	17					96

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1761	2	72	9	N	65					161
02	1820	N	1764	-0-	-56	-0-	1753	2	11	9	N	10					171
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	2	6	9	N	5					176
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9					185
05	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1902	2	19	9	N	17	170	1			32
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1859	2	13	9	N	12					44
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1934	2	22	9	N	20					64
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1896	2	28	9	N	25					89
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1811	2	3	9	N	3					92
10	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1879	2	32	9	N	29					121
11	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1658	2	23	9	N	21	107	1			35
12	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1769	2	26	9	N	24					59

TOTAL GAS PROD: 22,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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
01	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	2900	2	34	9	N	31					219
02	2996	X	2512	-0-	-484	-0-	2483	2	29	9	N	26					245
03	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	2874	2	41	9	N	37	181	1			101
04	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	2799	2	23	9	N	21					122
05	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2840	2	33	9	N	30	61	1			91
06	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2807	2	29	9	N	26					117
07	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2841	2	24	9	N	22					139
08	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2827	2	17	9	N	15	126	1			28
09	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2735	2	18	9	N	16					44
10	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2824	2	23	9	N	21					65
11	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2695	2	26	9	N	24					89
12	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2694	2	26	9	N	24					113

TOTAL GAS PROD: 33,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					125
02	1008	N	641	-0-	-367	-0-	641	2			N	-0-					125
03	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	2			N	-0-					125
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	824	2	64	9	N	58	147	1			36
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					36
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2					38
07	930	N	772	-0-	-158	-0-	766	2	6	9	N	5					43
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5					48
09	870	N	700	-0-	-170	-0-	697	2	3	9	N	3					51
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	698	2	8	9	N	7					58
11	810	N	729	-0-	-81	-0-	720	2	9	9	N	8					66
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	758	2	8	9	N	7					73

TOTAL GAS PROD: 9,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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
01	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2603	2	6	9	N	5					215
02	2352	X	2228	-0-	-124	-0-	2193	2	35	9	N	32	8	1			239
03	2697	X	2554	-0-	-143	-0-	2525	2	29	9	N	26					265
04	2610	X	2488	-0-	-122	-0-	2451	2	37	9	N	34	180	1			119
05	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	2511	2	33	9	N	30					149
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2439	2	30	9	N	27					176
07	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2519	2	28	9	N	25	113	1			88
08	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	2492	2	28	9	N	25					113
09	2460	N	2406	-0-	-54	-0-	2380	2	26	9	N	24					137
10	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	2357	2	28	9	N	25	118	1			44
11	2430	N	2144	-0-	-286	-0-	2113	2	31	9	N	28					72
12	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2426	2	39	9	N	35					107

TOTAL GAS PROD: 29,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

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
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	12					99
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	682	2	6	9	N	5					104
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	768	2	3	9	N	3					107
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	762	2	8	9	N	7					114
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	753	2	6	9	N	5					119
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					119
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					119
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	746	2	3	9	N	3					122
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					122
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	N	6					128
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8					136
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	717	2	2	9	N	2					138

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

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
01	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1727	2	37	9	N	34					67
02	1596	N	1450	-0-	-146	-0-	1436	2	14	9	N	13					80
03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1703	2	12	9	N	11					91
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1707	2	18	9	N	16					107
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1741	2	10	9	N	9					116
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1635	2	9	9	N	8					124
07	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1729	2	11	9	N	10					134
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	2	10	9	N	9	61	1			82
09	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1532	2	11	9	N	10					92
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12					104
11	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1651	2	14	9	N	13					117
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15					132

TOTAL GAS PROD: 20,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

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
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					99
02	756	N	430	-0-	-326	-0-	430	2			N	-0-					99
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	2	3	9	N	3					102
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	869	2	10	9	N	9					111
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	N	7					118
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	859	2	7	9	N	6					124
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	876	2	1	9	N	1					125
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	866	2	7	9	N	6	119	1			12
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	835	2	8	9	N	7					19
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	852	2	2	9	N	2					21
11	840	N	829	-0-	-11	-0-	822	2	7	9	N	6					27
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	841	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	748 22	1 9	707	2	N	20					40
02	1344	N	1292	-0-	-52	-0-	676 11	1 9	605	2	N	10					50
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	748 14	1 9	692	2	N	13					63
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	724 28	1 9	723	2	N	25					88
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	748 21	1 9	734	2	N	19					107
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	724 15	1 9	712	2	N	14	98	1			23
07	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	748 15	1 9	754	2	N	14					37
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	748 14	1 9	746	2	N	13					50
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	724 13	1 9	706	2	N	12					62
10	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	748 14	1 9	739	2	N	13					75
11	1470	N	716	-0-	-754	-0-	703	2	13	9	N	12					87
12	1488	N	720	-0-	-768	-0-	706	2	14	9	N	13	73	1			27

TOTAL GAS PROD: 16,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	53					229
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	803	2	83	9	N	75					304
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	906	2	48	9	N	44	180	1			168
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	923	2	75	9	N	68					236
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	949	2	101	9	N	92	187	1			141
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	928	2	74	9	N	67					208
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	951	2	87	9	N	79	187	1			100
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	943	2	79	9	N	72					172
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	909	2	77	9	N	70	190	1			52
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	941	2	62	9	N	56					108
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	908	2	87	9	N	79					187
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	929	2	74	9	N	67					254

TOTAL GAS PROD: 10,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2644	-0-	-270	-0-		2581	2	63	9	N	57					279
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-		2622	2	67	9	N	61					340
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-		2819	2	69	9	N	63	180	1			223
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-		2643	2	67	9	N	61	179	1			105
05	2976	N	2743	-0-	-233	-0-		2651	2	92	9	N	84					189
06	2790	N	2709	-0-	-81	-0-		2658	2	51	9	N	46	192	1			43
07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-		2925	2	87	9	N	79					122
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-		2989	2	73	9	N	66					188
09	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-		2921	2	66	9	N	60	189	1			59
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-		2948	2	79	9	N	72	86	1			45
11	2970	N	2884	-0-	-86	-0-		2810	2	74	9	N	67					112
12	3069	N	2913	-0-	-156	-0-		2846	2	67	9	N	61					173

TOTAL GAS PROD: 34,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	33					179
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-		1524	2	12	9	N	11					190
03	1736	N	1683	-0-	-53	-0-		1654	2	29	9	N	26					216
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		1628	2	22	9	N	20					236
05	1705	N	1108	-0-	-597	-0-		1096	2	12	9	N	11	187	1			60
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-		1712	2	15	9	N	14					74
07	1705	N	1653	-0-	-52	-0-		1639	2	14	9	N	13					87
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		1590	2	18	9	N	16	62	1			41
09	1740	N	1542	-0-	-198	-0-		1520	2	22	9	N	20					61
10	1643	N	1576	-0-	-67	-0-		1559	2	17	9	N	15					76
11	1560	N	1519	-0-	-41	-0-		1498	2	21	9	N	19					95
12	1581	N	1495	-0-	-86	-0-		1475	2	20	9	N	18					113

TOTAL GAS PROD: 17,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2991	-0-	-574	-0-		2930	2	61	9	N	55	184	1			86
02	3164	X	2670	-0-	-494	-0-		2634	2	36	9	N	33					119
03	3472	X	3174	-0-	-298	-0-		3144	2	30	9	N	27					146
04	3210	X	3111	-0-	-99	-0-		3094	2	17	9	N	15					161
05	3193	X	3164	-0-	-29	-0-		3116	2	48	9	N	44	129	1			76
06	3060	X	3025	-0-	-35	-0-		3012	2	13	9	N	12					88
07	3224	X	3061	-0-	-163	-0-		3035	2	26	9	N	24					112
08	3224	X	3096	-0-	-128	-0-		3059	2	37	9	N	34	74	1			72
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-		3001	2	31	9	N	28					100
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-		3081	2	41	9	N	37					137
11	3030	X	2945	-0-	-85	-0-		2911	2	34	9	N	31	117	1			51
12	3131	X	2951	-0-	-180	-0-		2921	2	30	9	N	27					78

TOTAL GAS PROD: 36,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5822	-0-	-440	-0-	5739	2	83	9	Y	75	182	1			113
02	5656	X	4923	-0-	-733	-0-	4860	2	63	9	Y	57					170
03	6107	X	5309	-0-	-798	-0-	5272	2	37	9	Y	34					204
04	5730	X	5390	-0-	-340	-0-	5354	2	36	9	Y	33					237
05	5828	X	5644	-0-	-184	-0-	5579	2	65	9	Y	59	187	1			109
06	5550	X	5382	-0-	-168	-0-	5334	2	48	9	Y	44					153
07	5580	X	5507	-0-	-73	-0-	5461	2	46	9	Y	42					195
08	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	5420	2	58	9	Y	53	193	1			55
09	5460	X	5122	-0-	-338	-0-	5059	2	63	9	Y	57					112
10	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5260	2	55	9	Y	50					162
11	5370	X	4404	-0-	-966	-0-	4361	2	43	9	Y	39	173	1			28
12	4712	X	3782	-0-	-930	-0-	3745	2	37	9	Y	34					62

TOTAL GAS PROD: 62,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1416	2	31	9	Y	28					223
02	1176	N	934	-0-	-242	-0-	920	2	14	9	Y	13					236
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1281	2	25	9	Y	23	178	1			81
04	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1219	2	12	9	Y	11					92
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1031	2	15	9	Y	14					106
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1249	2	6	9	Y	5					111
07	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1210	2	15	9	Y	14					125
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	2	10	9	Y	9					134
09	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1207	2	18	9	Y	16					150
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1156	2	15	9	Y	14					164
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1164	2	12	9	Y	11					175
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	Y	6					181

TOTAL GAS PROD: 14,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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
01	9331	X	9204	-0-	-127	-0-	9063	2	141	9	Y	128	186	1			126
02	8428	X	8196	-0-	-232	-0-	8079	2	117	9	Y	106					232
03	9331	X	8880	-0-	-451	-0-	8763	2	117	9	Y	106	181	1			157
04	9030	X	7968	-0-	-1062	-0-	7845	2	123	9	Y	112	189	1			80
05	9238	X	9061	-0-	-177	-0-	8929	2	132	9	Y	120					200
06	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8553	2	122	9	Y	111	267	1			44
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8648	2	107	9	Y	97					141
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8660	2	117	9	Y	106					247
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8314	2	117	9	Y	106	192	1			161
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8498	2	112	9	Y	102	199	1			64
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8045	2	127	9	Y	115	26	1			153
12	8494	X	8406	-0-	-88	-0-	8289	2	117	9	Y	106					259

TOTAL GAS PROD: 103,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	8804	X	8412	-0-	-392	-0-	8268	2	144	9	N	131	186	1			217
02	7532	X	7204	-0-	-328	-0-	7099	2	105	9	N	95	182	1			130
03	8339	X	7762	-0-	-577	-0-	7666	2	96	9	N	87					217
04	8130	X	7409	-0-	-721	-0-	7286	2	123	9	N	112	190	1			139
05	8401	X	7511	-0-	-890	-0-	7392	2	119	9	N	108					247
06	8130	X	7256	-0-	-874	-0-	7155	2	101	9	N	92	186	1			153
07	7967	X	7432	-0-	-535	-0-	7329	2	103	9	N	94					247
08	7750	X	7330	-0-	-420	-0-	7228	2	102	9	N	93	187	1			153
09	7410	X	7020	-0-	-390	-0-	6920	2	100	9	N	91	69	1			175
10	7502	X	7135	-0-	-367	-0-	7004	2	131	9	N	119					294
11	7260	X	6751	-0-	-509	-0-	6671	2	80	9	N	73	203	1			164
12	7440	X	6572	-0-	-868	-0-	6489	2	83	9	N	75					239

TOTAL GAS PROD: 87,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11935	X	11189	-0-	-746	-0-	11048	2	141	9	Y	128					245
02	10780	X	10186	-0-	-594	-0-	10081	2	105	9	Y	95	184	1			156
03	11470	X	10899	-0-	-571	-0-	10820	2	79	9	Y	72					228
04	11100	X	10822	-0-	-278	-0-	10689	2	133	9	Y	121					349
05	11315	X	10803	-0-	-512	-0-	10684	2	119	9	Y	108	189	1			268
06	10860	X	10221	-0-	-639	-0-	10121	2	100	9	Y	91	192	1			167
07	11222	X	10571	-0-	-651	-0-	10495	2	76	9	Y	69					236
08	11191	X	10263	-0-	-928	-0-	10156	2	107	9	Y	97	191	1			142
09	10830	X	9688	-0-	-1142	-0-	9583	2	105	9	Y	95	176	1			61
10	10788	X	10023	-0-	-765	-0-	9937	2	86	9	Y	78					139
11	10230	X	9711	-0-	-519	-0-	9610	2	101	9	Y	92					231
12	9982	X	9766	-0-	-216	-0-	9671	2	95	9	Y	86					125

TOTAL GAS PROD: 124,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	10343	-0-	-2553	-0-	1122	1	9120	2	Y	92	182	1			92
							101	9									
02	11648	X	9294	-0-	-2354	-0-	1014	1	8168	2	Y	102					194
							112	9									
03	12896	X	10155	-0-	-2741	-0-	1122	1	8926	2	Y	97	182	1			109
							107	9									
04	11550	X	9669	-0-	-1881	-0-	1086	1	8467	2	Y	105					214
							116	9									
05	10881	X	9909	-0-	-972	-0-	1122	1	8652	2	Y	123	191	1			146
							135	9									
06	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	1086	1	8513	2	Y	95					241
							105	9									
07	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	1122	1	9118	2	Y	87	177	1			151
							96	9									
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	1122	1	8868	2	Y	111	186	1			76
							122	9									
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1086	1	8549	2	Y	100					176
							110	9									
10	9920	X	9760	-0-	-160	-0-	1122	1	8507	2	Y	119	191	1			104
							131	9									
11	9600	X	8849	-0-	-751	-0-	8758	2	91	9	Y	83					187
*12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8694	2	102	9	Y	93	191	1			89

TOTAL GAS PROD: 116,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5357	2	55	9	Y	50	187	1			112
02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4857	2	64	9	Y	58					170
03	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5131	2	91	9	Y	83	178	1			75
04	4980 X	4812	-0-	-168	-0-	4716	2	96	9	Y	87					162
05	5146 X	5050	-0-	-96	-0-	4953	2	97	9	Y	88	148	1			102
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4698	2	79	9	Y	72					174
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4827	2	61	9	Y	55					229
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4770	2	86	9	Y	78	188	1			119
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4559	2	72	9	Y	65	126	1			58
10	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4696	2	79	9	Y	72					130
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4534	2	46	9	Y	42					172
12	4619 X	4585	-0-	-34	-0-	4533	2	52	9	Y	47	169	1			50

TOTAL GAS PROD: 58,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

01	6386 X	6084	-0-	-302	-0-	5962	2	122	9	Y	111					242
02	5768 X	5497	-0-	-271	-0-	5387	2	110	9	Y	100	182	1			160
03	6386 X	6363	-0-	-23	-0-	6252	2	111	9	Y	101	185	1			76
04	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	5930	2	166	9	Y	151					227
05	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6428	2	125	9	Y	114	299	1			42
06	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	5954	2	101	9	Y	92	59	1			75
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6152	2	110	9	Y	100					175
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6057	2	138	9	Y	125					300
09	5970 X	5867	-0-	-103	-0-	5773	2	94	9	Y	85	340	1			45
10	6169 X	5975	-0-	-194	-0-	5851	2	124	9	Y	113	116	1			42
11	5970 X	5645	-0-	-325	-0-	5548	2	97	9	Y	88	64	1			66
*12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5779	2	95	9	Y	86					152

TOTAL GAS PROD: 72,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

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
01	14756	X	13886	-0-	-870	-0-	13736	2	150	9	Y	136	185	1			186
02	13328	X	12675	-0-	-653	-0-	12520	2	155	9	Y	141	188	1			139
03	14756	X	13576	-0-	-1180	-0-	13387	2	189	9	Y	172	183	1			128
04	14070	X	12297	-0-	-1773	-0-	12154	2	143	9	Y	130	191	1			67
05	14043	X	13446	-0-	-597	-0-	13244	2	202	9	Y	184	190	1			61
06	13230	X	12686	-0-	-544	-0-	12528	2	158	9	Y	144					205
07	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13746	2	179	9	Y	163	190	1			178
08	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13484	2	187	9	Y	170	193	1			155
09	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	12934	2	191	9	Y	174	193	1			136
10	13671	X	12911	-0-	-760	-0-	12789	2	122	9	Y	111					247
11	13230	X	12485	-0-	-745	-0-	12290	2	195	9	Y	177	352	1			72
12	13268	X	12804	-0-	-464	-0-	12584	2	220	9	Y	200					272

TOTAL GAS PROD: 157,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

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
01	10354	X	6788	-0-	-3566	-0-	6691	2	97	9	N	88					252
02	9352	X	5818	-0-	-3534	-0-	5737	2	81	9	N	74	176	1			150
03	10354	X	6829	-0-	-3525	-0-	6745	2	84	9	N	76	184	1			42
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12599	2	119	9	N	108					150
05	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12889	2	100	9	N	91					241
06	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12337	2	91	9	N	83	188	1			136
07	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12702	2	88	9	N	80					216
08	10354	X	6539	-0-	-3815	-0-	6431	2	108	9	N	98					314
09	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12263	2	81	9	N	74	185	1			203
10	10354	X	6385	-0-	-3969	-0-	6288	2	97	9	N	88	197	1			94
11	10020	X	6177	-0-	-3843	-0-	6070	2	107	9	N	97	111	1			80
12	10354	X	6152	-0-	-4202	-0-	6042	2	110	9	N	100					180

TOTAL GAS PROD: 107,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

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
01	8463	X	6611	-0-	-1852	-0-	6505	2	106	9	Y	96	183	1			169
02	7588	X	7282	-0-	-306	-0-	7144	2	138	9	Y	125	187	1			107
03	8277	X	7376	-0-	-901	-0-	7252	2	124	9	Y	113	181	1			39
04	7590	X	7457	-0-	-133	-0-	7323	2	134	9	Y	122					161
05	8060	X	7507	-0-	-553	-0-	7373	2	134	9	Y	122	189	1			94
06	7560	X	7087	-0-	-473	-0-	6958	2	129	9	Y	117					211
07	7812	X	7170	-0-	-642	-0-	7065	2	105	9	Y	95	189	1			117
08	7719	X	7196	-0-	-523	-0-	7077	2	119	9	Y	108					225
09	7470	X	6791	-0-	-679	-0-	6675	2	116	9	Y	105	188	1			142
10	7502	X	7079	-0-	-423	-0-	6967	2	112	9	Y	102					244
11	7080	X	6845	-0-	-235	-0-	6712	2	133	9	Y	121	240	1			125
12	7192	X	6733	-0-	-459	-0-	6599	2	134	9	Y	122					247

TOTAL GAS PROD: 85,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,348

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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. 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
01	7967	X	7500	-0-	-467	-0-	7333	2	167	9	Y	152					291
02	7196	X	6509	-0-	-687	-0-	6382	2	127	9	Y	115	181	1			225
03	7967	X	7244	-0-	-723	-0-	7108	2	136	9	Y	124	180	1			169
04	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13492	2	175	9	Y	159	189	1			139
05	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14195	2	146	9	Y	133					272
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13461	2	130	9	Y	118	190	1			200
07	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13912	2	109	9	Y	99	177	1			122
08	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	6983	2	122	9	Y	111					233
09	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13559	2	119	9	Y	108	191	1			150
10	7130	X	7123	-0-	-7	-0-	6991	2	132	9	Y	120	192	1			78
11	6900	X	6882	-0-	-18	-0-	6733	2	149	9	Y	135	110	1			103
*12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6694	2	150	9	Y	136					239

TOTAL GAS PROD: 118,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3568	-0-	-493	-0-	3513	2	55	9	Y	50	186	1			170
02	3612	X	3039	-0-	-573	-0-	2984	2	55	9	Y	50					220
03	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3592	2	54	9	Y	49	179	1			90
04	3480	X	3385	-0-	-95	-0-	3333	2	52	9	Y	47					137
05	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3501	2	61	9	Y	55					192
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3493	2	57	9	Y	52					244
07	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3589	2	58	9	Y	53					297
08	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3524	2	52	9	Y	47	190	1			154
09	3540	X	3434	-0-	-106	-0-	3365	2	69	9	Y	63					217
10	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	3510	2	42	9	Y	38					255
*11	3540	X	2987	-0-	-553	-0-	2932	2	55	9	Y	50	174	1			131
12	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	2929	2	52	9	Y	47					178

TOTAL GAS PROD: 40,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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. 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
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	Y	8					147
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	Y	18					165
03	2294	N	1833	-0-	-461	-0-	1808	2	25	9	Y	23	157	1			31
04	2220	N	1931	-0-	-289	-0-	1912	2	19	9	Y	17					48
05	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	1899	2	57	9	Y	52					100
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1859	2	19	9	Y	17					117
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2209	2	14	9	Y	13					130
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2016	2	19	9	Y	17					147
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2010	2	13	9	Y	12	134	1			25
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2071	2	24	9	Y	22					47
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2072	2	24	9	Y	22					69
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2011	2	37	9	Y	34					103

TOTAL GAS PROD: 24,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

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
01	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	3941	2	129	9	Y	117					181
02	3920	X	3673	-0-	-247	-0-	3612	2	61	9	Y	55					236
03	4340	X	4020	-0-	-320	-0-	3958	2	62	9	Y	56	186	1			106
04	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	3801	2	73	9	Y	66	33	1			139
05	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	3803	2	61	9	Y	55					194
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3652	2	64	9	Y	58	185	1			67
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3775	2	79	9	Y	72					139
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3763	2	48	9	Y	44					183
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3644	2	65	9	Y	59					242
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3739	2	58	9	Y	53	201	1			94
11	3600	X	3582	-0-	-18	-0-	3517	2	65	9	Y	59					153
12	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3613	2	67	9	Y	61					214

TOTAL GAS PROD: 45,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

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
01	3410	X	3059	-0-	-351	-0-	664	1	2385	2	N	9					78
							10	9									
02	3052	X	2095	-0-	-957	-0-	2094	2	1	9	N	1					79
03	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	2358	2	4	9	N	4					83
04	3120	X	2181	-0-	-939	-0-	2179	2	2	9	N	2					85
05	3193	X	2227	-0-	-966	-0-	2224	2	3	9	N	3	65	1			23
06	2970	X	2190	-0-	-780	-0-	2186	2	4	9	N	4					27
07	2356	X	2243	-0-	-113	-0-	2242	2	1	9	N	1					28
08	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	2193	2	4	9	N	4					32
09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2241	2	1	9	N	1					33
10	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	2221	2	4	9	N	4					37
11	2190	X	2155	-0-	-35	-0-	2152	2	3	9	N	3					40
12	2325	X	2199	-0-	-126	-0-	2197	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 27,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

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
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8123	2	110	9	Y	100					246
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7176	2	79	9	Y	72	185	1			133
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7588	2	98	9	Y	89					222
04	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15531	2	125	9	Y	114	181	1			155
05	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16109	2	110	9	Y	100					255
06	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15338	2	97	9	Y	88	190	1			153
07	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	14810	2	91	9	Y	83					236
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7717	2	83	9	Y	75	181	1			130
09	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15644	2	101	9	Y	92					222
10	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8012	2	102	9	Y	93	190	1			125
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7858	2	105	9	Y	95	153	1			67
*12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7850	2	116	9	Y	105					172

TOTAL GAS PROD: 132,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

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

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
01	11222	X	10472	-0-	-750	-0-	10333	2	139	9	N	126					253
02	9996	X	9276	-0-	-720	-0-	9153	2	123	9	N	112	190	1			175
03	10912	X	9887	-0-	-1025	-0-	9790	2	97	9	N	88	185	1			78
04	10560	X	9122	-0-	-1438	-0-	8960	2	162	9	N	147					225
05	10664	X	10008	-0-	-656	-0-	9853	2	155	9	N	141	188	1			178
06	10140	X	9557	-0-	-583	-0-	9410	2	147	9	N	134	190	1			122
07	10261	X	9907	-0-	-354	-0-	9772	2	135	9	N	123					245
08	10013	X	9653	-0-	-360	-0-	9539	2	114	9	N	104	193	1			156
09	9690	X	9049	-0-	-641	-0-	8936	2	113	9	N	103					259
10	10013	X	9242	-0-	-771	-0-	9165	2	77	9	N	70	259	1			70
11	9600	X	8879	-0-	-721	-0-	8754	2	125	9	N	114					184
12	9920	X	9322	-0-	-598	-0-	9125	2	197	9	N	179	191	1			172

TOTAL GAS PROD: 114,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

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
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1583	2	7	9	Y	6					33
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1427	2	4	9	Y	4					37
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	Y	1					38
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					38
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	Y	2					40
06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			Y	-0-					40
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					40
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					40
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					40
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					40
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					40
*12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

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
01	6262	X	5884	-0-	-378	-0-	5709	2	175	9	N	159	185	1			216
02	5572	X	5172	-0-	-400	-0-	5056	2	116	9	N	105	181	1			140
03	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	5532	2	136	9	N	124	182	1			82
04	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5397	2	135	9	N	123					205
05	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	5543	2	135	9	N	123	189	1			139
06	5700	X	5460	-0-	-240	-0-	5341	2	119	9	N	108					247
07	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	5473	2	106	9	N	96	177	1			166
08	5704	X	5316	-0-	-388	-0-	5224	2	92	9	N	84					250
09	5520	X	5467	-0-	-53	-0-	5337	2	130	9	N	118	188	1			180
10	5673	X	5407	-0-	-266	-0-	5298	2	109	9	N	99	199	1			80
11	5460	X	5178	-0-	-282	-0-	5032	2	146	9	N	133	144	1			69
12	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	5125	2	144	9	N	131					200

TOTAL GAS PROD: 65,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2848	2	114	9	N	104					189
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	2550	2	99	9	N	90	182	1			97
03	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	2934	2	117	9	N	106	31	1			172
04	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	2825	2	102	9	N	93					265
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3033	2	76	9	N	69	189	1			145
06	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2755	2	86	9	N	78					223
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	2805	2	86	9	N	78	192	1			109
08	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3009	2	88	9	N	80					189
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2985	2	83	9	N	75	97	1			167
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3037	2	79	9	N	72	169	1			70
11	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	2856	2	95	9	N	86	35	1			121
12	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	2947	2	89	9	N	81					202

TOTAL GAS PROD: 35,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

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
01	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	3313	2	108	9	N	98					197
02	3220	X	2913	-0-	-307	-0-	2834	2	79	9	N	72	179	1			90
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3225	2	97	9	N	88					178
04	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	3058	2	103	9	N	94	178	1			94
05	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3217	2	102	9	N	93					187
06	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	3180	2	87	9	N	79	181	1			85
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3294	2	90	9	N	82					167
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3259	2	94	9	N	85					252
09	3270	X	3240	-0-	-30	-0-	3150	2	90	9	N	82	191	1			143
10	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	3187	2	87	9	N	79					222
11	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3080	2	76	9	N	69	188	1			103
12	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3147	2	81	9	N	74					177

TOTAL GAS PROD: 39,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

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
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	101	189	1			117
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5068	2	95	9	N	86					203
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5652	2	118	9	N	107	182	1			128
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5454	2	108	9	N	98					226
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5505	2	105	9	N	95	186	1			135
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5309	2	89	9	N	81					216
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5418	2	79	9	N	72	177	1			111
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5343	2	86	9	N	78	114	1			75
09	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5115	2	88	9	N	80					155
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5245	2	103	9	N	94	196	1			53
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4981	2	88	9	N	80					133
*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5051	2	67	9	N	61					194

TOTAL GAS PROD: 59,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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
01	8804	X	8018	-0-	-786	-0-	7906	2	112	9	N	102	188	1			205
02	7756	X	6998	-0-	-758	-0-	6869	2	129	9	N	117					322
03	8525	X	7822	-0-	-703	-0-	7655	2	167	9	N	152	370	1			104
04	8010	X	7617	-0-	-393	-0-	7462	2	155	9	N	141					245
05	8277	X	7679	-0-	-598	-0-	7526	2	153	9	N	139	188	1			196
06	7770	X	7385	-0-	-385	-0-	7263	2	122	9	N	111	185	1			122
07	7874	X	7587	-0-	-287	-0-	7477	2	110	9	N	100					222
08	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	7352	2	124	9	N	113	193	1			142
09	7620	X	7105	-0-	-515	-0-	6991	2	114	9	N	104					246
10	7688	X	7225	-0-	-463	-0-	7111	2	114	9	N	104	195	1			155
11	7380	X	7055	-0-	-325	-0-	6955	2	100	9	N	91					246
12	7595	X	6937	-0-	-658	-0-	6806	2	131	9	N	119	184	1			181

TOTAL GAS PROD: 88,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

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
01	11966	X	8620	-0-	-3346	-0-	8481	2	139	9	N	126					397
02	10808	X	10027	-0-	-781	-0-	9885	2	142	9	N	129	263	1			263
03	11966	X	10738	-0-	-1228	-0-	10580	2	158	9	N	144	101	1			306
04	11160	X	10315	-0-	-845	-0-	10131	2	184	9	N	167	305	1			168
05	11098	X	10312	-0-	-786	-0-	10156	2	156	9	N	142	92	1			218
06	10740	X	9485	-0-	-1255	-0-	9362	2	123	9	N	112	197	1			133
07	11098	X	9850	-0-	-1248	-0-	9722	2	128	9	N	116					249
08	10726	X	9381	-0-	-1345	-0-	9345	2	36	9	N	33					282
09	10320	X	9156	-0-	-1164	-0-	9034	2	122	9	N	111	189	1			204
*10	10323	X	9473	-0-	-850	-0-	9341	2	132	9	N	120	98	1			226
*11	9540	X	8926	-0-	-614	-0-	8815	2	111	9	N	101	90	1			237
12	9858	X	8893	-0-	-965	-0-	8769	2	124	9	N	113	216	1			134

TOTAL GAS PROD: 115,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

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
01	6665	X	6107	-0-	-558	-0-	6044	2	63	9	N	57					171
02	6020	X	5495	-0-	-525	-0-	5397	2	98	9	N	89					260
03	6634	X	6206	-0-	-428	-0-	6111	2	95	9	N	86	183	1			163
04	6420	X	5784	-0-	-636	-0-	5701	2	83	9	N	75					238
05	6448	X	5869	-0-	-579	-0-	5783	2	86	9	N	78	192	1			124
06	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	5611	2	61	9	N	55					179
07	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5642	2	80	9	N	73					252
08	6200	X	5817	-0-	-383	-0-	5752	2	65	9	N	59	190	1			121
09	5790	X	5648	-0-	-142	-0-	5562	2	86	9	N	78					199
10	5859	X	5754	-0-	-105	-0-	5671	2	83	9	N	75					274
11	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	5311	2	81	9	N	74	191	1			157
12	5828	X	4985	-0-	-843	-0-	4917	2	68	9	N	62					219

TOTAL GAS PROD: 68,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	967	-0-	-211	-0-	947	2	20	9	N	18					181
02	1092	N	876	-0-	-216	-0-	848	2	28	9	N	25					206
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	910	2	17	9	N	15					221
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1005	2	9	9	N	8	183	1			46
05	961	N	928	-0-	-33	-0-	915	2	13	9	N	12					58
06	900	N	758	-0-	-142	-0-	746	2	12	9	N	11					69
07	1054	N	889	-0-	-165	-0-	878	2	11	9	N	10					79
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	931	2	18	9	N	16					95
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					100
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1119	2	21	9	N	19					119
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1046	2	28	9	N	25					144
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	N	13	175	1			49
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	747	2	11	9	N	10					59
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	832	2	18	9	N	16					75
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	691	2	17	9	N	15					90
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					96
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	N	7					103
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13					116
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	565	2	7	9	N	6					122
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	531	2	9	9	N	8					130
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	518	2	10	9	N	9					139
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					139
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3258	2	2	9	N	2					107
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2938	2	14	9	N	13					120
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3170	2	51	9	N	46					166
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3189	2	22	9	N	20					186
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3323	2	18	9	N	16					202
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3161	2	6	9	N	5	167	1			40
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3269	2	8	9	N	7					47
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	2	10	9	N	9					56
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	2	1	9	N	1					57
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3203	2	13	9	N	12					69
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3077	2	11	9	N	10					79
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 35,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1145	2	26	9	N	24	168	1			88
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	1020	2	31	9	N	28					116
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1053	2	25	9	N	23					139
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1044	2	9	9	N	8					147
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1222	2	29	9	N	26					173
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1115	2	19	9	N	17					190
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1135	2	22	9	N	20					210
08	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1075	2	24	9	N	22					232
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1024	2	25	9	N	23					255
10	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1058	2	6	9	N	5					260
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	2	6	9	N	5					265
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 12,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2359	2	28	9	N	25	180	1			63
02	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2000	2	23	9	N	21					84
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2261	2	24	9	N	22					106
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2329	2	24	9	N	22					128
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2420	2	22	9	N	20					148
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	N	21					169
07	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2326	2	23	9	N	21					190
08	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2257	2	20	9	N	18					208
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	N	22					230
10	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2290	2	21	9	N	19					249
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2172	2	3	9	N	3					252
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2146	-0-	-272	-0-	854	1	1235	2	N	52					119
							57	9									
02	2184	N	1752	-0-	-432	-0-	564	1	1154	2	N	31					150
							34	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	768	1	1420	2	N	43					193
							47	9									
04	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	697	1	1215	2	N	38					231
							42	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	807	1	1493	2	N	47	191	1			87
							52	9									
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	794	1	1429	2	N	36					123
							40	9									
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	817	1	1544	2	N	34					157
							37	9									
08	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	835	1	1333	2	N	39					196
							43	9									
09	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	785	1	1204	2	N	28					224
							31	9									
10	2387	N	1916	-0-	-471	-0-	786	1	1082	2	N	44					268
							48	9									
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	601	1	1248	2	N	25					293
							28	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	9703	X	8667	-0-	-1036	-0-	974	1	7566	2	N	115	189	1			288
							127	9									
02	8652	X	6986	-0-	-1666	-0-	922	1	5919	2	N	132	193	1			227
							145	9									
03	9052	X	7668	-0-	-1384	-0-	1006	1	6526	2	N	124	191	1			160
							136	9									
04	8400	X	8081	-0-	-319	-0-	1006	1	6948	2	N	115					275
							127	9									
05	8680	X	8534	-0-	-146	-0-	1051	1	7344	2	N	126	192	1			209
							139	9									
06	8400	X	7633	-0-	-767	-0-	1027	1	6520	2	N	78					287
							86	9									
07	8339	X	8209	-0-	-130	-0-	1079	1	7003	2	N	115	184	1			218
							127	9									
08	8525	X	7732	-0-	-793	-0-	977	1	6686	2	N	63					281
							69	9									
09	8250	X	7261	-0-	-989	-0-	856	1	6248	2	N	143	185	1			239
							157	9									
10	8525	X	7576	-0-	-949	-0-	974	1	6472	2	N	118					357
							130	9									
11	7950	X	6659	-0-	-1291	-0-	789	1	5778	2	N	84					441
							92	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					441

TOTAL GAS PROD: 85,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

01	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	54	1	1924	2	N	-0-					67
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	2	N	-0-					67
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	N	-0-					67
04	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	60	1	1154	2	N	-0-					67
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	62	1	1236	2	N	3					70
							3	9									
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	60	1	1177	2	N	4					74
							4	9									
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	2	N	8	64	1			18
							9	9									
08	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	52	1	948	2	N	4					22
							4	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	2	N	3					25
							3	9									
10	1550	N	1056	-0-	-494	-0-	46	1	1010	2	N	-0-					25
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1291	2	N	5					30
							6	9									
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	50	1	1535	2	N	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2081	3	12	9	N	11					141
02	1960	N	1946	-0-	-14	-0-	1940	3	6	9	N	5					146
03	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	3			N	-0-					146
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2066	3	7	9	N	6					152
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2093	3	8	9	N	7					159
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1995	3	1	9	N	1					160
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2083	3	2	9	N	2					162
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					162
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					162
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					162
*11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-	1	7			163
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 25,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1540	3	2	9	N	2					96
02	1596	N	1340	-0-	-256	-0-	1340	3			N	-0-					96
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1436	3	3	9	N	3					99
04	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					99
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					99
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	3	2	9	N	2					101
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					101
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					101
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	3			N	-0-					101
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					101
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					101
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	5					28
							6	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					28
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-					28
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	3	11	9	N	10					38
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					38
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					38
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					38
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					38
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					38
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					38
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	115	3	21	9	N	19					57
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	13	1	767	3	N	37					137
							41	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	11	1	696	3	N	-0-					137
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	13	1	785	3	N	-0-					137
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	752	3	9	9	N	8					145
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					145
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	736	3	22	9	N	20					165
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					165
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	773	3	19	9	N	17					182
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-	162	1			20
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					20
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-					20
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	13	1	709	3	N	20					40
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	11	1	309	3	N	-0-					117
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	10	1	267	3	N	-0-					117
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	N	-0-					117
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	302	3	83	9	N	75					192
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					192
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					192
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	307	3	17	9	N	15					207
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					207
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					207
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					207
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	290	3	9	9	N	8					215
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	9	196	1			28
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

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
01	372	N	171	-0-	-201	-0-	11	1	160	3	N	-0-					122
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	10	1	170	3	N	-0-					122
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	-0-					122
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-	8	5			114
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					114
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					114
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					114
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					114
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					114
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					114
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					114
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					23
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					23
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	11	1	81	3	N	-0-					23
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					23
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					23
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					23
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					23
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					23
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					23
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	110	3	84	9	N	76					99
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					99
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

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
01	837	N	697	-0-	-140	-0-	11	1	653	3	N	30					99
							33	9									
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	10	1	569	3	N	-0-					99
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	11	1	686	3	N	-0-					99
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	736	3	61	9	N	55					154
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					154
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					154
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	762	3	40	9	N	36					190
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					190
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					190
10	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					190
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-					190
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	11	1	589	3	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	13	1	475	3	N	-0-					150
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	11	1	407	3	N	-0-					150
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	13	1	716	3	N	-0-					150
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					150
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					150
06	720 N	422	-0-	-298	-0-	422	3			N	-0-					150
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					150
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					150
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					150
10	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					150
11	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	3			N	-0-					150
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	13	1	400	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	12	1	647	3	N	32					124
							35	9									
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	10	1	585	3	N	-0-					124
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	12	1	657	3	N	89	190	1			23
							98	9									
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					23
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					23
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	624	3	35	9	N	32					55
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					55
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					55
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	590	3	43	9	N	39					94
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					94
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					94
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	12	1	601	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	12	1	1427	3	N	-0-					72
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	11	1	1376	3	N	-0-					72
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	12	1	1572	3	N	110					182
							121	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	3	3	9	N	3					185
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					185
06	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1482	3	34	9	N	31	196	1			20
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1537	3	35	9	N	32					52
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					52
09	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1382	3			N	-0-					52
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1422	3	83	9	N	75					127
11	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-					127
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	12	1	1382	3	N	53					180
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 17,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	12	1	1223	3	N	-0-	8	5			241
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1120	3	N	-0-					241
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	12	1	1325	3	N	-0-					241
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-	12	5			229
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					229
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	3			N	-0-					229
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			N	-0-					229
08	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					229
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					229
10	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			N	-0-	8	5			221
11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	3			N	-0-					221
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	12	1	1163	3	N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 14,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 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
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	12	1	491	3	N	-0-					94
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	N	-0-					94
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	12	1	481	3	N	-0-					94
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					94
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					94
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					94
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					94
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					94
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					94
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					94
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					94
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	12	1	431	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	29	1	4990	2	N	7					152
							8	9									
02	4844	X	4816	-0-	-28	-0-	28	1	4777	2	N	10					162
							11	9									
03	5332	X	5073	-0-	-259	-0-	31	1	5042	2	N	-0-					162
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	30	1	5106	2	N	-0-					162
05	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	31	1	5037	2	N	-0-					162
06	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	30	1	4854	2	N	40					202
							44	9									
07	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	31	1	5012	2	N	5					207
							6	9									
08	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	31	1	5049	2	N	16	182	1			41
							18	9									
09	5130	X	4847	-0-	-283	-0-	30	1	4817	2	N	-0-					41
10	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	31	1	4919	2	N	-0-					41
11	4920	X	4737	-0-	-183	-0-	30	1	4692	2	N	14					55
							15	9									
12	5084	X	5017	-0-	-67	-0-	31	1	4986	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 59,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					287
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

01	496	N	456	-0-	-40	-0-	446	3	10	9	N	9					216
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	3	9	9	N	8					224
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	524	3	13	9	N	12					236
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	472	3	17	9	N	15					251
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	466	3	13	9	N	12					263
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	450	3	17	9	N	15					278
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	3	11	9	N	10					288
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	N	3					291
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	399	3	6	9	N	5					296
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	392	3	2	9	N	2					298
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	401	3	6	9	N	5					303
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	419	3	8	9	N	7					310

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

01	682	#	207	-0-	-475	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	616	#	144	-0-	-472	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	496	#	236	-0-	-260	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	270	#	82	-0-	-188	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	217	#	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	R	809	-0-	-0-	-0-	184	1	625	3	N	-0-					119
02	620	R	620	-0-	-0-	-0-	166	1	454	3	N	-0-					119
03	682	#	673	-0-	-9	-0-	184	1	489	3	N	-0-					119
04	752	R	752	-0-	-0-	-0-	172	1	580	3	N	-0-					119
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	178	1	615	3	N	-0-					119
06	731	R	731	-0-	-0-	-0-	172	1	559	3	N	-0-					119
07	764	R	764	-0-	-0-	-0-	178	1	586	3	N	-0-					119
08	845	R	845	-0-	-0-	-0-	178	1	667	3	N	-0-					119
09	803	R	803	-0-	-0-	-0-	172	1	631	3	N	-0-					119
10	801	R	801	-0-	-0-	-0-	178	1	623	3	N	-0-					119
11	676	R	676	-0-	-0-	-0-	172	1	504	3	N	-0-					119
*12	684	R	684	-0-	-0-	-0-	183	1	501	3	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

	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
01	868	#	751	-0-	-117	-0-	31	1	720	2	N	-0-					47
02	756	#	626	-0-	-130	-0-	28	1	598	2	N	-0-					47
03	837	#	766	-0-	-71	-0-	31	1	735	2	N	-0-					47
04	780	#	756	-0-	-24	-0-	30	1	726	2	N	-0-					47
05	776	R	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-					47
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	779	R	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	N	-0-					47
08	775	#	774	-0-	-1	-0-	31	1	743	2	N	-0-					47
09	750	#	724	-0-	-26	-0-	30	1	694	2	N	-0-					47
10	775	#	754	-0-	-21	-0-	31	1	723	2	N	-0-					47
11	750	#	709	-0-	-41	-0-	30	1	679	2	N	-0-					47
12	775	#	707	-0-	-68	-0-	25	1	682	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

	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
01	1023	#	1002	-0-	-21	-0-	999	3	3	9	N	3					207
02	924	#	453	-0-	-471	-0-	451	3	2	9	N	2					209
03	837	#	459	-0-	-378	-0-	457	3	2	9	N	2					211
04	960	#	161	-0-	-799	-0-	161	3			N	-0-					211
05	992	#	368	-0-	-624	-0-	368	3			N	-0-					211
06	960	#	389	-0-	-571	-0-	389	3			N	-0-					211
07	496	#	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					211
08	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-	149	1			62
09	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					62
10	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					62
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					62
*12	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

01	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	561	1	533	2	N	-0-					203
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	507	1	418	2	N	-0-					203
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	561	1	412	2	N	-0-					203
04	1050	N	930	-0-	-120	-0-	543	1	387	2	N	-0-					203
05	1023	N	954	-0-	-69	-0-	561	1	393	2	N	-0-					203
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	543	1	404	2	N	-0-					203
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	561	1	392	2	N	-0-					203
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	561	1	393	2	N	-0-					203
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	543	1	385	2	N	-0-					203
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	561	1	395	2	N	-0-					203
11	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-					203
12	961	N	400	-0-	-561	-0-	400	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 10,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

01	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			Y	-0-					162
02	448	N	283	-0-	-165	-0-	283	2			Y	-0-					162
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			Y	-0-					162
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3					165
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	437	2	42	9	Y	38					203
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	2	11	9	Y	10					213
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2					215
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					215
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					215
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					215
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	418	2	37	9	Y	34	186	1			63
12	372	N	228	-0-	-144	-0-	222	2	6	9	Y	5					68

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

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
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	94	2	3	9	N	3					78
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					78
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	74	2	26	9	N	24					102
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					102
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					102
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					102
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

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
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	N	5					158
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	1071	2	3	9	N	3					161
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1336	2	74	9	N	67					228
04	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	1186	2	9	9	N	8					236
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1221	2	11	9	N	10					246
06	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	1200	2	9	9	N	8					254
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	N	14					268
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1286	2	58	9	N	53					321
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	N	18					339
10	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1269	2	2	9	N	2					341
11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1170	2	13	9	N	12	197	1			156
12	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1154	2	9	9	N	8					164

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

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
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1015	2	4	9	Y	4					267
02	1008	N	889	-0-	-119	-0-	883	2	6	9	Y	5					272
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	974	2	20	9	Y	18	165	1			125
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	936	2	19	9	Y	17					142
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	969	2	34	9	Y	31					173
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	948	2	106	9	Y	96	194	1			75
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					75
08	992	N	746	-0-	-246	-0-	738	2	8	9	Y	7					82
09	1050	N	546	-0-	-504	-0-	546	2			Y	-0-					82
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1074	2	88	9	Y	80					162
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1002	2	110	9	Y	100					262
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			Y	-0-	176	1			65

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	12	1	1391	3	N	-0-					109
02	1316	N	1274	-0-	-42	-0-	11	1	1263	3	N	-0-					109
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	12	1	1311	3	N	-0-					109
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	3			N	-0-					109
05	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	3			N	-0-	12	5			97
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	3			N	-0-					97
07	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	3			N	-0-					97
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					97
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					97
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					97
11	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	1054	3			N	-0-					97
12	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	12	1	996	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 15,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	189	1	516	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	170	1	457	2	N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	189	1	477	2	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	171	1	493	2	N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	177	1	479	2	N	-0-					-0-
							424	3									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	171	1	467	2	N	-0-					-0-
							453	3									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	177	1	407	3	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	177	1	468	2	N	-0-					-0-
							451	3									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	171	1	445	2	N	-0-					-0-
							429	3									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	177	1	457	2	N	-0-					-0-
							438	3									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	171	1	431	2	N	-0-					-0-
							411	3									
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	188	1	392	2	N	-0-					-0-
							375	3									

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	12	1	1787	3	N	69					102
							76	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	11	1	1606	3	N	-0-					102
03	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	12	1	1801	3	N	-0-					102
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1768	3	22	9	N	20					122
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					122
06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	1726	3			N	-0-					122
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1763	3	80	9	N	73	172	1			23
08	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	3			N	-0-					23
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	3			N	-0-					23
10	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1654	3	45	9	N	41					64
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	3			N	-0-					64
12	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	12	1	1632	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 20,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	12 22	1 9	1154	3	N	20					55
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1057	3	N	-0-					55
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12 83	1 9	1159	3	N	75					130
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	3			N	-0-					130
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1085	3	63	9	N	57					187
06	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1028	3	14	9	N	13	174	1	13	5	13
07	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	3			N	-0-					13
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1048	3	51	9	N	46					59
09	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					59
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					59
11	1050	N	942	-0-	-108	-0-	891	3	51	9	N	46					105
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	12 26	1 9	970	3	N	24					129

TOTAL GAS PROD: 12,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 10535 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	5			84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

	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
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	3	N	-0-					42
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	10	1	703	3	N	30					72
							33	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	11	1	779	3	N	-0-					72
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					72
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	763	3	50	9	N	45					117
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					117
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					117
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	781	3	46	9	N	42					159
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					159
10	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-					159
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	568	3	31	9	N	28					187
12	682	N	483	-0-	-199	-0-	11	1	472	3	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

	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
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	12	1	1656	3	N	-0-					89
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	11	1	1458	3	N	70					159
							77	9									
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	12	1	1335	3	N	-0-					159
04	1620	N	1390	-0-	-230	-0-	1390	3			N	-0-					159
05	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1456	3	64	9	N	58					217
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					217
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					217
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1465	3	81	9	N	74					291
09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					291
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	3			N	-0-					291
11	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	1326	3			N	-0-					291
12	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	12	1	1085	3	N	-0-					291

TOTAL GAS PROD: 16,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	12	1	2363	3	N	12	184	1			33
							13	9									
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	11	1	2077	3	N	-0-					33
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	N	-0-					33
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					33
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					33
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					33
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					33
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					33
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					33
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					33
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					33
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	12	1	2038	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 26,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12	1	620	3	N	-0-					139
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	11	1	535	3	N	62					201
							68	9									
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	12	1	627	3	N	-0-					201
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-	21	5			180
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					180
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	596	3	34	9	N	31	182	1			29
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					29
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					29
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	579	3	19	9	N	17					46
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					46
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					46
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	12	1	564	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 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
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	13	1	598	3	N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	12	1	657	3	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	13	1	794	3	N	70					70
							77	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					70
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	737	3	13	9	N	12					82
06	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	3			N	-0-					82
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					82
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	759	3	36	9	N	33					115
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					115
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					115
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	660	3			N	-0-					115
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	13	1	707	3	N	37					152
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	13	1	1406	3	N	45	191	1			43
							50	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	11	1	1394	3	N	-0-	3	5			40
03	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	13	1	1364	3	N	-0-					40
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-					40
05	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1360	3	57	9	N	52					92
06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	3			N	-0-					92
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1327	3	41	9	N	37					129
08	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1342	3			N	-0-					129
09	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-					129
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1247	3	34	9	N	31					160
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1216	3	26	9	N	24					184
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	13	1	1185	3	N	1	176	1	2	5	7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	3	N	-0-					32
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	N	-0-					32
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					32
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					32
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					32
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					32
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					32
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					32
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					32
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					32
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					17
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					17
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					17
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					17
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					17
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					17
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					17
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					17
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					17
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					17
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	155	1	2443	3	N	-0-					289
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	140	1	2033	3	N	-0-					289
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	155	1	2230	3	N	2					291
							2	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	138	1	2090	3	N	-0-					291
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	142	1	2135	3	N	-0-					291
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	138	1	2030	3	N	-0-					291
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	142	1	2120	3	N	-0-					291
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	142	1	2129	3	N	-0-					291
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	138	1	2093	3	N	-0-					291
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	142	1	2222	3	N	-0-					291
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	138	1	2175	3	N	-0-					291
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	155	1	2313	3	N	-0-					291

TOTAL GAS PROD: 27,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	12	1	1520	3	N	58	192	1			28
							64	9									
02	1568	N	1300	-0-	-268	-0-	11	1	1274	3	N	14					42
							15	9									
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	12	1	1414	3	N	-0-					42
04	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			N	-0-					42
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					42
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					42
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					42
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					42
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					42
10	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	3			N	-0-					42
11	1530	N	1258	-0-	-272	-0-	1258	3			N	-0-					42
12	1395	N	977	-0-	-418	-0-	12	1	965	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					38
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	3			N	-0-					38
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	515	3	48	9	N	44					82
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-					82
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					82
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	3	22	9	N	20					102
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					102
08	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	3			N	-0-					102
09	630	N	13	-0-	-617	-0-	4	3	9	9	N	8					110
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					110
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					110
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	13	1	210	3	N	-0-					129
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	12	1	172	3	N	6					135
							7	9									
03	279	N	73	-0-	-206	-0-	13	1	60	3	N	-0-					135
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	3			N	-0-					135
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					135
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					135
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					135
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					135
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					135
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					135
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					55
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					55
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					55
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					55
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					55
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-	2	5			53
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					53
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					53
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					53
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					53
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					53
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					7
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	12	1	31	3	N	-0-					7
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	3	N	-0-					7
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					7
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					7
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					7
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					7
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					7
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					7
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					7
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					7
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	13	1	317	3	N	26	191	1			30
							29	9									
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	12	1	293	3	N	-0-					30
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	13	1	313	3	N	-0-					30
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					30
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					30
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					30
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					30
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					30
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					30
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					30
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					30
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	12	1	1694	3	N	18					65
							20	9									
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	11	1	1524	3	N	-0-					65
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	12	1	1732	3	N	-0-					65
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1578	3	68	9	N	62					127
05	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					127
06	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1566	3			N	-0-					127
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1611	3	57	9	N	52					179
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					179
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1534	3	162	9	N	147	186	1			140
10	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	3			N	-0-	4	5			136
11	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	1474	3			N	-0-					136
12	1767	N	1417	-0-	-350	-0-	12	1	1405	3	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 19,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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
01	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	12	1	2611	3	N	56					202
							62	9									
02	2744	X	2390	-0-	-354	-0-	11	1	2313	3	N	60	186	1			76
							66	9									
03	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	12	1	2448	3	N	17					93
							19	9									
04	2760	X	2373	-0-	-387	-0-	2373	3			N	-0-					93
05	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	2417	3	221	9	N	201	182	1			112
06	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	2252	3	55	9	N	50					162
07	2635	X	2145	-0-	-490	-0-	2145	3			N	-0-					162
08	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	2169	3	90	9	N	82					244
09	2550	X	2315	-0-	-235	-0-	2091	3	224	9	N	204	184	1			264
10	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	2063	3	90	9	N	82					346
11	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	1946	3	1	9	N	1	3	5			344
12	2387	X	1922	-0-	-465	-0-	12	1	1898	3	N	11					355
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1488	N	932	-0-	-556	-0-	932	3			N	-0-					45
02	1176	N	865	-0-	-311	-0-	865	3			N	-0-					45
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	3			N	-0-					45
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					45
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					45
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					45
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					45
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					45
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					45
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					45
11	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	3			N	-0-					45
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2095	3	28	9	N	25					85
02	2044	N	1975	-0-	-69	-0-	1975	3			N	-0-					85
03	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	2182	3			N	-0-					85
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					85
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2100	3	107	9	N	97					182
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					182
07	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2040	3	3	9	N	3					185
08	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	3			N	-0-					185
09	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	1979	3			N	-0-					185
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					185
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-	5	5			180
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					167
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					167
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	228	3	58	9	N	53					220
04	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					220
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					220
06	270	N	18	-0-	-252	-0-	17	3	1	9	N	1	2	5			219
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					219
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					219
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	224	3	61	9	N	55					274
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					274
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					274
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 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
01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	190	1	1461	3	N	-0-					180
02	1652	N	1438	-0-	-214	-0-	172	1	1266	3	N	-0-					180
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	190	1	1411	3	N	-0-					180
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	172	1	1441	3	N	-0-					180
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	178	1	1454	3	N	-0-					180
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	172	1	1389	3	N	-0-					180
07	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	178	1	1402	3	N	-0-					180
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	178	1	1356	3	N	-0-					180
09	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	172	1	1293	3	N	-0-					180
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	178	1	1299	3	N	-0-					180
11	1470	N	1152	-0-	-318	-0-	172	1	980	3	N	-0-					180
12	1519	N	196	-0-	-1323	-0-	190	1	6	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	3			N	-0-					169
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1441	3	207	9	N	188	188	1			169
03	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	1667	3			N	-0-	44	5			125
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					125
05	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	3			N	-0-					125
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1671	3	96	9	N	87					212
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					212
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					212
09	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1671	3	88	9	N	80	182	1			110
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					110
11	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1637	3			N	-0-					110
12	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1576	3	183	9	N	166					276

TOTAL GAS PROD: 20,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					34
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					34
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	386	3	12	9	N	11					45
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					45
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					45
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	366	3	6	9	N	5					50
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					50
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					50
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					50
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					50
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	351	3	22	9	N	20					70

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
01	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	12	1	1675	3	N	-0-					159
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	11	1	1517	3	N	148	187	1			120
							163	9									
03	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	12	1	1625	3	N	-0-					120
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			N	-0-					120
05	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	1628	3	128	9	N	116					236
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	3			N	-0-					236
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1583	3	12	9	N	11	177	1			70
08	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1596	3	143	9	N	130					200
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1506	3			N	-0-					200
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1508	3	87	9	N	79					279
11	1680	N	1419	-0-	-261	-0-	1419	3			N	-0-					279
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	12	1	1427	3	N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: 19,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

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
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6172	3	97	9	N	88	190	1			28
02	2800	N	5872	-0-	3072	3072	5872	3			N	-0-					28
03	9885	X	6813	-0-	-3072	-0-	6541	3	272	9	N	247	189	1			86
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5910	3	76	9	N	69					155
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4172	3	89	9	N	81					236
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					236
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3993	3	11	9	N	10	188	1			58
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4248	3	70	9	N	64					122
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4028	3	66	9	N	60					182
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3603	3	11	9	N	10					192
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					192
*12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 56,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					274
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	1392	3			N	-0-					274
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1568	3	128	9	N	116	341	1			49
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					49
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					49
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1518	3	99	9	N	90					139
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	3			N	-0-					139
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1606	3	42	9	N	38					177
09	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	1543	3			N	-0-					177
10	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	3			N	-0-					177
11	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	1323	3	47	9	N	43					220
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1541	3	18	9	N	16					236

TOTAL GAS PROD: 18,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1200	3	30	9	N	27					199
02	1092	N	932	-0-	-160	-0-	923	3	9	9	N	8					207
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	3	9	9	N	8					215
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1132	3	114	9	N	104	190	1			129
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					129
06	1590	N	1129	-0-	-461	-0-	1129	3			N	-0-	65	5			64
07	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1144	3	23	9	N	21					85
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					85
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					85
10	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	3			N	-0-	85	5			-0-
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	720	-0-	-489	-0-	720	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1853	3	52	9	N	47					90
02	1652	N	1643	-0-	-9	-0-	1643	3			N	-0-					90
03	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-					90
04	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1705	3	99	9	N	90					180
05	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	3			N	-0-					180
06	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-					180
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1794	3	35	9	N	32					212
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					212
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1681	3	235	9	N	214	197	1			229
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1755	3	2	9	N	2					231
11	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	3			N	-0-					231
12	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1705	3	67	9	N	61					292

TOTAL GAS PROD: 21,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

01	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2044	3			N	-0-					100
02	1848	N	1698	-0-	-150	-0-	1698	3			N	-0-					100
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					100
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	1960	3	1	9	N	1	42	5			59
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					59
06	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1788	3			N	-0-					59
07	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	1910	3			N	-0-					59
08	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	1912	3			N	-0-					59
09	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	3			N	-0-					59
10	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	1819	3			N	-0-					59
11	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	1688	3			N	-0-					59
12	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					179
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					179
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					179
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					179
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					179
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					179
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					179
08	713	N	87	-0-	-626	-0-	87	3			N	-0-					179
09	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	3			N	-0-					179
10	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					179
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	387	3	179	9	N	163					342
12	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					342

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					30
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					30
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					30
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					30
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					30
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					30
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					30
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					30
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					30
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					30
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					30
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	12	1	1990	3	N	-0-	23	5			62
02	1792	N	1784	-0-	-8	-0-	11	1	1773	3	N	-0-					62
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	12	1	1993	3	N	-0-					62
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1922	3	160	9	N	145					207
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	3			N	-0-					207
06	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1900	3			N	-0-					207
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	1995	3	127	9	N	115					322
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1970	3	48	9	N	44	187	1			179
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	1838	3			N	-0-					179
10	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			N	-0-					179
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1781	3	105	9	N	95					274
12	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	12	1	1800	3	N	34	189	1			119
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 23,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1054	N	967	-0-	-87	-0-	12	1	955	3	N	-0-					194
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	11	1	895	3	N	-0-					194
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	12	1	923	3	N	-0-					194
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					194
05	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					194
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					194
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					194
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					194
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	815	3			N	-0-					194
10	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					194
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					194
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	12	1	814	3	N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 10,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	12	1	1914	3	N	-0-					234
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	10	1	2547	3	N	-0-					234
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	12	1	2514	3	N	-0-					234
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					234
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2172	3	241	9	N	219	189	1			264
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					264
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1799	3	112	9	N	102					366
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-	185	1			181
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					181
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					181
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2610	3	51	9	N	46					227
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	12	1	1053	3	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 26,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. 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
01	3410	X	2981	-0-		-429	-0-	12	1	2941	3	N	25					179
								28	9									
02	3080	X	2741	-0-		-339	-0-	11	1	2686	3	N	40					219
								44	9									
03	3162	X	2972	-0-		-190	-0-	12	1	2858	3	N	93					312
								102	9									
04	3000	X	2957	-0-		-43	-0-	2957	3			N	-0-					312
05	3069	X	3066	-0-		-3	-0-	2967	3	99	9	N	90	188	1			214
06	2940	X	2876	-0-		-64	-0-	2876	3			N	-0-					214
07	3069	X	2894	-0-		-175	-0-	2894	3			N	-0-					214
08	3286	X	3020	-0-		-266	-0-	2888	3	132	9	N	120					334
09	2970	X	2837	-0-		-133	-0-	2837	3			N	-0-					334
10	3069	X	2809	-0-		-260	-0-	2809	3			N	-0-					334
11	2910	X	2757	-0-		-153	-0-	2680	3	77	9	N	70					404
12	3007	X	2693	-0-		-314	-0-	12	1	2661	3	N	18	190	1			232
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 34,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	EOM BALANCE
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	14	1	3940	3	N	67	184	1	251
							74	9							
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	13	1	1340	3	N	80			331
							88	9							
03	869	X	869	-0-	-0-	-0-	14	1	855	3	N	-0-			331
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-			331
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4586	3	45	9	N	41	153	1	219
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3701	3	94	9	N	85			304
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3515	3	58	9	N	53	179	1	178
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3661	3	1	9	N	1			179
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3444	3	101	9	N	92			271
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2210	3	39	9	N	35			306
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3239	3	266	9	N	242	185	1	363
*12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2776	3	N	12			375
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 38,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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	EOM BALANCE
01	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	127	1	5045	3	N	189	189	1	224
							208	9							
02	5040	X	3918	-0-	-1122	-0-	114	1	3804	3	N	-0-			224
03	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	127	1	4905	3	N	-0-			224
04	5220	X	4774	-0-	-446	-0-	111	1	4421	3	N	220	192	1	252
							242	9							
05	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	114	1	4763	3	N	72			324
							79	9							
06	5220	X	4741	-0-	-479	-0-	111	1	4557	3	N	66	180	1	210
							73	9							
07	5022	X	2058	-0-	-2964	-0-	114	1	1888	3	N	51			261
							56	9							
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	114	1	5219	3	N	-0-			261
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	111	1	5310	3	N	-0-			261
10	4960	X	2248	-0-	-2712	-0-	114	1	1973	3	N	146	192	1	215
							161	9							
11	5160	X	439	-0-	-4721	-0-	111	1	328	3	N	-0-			215
12	5611	X	534	-0-	-5077	-0-	127	1	407	3	N	-0-			215

TOTAL GAS PROD: 44,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	12	1	3535	3	N	8	183	1			132
							9	9									
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	11	1	3144	3	N	60					192
							66	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	12	1	2926	3	N	60					252
							66	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2815	3	39	9	N	35					287
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2987	3	96	9	N	87					374
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2959	3	9	9	N	8	178	1			204
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3006	3	301	9	N	274	184	1			294
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					294
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					294
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					294
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2358	3	13	9	N	12					306
*12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2244	3	N	184	184	1			306
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 34,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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
01	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	12	1	1416	3	N	188	201	1			152
							207	9									
02	1932	N	1429	-0-	-503	-0-	11	1	1418	3	N	-0-					152
03	1674	N	205	-0-	-1469	-0-	12	1	193	3	N	-0-					152
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2260	3	99	9	N	90					242
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1911	3	78	9	N	71	188	1			125
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					125
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					125
08	1984	N	895	-0-	-1089	-0-	831	3	64	9	N	58	126	1			57
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					57
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-	14	5			43
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					43
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	12	1	1572	3	N	189					232
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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
01	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	3748	3	40	9	N	36					268
02	3724	X	3533	-0-	-191	-0-	3477	3	56	9	N	51	196	1			123
03	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	3583	3			N	-0-					123
04	3780	X	3530	-0-	-250	-0-	3530	3			N	-0-					123
05	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3572	3	116	9	N	105					228
06	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	3441	3	30	9	N	27					255
07	3906	X	3432	-0-	-474	-0-	3432	3			N	-0-					255
08	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	3673	3			N	-0-					255
09	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	3384	3	97	9	N	88	188	1			155
10	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	3596	3			N	-0-					155
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3604	3	229	9	N	208					363
12	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	3330	3	54	9	N	49					412

TOTAL GAS PROD: 42,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5936	3	109	9	N	99	195	1			320
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3341	3	107	9	N	97	123	1			294
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3380	3	63	9	N	57					351
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-	60	5			291
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4872	3	206	9	N	187	176	1			302
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3522	3	52	9	N	47	180	1			169
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2827	3	12	9	N	11					180
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3309	3	11	9	N	10					190
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4913	3	139	9	N	126					316
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3000	3	80	9	N	73					389
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3282	3	2	9	N	2					391
*12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3072	3	293	9	N	266	176	1			481

TOTAL GAS PROD: 45,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

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
01	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	48	1	3150	3	N	261	195	1			280
							287	9									
02	3500	X	2966	-0-	-534	-0-	43	1	2923	3	N	-0-					280
03	3782	X	3007	-0-	-775	-0-	48	1	2784	3	N	159	196	1			243
							175	9									
04	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	2789	3			N	-0-	50	5			193
05	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	2937	3			N	-0-					193
06	3360	X	2771	-0-	-589	-0-	2771	3			N	-0-					193
07	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	2978	3	180	9	N	164					357
08	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	3			N	-0-					357
09	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	2846	3			N	-0-					357
10	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	2908	3	113	9	N	103	197	1			263
11	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	2707	3	105	9	N	95	154	1			204
12	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	48	1	2704	3	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 35,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

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
01	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	541	1	9428	2	N	8					214
							9	9									
02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	489	1	9759	2	N	97					311
							107	9									
03	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	541	1	10697	2	N	65					376
							72	9									
04	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	512	1	10568	2	N	46	183	1			239
							51	9									
05	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	529	1	10911	2	N	107					346
							118	9									
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	512	1	9555	2	N	59	196	1			209
							65	9									
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	529	1	10840	2	N	40					249
							44	9									
08	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	529	1	11043	2	N	-0-	13	5			236
09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	512	1	9946	2	N	143					379
							157	9									
10	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	529	1	9076	2	N	81	301	1			159
							89	9									
11	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	512	1	9852	2	N	-0-					159
*12	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	541	1	9508	2	N	239	200	1			198
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 128,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	50	1	3471	3	N	1	168	1	39	5	70
							1	9									
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	45	1	3870	3	N	159					229
							175	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	50	1	2845	3	N	45					274
							50	9									
04	3360	X	2284	-0-	-1076	-0-	2266	3	18	9	N	16	193	1			97
05	3472	X	2274	-0-	-1198	-0-	2274	3			N	-0-					97
06	3360	X	2090	-0-	-1270	-0-	2090	3			N	-0-					97
07	3472	X	1962	-0-	-1510	-0-	1860	3	102	9	N	93					190
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3977	3	43	9	N	39					229
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3344	3	66	9	N	60					289
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3061	3	98	9	N	89	184	1			194
11	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	3131	3	96	9	N	87					281
12	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	50	1	3126	3	N	3					284
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	47	1	4484	3	N	365	196	1			453
							402	9									
02	4396	X	4146	-0-	-250	-0-	43	1	4103	3	N	-0-					453
03	4867	X	3973	-0-	-894	-0-	47	1	3841	3	N	77	184	1			346
							85	9									
04	4770	X	3696	-0-	-1074	-0-	3696	3			N	-0-					346
05	4929	X	3827	-0-	-1102	-0-	3650	3	177	9	N	161	188	1			319
06	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	4290	3			N	-0-					319
07	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	3			N	-0-					319
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3837	3	190	9	N	173	186	1			306
09	4290	X	4204	-0-	-86	-0-	4204	3			N	-0-					306
10	4433	X	4357	-0-	-76	-0-	4357	3			N	-0-					306
11	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	3995	3	261	9	N	237					543
12	4433	X	4091	-0-	-342	-0-	47	1	4033	3	N	10	195	1			358
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 50,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2398	-0-	-423	-0-	48	1	2008	3	N	311	188	1			389
							342	9									
02	2492	X	1780	-0-	-712	-0-	44	1	1736	3	N	-0-					389
03	2728	X	1974	-0-	-754	-0-	48	1	1926	3	N	-0-					389
04	2340	X	2099	-0-	-241	-0-	2099	3			N	-0-	45	5			344
05	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	2116	3	96	9	N	87	190	1			241
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1894	3			N	-0-					241
07	2170	N	1555	-0-	-615	-0-	1555	3			N	-0-					241
08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1696	3	77	9	N	70					311
09	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1695	3			N	-0-					311
10	1550	N	1141	-0-	-409	-0-	1141	3			N	-0-					311
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2109	3	70	9	N	64	191	1			184
12	1767	N	402	-0-	-1365	-0-	48	1	354	3	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 21,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5849	-0-	-692	-0-	49	1	5800	3	N	-0-					70
02	5796	X	4970	-0-	-826	-0-	44	1	4926	3	N	-0-					70
03	6138	X	5290	-0-	-848	-0-	49	1	5241	3	N	-0-					70
04	5940	X	5495	-0-	-445	-0-	5495	3			N	-0-					70
05	5859	X	5808	-0-	-51	-0-	5808	3			N	-0-					70
06	5670	X	5535	-0-	-135	-0-	5535	3			N	-0-					70
07	5673	X	5530	-0-	-143	-0-	5526	3	4	9	N	4					74
08	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5334	3			N	-0-					74
09	5610	X	5043	-0-	-567	-0-	5043	3			N	-0-					74
10	5797	X	5026	-0-	-771	-0-	5026	3			N	-0-					74
11	5550	X	5017	-0-	-533	-0-	5017	3			N	-0-					74
12	5518	X	5055	-0-	-463	-0-	49	1	5006	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 63,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11086	-0-	-1004	-0-	36	1	10788	2	N	238	203	1			323
							262	9									
02	10920	X	9664	-0-	-1256	-0-	33	1	9550	2	N	74					397
							81	9									
03	11749	X	10793	-0-	-956	-0-	36	1	10623	2	N	122	199	1			320
							134	9									
04	11190	X	10105	-0-	-1085	-0-	9899	2	206	9	N	187	188	1			319
05	11191	X	10268	-0-	-923	-0-	10105	2	163	9	N	148	167	1			300
06	10740	X	9637	-0-	-1103	-0-	9637	2			N	-0-					300
07	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9780	2	200	9	N	182	150	1			332
08	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					332
09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9154	2	188	9	N	171	173	1			330
10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9080	2	61	9	N	55					385
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8393	2	174	9	N	158	178	1			365
*12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	36	1	8643	2	N	50					415
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 116,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	35	1	6913	2	N	101	194	1			256
							111	9									
02	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	32	1	6309	2	N	-0-	29	5			227
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	35	1	6843	2	N	100	194	1			133
							110	9									
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					133
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					133
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6487	2	274	9	N	249	187	1			195
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6514	2	103	9	N	94	169	1			120
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-	18	5			102
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6225	2	197	9	N	179					281
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-	191	1	3	5	87
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5900	2	132	9	N	120					207
*12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	35	1	5830	2	N	117	184	1			140
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 78,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

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
01	14384	X	12923	-0-	-1461	-0-	353	1	11440	3	N	1027	954	1			342
							1130	9									
02	12712	X	10788	-0-	-1924	-0-	319	1	9886	3	N	530	568	1			304
							583	9									
03	13981	X	12517	-0-	-1464	-0-	353	1	11227	3	N	852	727	1			429
							937	9									
04	12900	X	11703	-0-	-1197	-0-	320	1	10978	3	N	368	374	1			423
							405	9									
05	12927	X	12557	-0-	-370	-0-	330	1	11542	3	N	623	719	1			327
							685	9									
06	12510	X	12074	-0-	-436	-0-	320	1	11024	3	N	664	724	1			267
							730	9									
07	12524	X	12515	-0-	-9	-0-	330	1	11310	3	N	795	726	1			336
							875	9									
08	12555	X	12100	-0-	-455	-0-	330	1	11308	3	N	420	555	1			201
							462	9									
09	12150	X	11508	-0-	-642	-0-	320	1	10533	3	N	595	554	1			242
							655	9									
10	12555	X	10764	-0-	-1791	-0-	330	1	9867	3	N	515	566	1			191
							567	9									
11	12120	X	10336	-0-	-1784	-0-	320	1	9331	3	N	623	570	1			244
							685	9									
12	12524	X	10352	-0-	-2172	-0-	353	1	9293	3	N	642	569	1			317
							706	9									

TOTAL GAS PROD: 140,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,654

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11573	-0-	-1137	-0-	216	1	10184	2	N	1066	946	1			362
							1173	9									
02	10892	X	9670	-0-	-1222	-0-	195	1	8937	2	N	489	372	1			479
							538	9									
03	12059	X	11067	-0-	-992	-0-	216	1	10041	2	N	736	584	1			631
							810	9									
04	11490	X	10119	-0-	-1371	-0-	198	1	9658	2	N	239	367	1			503
							263	9									
05	11563	X	10527	-0-	-1036	-0-	205	1	9752	2	N	518	691	1			330
							570	9									
06	11190	X	10084	-0-	-1106	-0-	198	1	9453	2	N	394	361	1			363
							433	9									
07	11067	X	10644	-0-	-423	-0-	205	1	9924	2	N	468	549	1			282
							515	9									
08	11067	X	10562	-0-	-505	-0-	205	1	9853	2	N	458	366	1			374
							504	9									
09	10200	X	9873	-0-	-327	-0-	198	1	9338	2	N	306	371	1			309
							337	9									
10	10633	X	10135	-0-	-498	-0-	205	1	9528	2	N	365	375	1			299
							402	9									
11	10290	X	10185	-0-	-105	-0-	198	1	9144	2	N	766	559	1			506
							843	9									
12	10633	X	9406	-0-	-1227	-0-	216	1	8935	2	N	232	190	1			548
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 123,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,037

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	15608	-0-	-2837	-0-	470	1	14563	3	N	523	758	1			274
							575	9									
02	16660	X	13350	-0-	-3310	-0-	425	1	12291	3	N	576	568	1			282
							634	9									
03	18445	X	13477	-0-	-4968	-0-	470	1	12256	3	N	683	562	1			403
							751	9									
04	17160	X	12752	-0-	-4408	-0-	434	1	12051	3	N	243	367	1			279
							267	9									
05	16306	X	14106	-0-	-2200	-0-	448	1	12937	3	N	655	567	1			367
							721	9									
06	15090	X	13178	-0-	-1912	-0-	434	1	12171	3	N	521	541	1			347
							573	9									
07	14787	X	13000	-0-	-1787	-0-	448	1	12242	3	N	282	373	1			256
							310	9									
08	14105	X	11098	-0-	-3007	-0-	448	1	9998	3	N	593	543	1			306
							652	9									
09	13650	X	5668	-0-	-7982	-0-	434	1	4688	3	N	496	546	1			256
							546	9									
10	14105	X	11080	-0-	-3025	-0-	448	1	10200	3	N	393	367	1			282
							432	9									
11	13170	X	10294	-0-	-2876	-0-	434	1	9488	3	N	338	379	1			241
							372	9									
12	12989	X	11246	-0-	-1743	-0-	470	1	10161	3	N	559	384	1			416
							615	9									

TOTAL GAS PROD: 144,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,862

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 10060 - 13055

01	2046	X	1429	-0-	-617	-0-	11	1	1330	2	N	80					179
							88	9									
02	1764	X	898	-0-	-866	-0-	10	1	888	2	N	-0-					179
03	1581	X	1240	-0-	-341	-0-	11	1	1229	2	N	-0-					179
04	1500	X	1095	-0-	-405	-0-	994	2	101	9	N	92					271
05	1550	X	661	-0-	-889	-0-	661	2			N	-0-					271
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1435	2	100	9	N	91					362
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1241	2	24	9	N	22					384
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					384
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					384
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1	99	5			286
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					286
*12	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	11	1	1235	2	N	25					311
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 14,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

01	7192	X	6845	-0-	-347	-0-	178	1	6347	2	N	291	335	1			149
							320	9									
02	6496	X	5664	-0-	-832	-0-	160	1	5469	2	N	32	79	1			102
							35	9									
03	7192	X	6203	-0-	-989	-0-	178	1	5532	2	N	448	192	1			358
							493	9									
04	6720	X	5481	-0-	-1239	-0-	172	1	5294	2	N	14					372
							15	9									
05	6851	X	5984	-0-	-867	-0-	178	1	5539	2	N	243	168	1			447
							267	9									
06	6630	X	5638	-0-	-992	-0-	172	1	5313	2	N	139	169	1			417
							153	9									
07	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	178	1	5425	2	N	131	181	1			367
							144	9									
08	6200	X	5504	-0-	-696	-0-	178	1	5169	2	N	143	178	1			332
							157	9									
09	5790	X	5222	-0-	-568	-0-	172	1	4786	2	N	240	376	1			196
							264	9									
10	5983	X	1788	-0-	-4195	-0-	178	1	1486	2	N	113					309
							124	9									
11	5640	X	4292	-0-	-1348	-0-	172	1	4041	2	N	72	202	1			179
							79	9									
*12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	178	1	5860	2	N	138					317
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 64,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	13704	-0-	-2974	-0-	12971	2	448	4	N	259	375	1			157
							285	9									
02	15064	X	12657	-0-	-2407	-0-	12334	2	122	4	N	183					340
							201	9									
03	16678	X	13500	-0-	-3178	-0-	13118	2	382	9	N	347	374	1			313
04	13710	X	13526	-0-	-184	-0-	13120	2	406	9	N	369	370	1			312
05	14012	X	11464	-0-	-2548	-0-	11443	2	21	9	N	19					331
06	13560	X	12552	-0-	-1008	-0-	12359	2	193	9	N	175	368	1			138
07	14012	X	11313	-0-	-2699	-0-	11151	2	162	9	N	147	183	1			102
08	13981	X	13448	-0-	-533	-0-	12809	2	639	9	N	581	368	1			315
09	13530	X	12165	-0-	-1365	-0-	11981	2	184	9	N	167	369	1			113
10	12958	X	12714	-0-	-244	-0-	12425	2	289	9	N	263	191	1			185
11	13020	X	11106	-0-	-1914	-0-	10823	2	283	9	N	257					442
12	13454	X	12452	-0-	-1002	-0-	11938	2	514	9	N	467	383	1			526

TOTAL GAS PROD: 150,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,234

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
01	15035	X	7137	-0-	-7898	-0-	46	1	6645	2	N	405	364	1			204
							446	9									
02	13496	X	3137	-0-	-10359	-0-	42	1	3095	2	N	-0-					204
03	14942	X	2895	-0-	-12047	-0-	46	1	2849	2	N	-0-					204
04	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	17774	2	660	9	N	600	563	1			241
05	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	13545	2	499	9	N	454	182	1			513
06	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11667	2	275	9	N	250	553	1			210
07	16616	X	11985	-0-	-4631	-0-	11655	2	330	9	N	300	355	1			155
08	16616	X	12416	-0-	-4200	-0-	12330	2	86	9	N	78	178	1			55
09	16080	X	14396	-0-	-1684	-0-	13982	2	414	9	N	376	365	1			66
10	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	14888	2	438	9	N	398	177	1			287
11	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14200	2	355	9	N	323	381	1			229
12	14880	X	14072	-0-	-808	-0-	46	1	13610	2	N	378	391	1			216
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 140,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,562

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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					25
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-					25
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					25
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					25
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					25
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					25
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					25
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	N	5					30
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					30
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					30
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					30
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					236
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					236
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					236
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					236
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					236
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					236
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					236
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					236
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					236
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					236
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					236
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7388	X	314	-0-	-7074	-0-	283	3	31	9	N	28					127
02	1092	X	229	-0-	-863	-0-	229	3			N	-0-					127
03	1209	X	318	-0-	-891	-0-	287	3	31	9	N	28					155
04	1170	X	317	-0-	-853	-0-	317	3			N	-0-					155
05	1209	X	333	-0-	-876	-0-	333	3			N	-0-					155
06	1170	X	389	-0-	-781	-0-	328	3	61	9	N	55					210
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	315	3	34	9	N	31	156	1			85
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					85
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10	9	N	9					94
10	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					94
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					94
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
01	0		1248	-0-	1248	11533	1235	3	13	9	N	12					35
02	0	W	1151	-0-	1151	12684	1151	3			N	-0-					35
03	0	W	1285	-0-	1285	13969	1285	3			N	-0-					35
04	0	W	1390	-0-	1390	15359	1327	3	63	9	N	57					92
05	0	W	1303	-0-	1303	16662	1303	3			N	-0-					92
06	0	W	1179	-0-	1179	17841	1179	2			N	-0-					92
07	0	W	1261	-0-	1261	19102	1209	3	52	9	N	47					139
08	3100	N	1084	-0-	-2016	17086	1084	3			N	-0-					139
09	3000	N	1090	-0-	-1910	15176	1072	3	18	9	N	16					155
10	3100	N	1159	-0-	-1941	13235	1159	3			N	-0-					155
11	3000	N	1135	-0-	-1865	11370	1135	3			N	-0-					155
*12	3100	N	1089	-0-	-2011	9359	1089	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 14,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	0		987	-0-	987	8549	12	1	958	3	N	15					105
							17	9									
02	0	W	883	-0-	883	9432	11	1	872	3	N	-0-					105
03	0	W	946	-0-	946	10378	12	1	904	3	N	27					132
							30	9									
04	0	W	927	-0-	927	11305	927	3			N	-0-					132
05	0	W	1058	-0-	1058	12363	977	3	81	9	N	74					206
06	0	W	949	-0-	949	13312	943	2	6	9	N	5	189	1			22
07	0	W	959	-0-	959	14271	956	3	3	9	N	3					25
08	3100	N	990	-0-	-2110	12161	990	3			N	-0-					25
09	3000	N	978	-0-	-2022	10139	923	3	55	9	N	50					75
10	3100	N	898	-0-	-2202	7937	898	3			N	-0-					75
11	3000	N	837	-0-	-2163	5774	837	3			N	-0-					75
*12	3100	N	884	-0-	-2216	3558	12	1	872	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1491	2	34	9	N	31					118
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1272	2	26	9	N	24					142
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1503	2	134	9	N	122					264
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-	183	1			81
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					81
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					81
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	N	15					96
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1255	2	31	9	N	28					124
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1256	2	30	9	N	27					151
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1089	2	18	9	N	16					167
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1130	2	28	9	N	25					192
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1089	2	35	9	N	32	204	1			20

TOTAL GAS PROD: 15,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	37	3	46	9	N	42					219
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	3	4	9	N	4					223
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	3	10	9	N	9	195	1			37
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	746	3	9	9	N	8					45
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	3	8	9	N	7					52
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					52
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					52
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	771	3	18	9	N	16					68
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	3	17	9	N	15					83
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	3	17	9	N	15					98
12	775	N	661	-0-	-114	-0-	640	3	21	9	N	19					117

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 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
01	4495	X	66	-0-	-4429	-0-	66	3			N	-0-	12	7			234
02	4060	X	760	-0-	-3300	-0-	760	3			N	-0-					234
03	4495	X	1010	-0-	-3485	-0-	1010	3			N	-0-					234
04	4290	X	181	-0-	-4109	-0-	153	3	28	9	N	25	191	1			68
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					68
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	30					98
07	1023	X	153	-0-	-870	-0-	153	3			N	-0-					98
08	1023	X	46	-0-	-977	-0-	46	3			N	-0-					98
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					98
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					98
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					98
*12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2493	3	8	9	N	7					105

TOTAL GAS PROD: 10,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

01	5115	X	3	-0-	-5112	-0-	3	3			N	-0-	71	7			107
02	4620	X	34	-0-	-4586	-0-	34	3			N	-0-					107
03	5115	X	1870	-0-	-3245	-0-	1870	3			N	-0-					107
04	4950	X	4738	-0-	-212	-0-	4655	3	83	9	N	75					182
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					182
06	1800	X	1545	-0-	-255	-0-	1539	3	6	9	N	5					187
07	4898	X	4543	-0-	-355	-0-	4458	3	85	9	N	77	197	1			67
08	4898	X	2566	-0-	-2332	-0-	2547	3	19	9	N	17					84
09	4740	X	1291	-0-	-3449	-0-	1291	3			N	-0-					84
10	4557	X	1709	-0-	-2848	-0-	1709	3			N	-0-					84
11	4410	X	625	-0-	-3785	-0-	569	3	56	9	N	51					135
12	4557	X	3392	-0-	-1165	-0-	3384	3	8	9	N	7					142

TOTAL GAS PROD: 22,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

01	9145	X	479	-0-	-8666	-0-	422	3	57	9	N	52	89	7			140
02	8260	X	8192	-0-	-68	-0-	8084	3	108	9	N	98					238
03	9145	X	8967	-0-	-178	-0-	8820	3	147	9	N	134	196	1			176
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8513	3	92	9	N	84	188	1			72
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8581	3	157	9	N	143					215
06	8790	X	8275	-0-	-515	-0-	8161	3	114	9	N	104	187	1			132
07	9083	X	8263	-0-	-820	-0-	8139	3	124	9	N	113	195	1			50
08	8959	X	8071	-0-	-888	-0-	7962	3	109	9	N	99					149
09	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8797	3	106	9	N	96	187	1			58
10	8742	X	8569	-0-	-173	-0-	8473	3	96	9	N	87					145
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8379	3	120	9	N	109	194	1			60
12	9207	X	7437	-0-	-1770	-0-	7302	3	135	9	N	123					183

TOTAL GAS PROD: 92,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

01	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4360	3	106	9	N	96					205
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4367	3	78	9	N	71	199	1			77
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5320	3	72	9	N	65					142
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5464	3	83	9	N	75					217
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5626	3	23	9	N	21	193	1			45
06	5220	X	3901	-0-	-1319	-0-	3864	3	37	9	N	34					79
07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-					79
08	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			N	-0-					79
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4940	3	311	9	N	283	191	1			171
10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6070	3	171	9	N	155					326
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6170	3	30	9	N	27	195	1			158
*12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6277	3	124	9	N	113					271

TOTAL GAS PROD: 68,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

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
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4370	3	92	9	N	84					250
02	3976	X	3785	-0-	-191	-0-	3785	3			N	-0-					250
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4630	3	72	9	N	65					315
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4540	3	80	9	N	73	190	1			198
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4524	3	35	9	N	32					230
06	4350	X	2938	-0-	-1412	-0-	2880	3	58	9	N	53					283
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5243	3	39	9	N	35	193	1			125
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4467	3	70	9	N	64					189
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4940	3	43	9	N	39	190	1			38
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4828	3	105	9	N	95					133
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4737	3	77	9	N	70					203
*12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4513	3	77	9	N	70	190	1			83

TOTAL GAS PROD: 54,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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
01	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	47	1	2422	3	N	65					152
							72	9									
02	2352	N	2285	-0-	-67	-0-	42	1	2189	3	N	49	188	1			13
							54	9									
03	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	47	1	2467	3	N	-0-					13
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2417	3	90	9	N	82					95
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2487	3	129	9	N	117					212
06	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2368	3	21	9	N	19	193	1			38
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2556	3	109	9	N	99					137
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					137
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2589	3	80	9	N	73	190	1			20
10	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	2546	3			N	-0-					20
11	2610	N	2511	-0-	-99	-0-	45	1	2466	3	N	-0-					20
12	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	47	1	2425	3	N	190	191	1			19
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 30,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1777	3	46	9	N	42	53	1			124
02	1540	N	1531	-0-	-9	-0-	1496	3	35	9	N	32					156
03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1564	3	29	9	N	26	126	1			56
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1652	3	17	9	N	15					71
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1935	3	31	9	N	28					99
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1519	3	29	9	N	26					125
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1586	3	13	9	N	12	76	1			61
08	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1598	3	25	9	N	23					84
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1545	3	25	9	N	23					107
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1592	3	28	9	N	25					132
11	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1511	3	31	9	N	28					160
12	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1509	3	29	9	N	26	122	1			64

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1663	3	15	9	N	14	1	8			83
02	1568	N	1427	-0-	-141	-0-	1427	3			N	-0-					83
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1590	3	3	9	N	3	3	8			83
04	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	1537	3	4	9	N	4	83	1	4	8	-0-
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1558	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1508	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1504	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1357	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1462	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

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
01	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1532	3	2	9	N	2	2	8			107
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1411	3	87	9	N	79					186
03	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1632	3			N	-0-	186	1			-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1673	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1493	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

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
01	1023	N	932	-0-	-91	-0-	931	3	1	9	N	1	1	8			8
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	3			N	-0-					8
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					8
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	877	3	2	9	N	2	2	8			8
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	3	1	9	N	1	1	8			8
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					8
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	N	1	1	8			8
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	N	1	1	8			8
09	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					8
10	992	N	867	-0-	-125	-0-	866	3	1	9	N	1	1	8			8
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					8
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	N	3	3	8			8

TOTAL GAS PROD: 11,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

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
01	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1690	3	2	9	N	2	2	8			23
02	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	3			N	-0-					23
03	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1601	3	1	9	N	1	1	8			23
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1486	3	14	9	N	13					36
05	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	1273	3	19	9	N	17					53
06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1398	3	17	9	N	15					68
07	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1482	3	17	9	N	15					83
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	3	15	9	N	14	33	1	2	8	62
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1458	3	19	9	N	17	4	8			75
10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1424	3	14	9	N	13					88
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	3	14	9	N	13	3	8			98
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1665	3	21	9	N	19	5	8			112

TOTAL GAS PROD: 17,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1212	3	53	9	N	48					92
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1143	3	168	9	N	153	190	1			55
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1213	3	28	9	N	25					80
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1194	3	31	9	N	28					108
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1251	3	24	9	N	22					130
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1213	3	23	9	N	21	102	1	2	8	47
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1232	3	22	9	N	20					67
08	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1212	3	22	9	N	20					87
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1198	3	19	9	N	17					104
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	3	22	9	N	20	5	8			119
11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	1088	3	13	9	N	12	96	1	3	8	32
12	1271	N	593	-0-	-678	-0-	586	3	7	9	N	6					38

TOTAL GAS PROD: 14,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3058	3	168	9	N	153	200	1	7	8	41
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2756	3	34	9	N	31					72
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3031	3	47	9	N	43	3	8			112
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2927	3	63	9	N	57	100	1	11	8	58
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2988	3	21	9	N	19	2	8			75
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2958	3	28	9	N	25	6	8			94
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2942	3	54	9	N	49	3	8			140
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2885	3	45	9	N	41	156	1	10	8	15
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2869	3	4	9	N	4	4	8			15
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2963	3	4	9	N	4	4	8			15
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2890	3	8	9	N	7	7	8			15
*12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3000	3	12	9	N	11	11	8			15

TOTAL GAS PROD: 35,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 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
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					61
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1627	3			N	-0-					61
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					61
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1938	3	24	9	N	22					83
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	3	17	9	N	15					98
06	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1731	3	29	9	N	26					124
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2051	3	11	9	N	10					134
08	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	3			N	-0-					134
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1737	3	6	9	N	5					139
10	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1845	3	24	9	N	22	123	1			38
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1887	3	19	9	N	17					55
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1932	3	22	9	N	20					75

TOTAL GAS PROD: 22,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 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
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					50
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	284	3	3	9	N	3					53
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	323	3	7	9	N	6					59
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7					66
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	N	2					68
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	321	3	2	9	N	2					70
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	326	3	6	9	N	5					75
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	N	1					76
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	N	4					80
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	N	3					83
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4					87
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	381	3	4	9	N	4					91

TOTAL GAS PROD: 4,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1744	3	32	9	N	29	1	8			115
02	1708	N	1571	-0-	-137	-0-	1482	3	89	9	N	81	188	1			8
03	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	3			N	-0-					8
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1700	3	2	9	N	2	2	8			8
05	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1618	3	1	9	N	1	1	8			8
06	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	1416	3	1	9	N	1	1	8			8
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	3	1	9	N	1	1	8			8
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	3	1	9	N	1	1	8			8
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	3	1	9	N	1	1	8			8
10	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1541	3	1	9	N	1	1	8			8
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1453	3	1	9	N	1	1	8			8
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1497	3	2	9	N	2	2	8			8

TOTAL GAS PROD: 19,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 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
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1224	3	90	9	N	82	42	1			127
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1142	3	18	9	N	16	61	1			82
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1377	3	20	9	N	18					100
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1331	3	26	9	N	24					124
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1382	3	12	9	N	11					135
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1336	3	18	9	N	16	59	1			92
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	3	19	9	N	17					109
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1370	3	18	9	N	16					125
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1315	3	11	9	N	10					135
10	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1252	3	19	9	N	17	64	1			88
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1297	3	18	9	N	16					104
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1330	3	15	9	N	14	80	1			38

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2111	3	4	9	N	4	4	8			23
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					23
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2192	3	3	9	N	3	3	8			23
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2128	3	39	9	N	35	10	8			48
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	3	22	9	N	20	1	8			67
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	3	11	9	N	10	7	8			70
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2140	3	4	9	N	4	2	8			72
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	3	9	9	N	8	8	8			72
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2092	3	6	9	N	5	5	8			72
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2174	3	4	9	N	4	4	8			72
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	3	7	9	N	6	6	8			72
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2167	3	12	9	N	11	11	8			72

TOTAL GAS PROD: 25,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	N	2389	-0-		-0-	-0-	678	1	1645	3	N	60	20	8			92
								66	9									
02	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	612	1	1579	3	N	33					125
								36	9									
03	2470	N	2470	-0-		-0-	-0-	682	1	1742	3	N	42	145	1	4	8	18
								46	9									
04	2401	N	2401	-0-		-0-	-0-	623	1	1703	3	N	68	35	8			51
								75	9									
05	2603	N	2603	-0-		-0-	-0-	682	1	1871	3	N	45	20	8			76
								50	9									
06	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-	660	1	1704	3	N	43	20	8			99
								47	9									
07	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	681	1	1763	3	N	48	19	8			128
								53	9									
08	2582	N	2582	-0-		-0-	-0-	682	1	1872	3	N	25	121	1	2	8	30
								28	9									
09	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	660	1	1641	3	N	36	16	8			50
								40	9									
10	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	682	1	1546	3	N	50	15	8			85
								55	9									
11	2372	N	2372	-0-		-0-	-0-	660	1	1661	3	N	46	24	8			107
								51	9									
*12	2519	N	2519	-0-		-0-	-0-	682	1	1743	3	N	85	96	1	46	8	50
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 29,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 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
01	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	493	1	1179	3	N	10	10	8			42
								11	9									
02	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	446	1	1053	3	N	-0-					42
03	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	471	1	1210	3	N	-0-					42
04	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	479	1	1198	3	N	39	18	8			63
								43	9									
05	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	208	1	1010	3	N	26	5	8			84
								29	9									
06	1153	N	1153	-0-		-0-	-0-	1138	3	15	9	N	14	3	8			95
07	1156	N	1156	-0-		-0-	-0-	1148	3	8	9	N	7	2	8			100
08	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	1063	3	13	9	N	12	5	8			107
09	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	1018	3	4	9	N	4	1	8			110
10	977	N	977	-0-		-0-	-0-	962	3	15	9	N	14	5	8			119
11	992	N	992	-0-		-0-	-0-	979	3	13	9	N	12	6	8			125
*12	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	1030	3	15	9	N	14	71	1	9	8	59

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	817	-0-	-2345	-0-	817	3			N	-0-					57
02	2856	X	629	-0-	-2227	-0-	629	3			N	-0-					57
03	3131	X	576	-0-	-2555	-0-	576	3			N	-0-					57
04	2700	X	441	-0-	-2259	-0-	441	3			N	-0-					57
05	1147	X	433	-0-	-714	-0-	433	3			N	-0-					57
06	780	X	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-					57
07	682	X	344	-0-	-338	-0-	344	3			N	-0-					57
08	589	X	255	-0-	-334	-0-	246	3	9	9	N	8	2	8			63
09	450	X	302	-0-	-148	-0-	296	3	6	9	N	5					68
10	434	X	274	-0-	-160	-0-	268	3	6	9	N	5	3	8			70
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					70
12	341	X	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 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
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	835	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	899	N	509	-0-	-390	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 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
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	974	3	42	9	N	38					150
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	838	3	20	9	N	18					168
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	896	3	51	9	N	46	168	1			46
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	877	3	37	9	N	34					80
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	937	3	44	9	N	40					120
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	898	3	36	9	N	33					153
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	939	3	63	9	N	57	118	1			92
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	935	3	39	9	N	35					127
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	895	3	24	9	N	22	33	1			116
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	915	3	44	9	N	40					156
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	859	3	33	9	N	30	65	1			121
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	872	3	37	9	N	34					155

TOTAL GAS PROD: 11,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	478	3	24	9	N	22					22
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	567	3	6	9	N	5					27
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					27
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					27
06	540	N	193	-0-	-347	-0-	193	3			N	-0-					27
07	620	N	180	-0-	-440	-0-	180	3			N	-0-					27
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		137	-0-	137	932	137	2			N	-0-					-0-
02	932	X	-0-	-0-	-932	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	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	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		167	-0-	167	2283	167	2			N	-0-					-0-
02	2283	X	-0-	-0-	-2283	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	281	-0-	-1176	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

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
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	683	1	516	3	N	19	6	8			85
							21	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	665	1	195	3	N	30					115
							33	9									
03	1333	N	977	-0-	-356	-0-	670	1	270	3	N	34					149
							37	9									
04	1170	N	987	-0-	-183	-0-	698	1	258	3	N	28	68	1	14	8	95
							31	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	784	1	294	3	N	21	7	8			109
							23	9									
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	697	1	232	3	N	12	6	8			115
							13	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	779	1	276	3	N	28	6	8			137
							31	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	625	1	791	3	N	16	3	8			150
							18	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	621	1	731	3	N	10	3	8			157
							11	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	602	1	1057	3	N	25	157	1	8	8	17
							28	9									
11	1380	N	1063	-0-	-317	-0-	102	1	961	3	N	-0-					17
12	1395	N	859	-0-	-536	-0-	246	1	602	3	N	10					27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

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
01	14B2 EXT		10	-0-	10	7209	7	1	3	3	N	-0-					55
02	7214	X	5	-0-	-7209	-0-	5	1			N	-0-					55
03	5425	X	8	-0-	-5417	-0-	5	1	3	3	N	-0-					55
04	1710	X	12	-0-	-1698	-0-	3	1	9	3	N	-0-					55
05	93	X	19	-0-	-74	-0-	4	1	15	3	N	-0-					55
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					55
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					55
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					55
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					55
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					55
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					55
12	93	X	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

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
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	529	1	1473	3	N	11	11	8			17
							12	9									
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	525	1	1443	3	N	3					20
							3	9									
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	660	1	2337	3	N	3					23
							3	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	679	1	2331	3	N	44	40	8			27
							48	9									
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	682	1	2510	3	N	32	21	8			38
							35	9									
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	687	1	2263	3	N	23	19	8			42
							25	9									
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	676	1	2548	3	N	34	21	8			55
							37	9									
08	3007	X	1834	-0-	-1173	-0-	759	1	1040	3	N	32	24	8			63
							35	9									
09	2910	X	1542	-0-	-1368	-0-	694	1	838	3	N	9	4	8			68
							10	9									
10	3007	X	899	-0-	-2108	-0-	531	1	348	3	N	18	13	8			73
							20	9									
11	2910	X	22	-0-	-2888	-0-	21	1	1	9	N	1	1	8			73
12	3007	X	161	-0-	-2846	-0-	138	1	9	3	N	13	13	8			73
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

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
01	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	525	3	101	9	N	92					92
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	741	3	29	9	N	26	1	8			117
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	754	3	22	9	N	20	103	1	1	8	33
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	N	11	4	8			40
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	751	3	1	9	N	1	1	8			40
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	N	1	1	8			40
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	736	3	2	9	N	2	2	8			40
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	N	3	3	8			40

TOTAL GAS PROD: 8,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1282	3	20	9	N	18	2	8			68
02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	1106	3	11	9	N	10					78
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1230	3	9	9	N	8					86
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	3	7	9	N	6	86	1	6	8	-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1275	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1269	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1241	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1126	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1162	-0-	-543	-0-	727	1	399	3	N	33	4	8			97
							36	9									
02	1596	N	1084	-0-	-512	-0-	713	1	351	3	N	18					115
							20	9									
03	2077	X	1193	-0-	-884	-0-	732	1	443	3	N	16	2	8			129
							18	9									
04	2010	X	1138	-0-	-872	-0-	751	1	373	3	N	13	114	1	5	8	23
							14	9									
05	2077	X	1151	-0-	-926	-0-	731	1	406	3	N	13	3	8			33
							14	9									
06	1170	X	1106	-0-	-64	-0-	737	1	363	3	N	5	3	8			35
							6	9									
07	1209	X	1127	-0-	-82	-0-	720	1	393	3	N	13	3	8			45
							14	9									
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	790	1	1378	3	N	22	2	8			65
							24	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	754	1	1072	3	N	20	2	8			83
							22	9									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	736	1	716	3	N	23	37	1	1	8	68
							25	9									
11	2010	N	850	-0-	-1160	-0-	69	1	781	3	N	-0-					68
12	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	109	1	1329	3	N	24	3	8			89
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 15,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF. 10103 - 10724

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1971	-0-	-726	-0-	1937	3	34	9	N	31					118
02	2436	X	2199	-0-	-237	-0-	2151	3	48	9	N	44					162
03	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2264	3	36	9	N	33	90	1			105
04	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	2391	3	52	9	N	47					152
05	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	2536	3	79	9	N	72					224
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2445	3	107	9	N	97	185	1			136
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2506	3	83	9	N	75	71	1			140
08	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	2458	3	72	9	N	65					205
09	2550	N	2394	-0-	-156	-0-	2331	3	63	9	N	57	155	1			107
10	2604	N	2289	-0-	-315	-0-	2236	3	53	9	N	48					155
11	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	2377	3	64	9	N	58	129	1			84
*12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2412	3	73	9	N	66					150

TOTAL GAS PROD: 28,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3552	-0-	-881	-0-	3498	3	54	9	N	49	8	8			66
02	3500	X	3216	-0-	-284	-0-	3140	3	76	9	N	69					135
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3849	3	39	9	N	35	133	1			37
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4470	3	92	9	N	84	21	8			100
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4620	3	75	9	N	68	145	1	10	8	13
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4483	3	67	9	N	61	11	8			63
07	4712	X	2045	-0-	-2667	-0-	1997	3	48	9	N	44	5	8			102
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	5	5	8			102
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	11	11	8			102
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					102
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	2	70	1	2	8	32
*12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 26,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

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
01	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1787	3	2	9	N	2	2	8			12
02	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	3			N	-0-					12
03	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1884	3	1	9	N	1	1	8			12
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1833	3	6	9	N	5	5	8			12
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	3	1	9	N	1	1	8			12
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	3	3	9	N	3	3	8			12
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	3	2	9	N	2	2	8			12
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	3	9	N	3	3	8			12
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	3	2	9	N	2	2	8			12
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	3	2	9	N	2	2	8			12
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	3	3	9	N	3	3	8			12
12	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1960	3	7	9	N	6	6	8			12

TOTAL GAS PROD: 22,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

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
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3289	3	11	9	N	10	10	8			52
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					52
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					52
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2988	3	30	9	N	27	19	8			60
05	1240	X	711	-0-	-529	-0-	707	3	4	9	N	4	1	8			63
06	1200	X	337	-0-	-863	-0-	335	3	2	9	N	2	2	8			63
07	1240	X	34	-0-	-1206	-0-	34	3			N	-0-					63
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					63
09	1200	X	5	-0-	-1195	-0-	5	3			N	-0-					63
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					63
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					63
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

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
01	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	2532	3	55	9	N	50	5	8			144
02	2352	N	2303	-0-	-49	-0-	2255	3	48	9	N	44	79	1			109
03	2697	N	2439	-0-	-258	-0-	2405	3	34	9	N	31					140
04	2490	N	2414	-0-	-76	-0-	2369	3	45	9	N	41	9	8			172
05	2542	N	2162	-0-	-380	-0-	2133	3	29	9	N	26	4	8			194
06	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2327	3	35	9	N	32	6	8			220
07	2480	N	2049	-0-	-431	-0-	2029	3	20	9	N	18	179	1	4	8	55
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2461	3	32	9	N	29	4	8			80
09	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2016	3	29	9	N	26	4	8			102
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2063	3	33	9	N	30	3	8			129
11	2400	N	2012	-0-	-388	-0-	1981	3	31	9	N	28	5	8			152
12	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	1950	3	31	9	N	28	124	1	11	8	45

TOTAL GAS PROD: 26,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

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
01	6169	X	5354	-0-	-815	-0-	5244	3	110	9	N	100	9	8			228
02	5264	X	4743	-0-	-521	-0-	4655	3	88	9	N	80	194	1			114
03	5828	X	4830	-0-	-998	-0-	4754	3	76	9	N	69	1	8			182
04	5640	X	2771	-0-	-2869	-0-	2746	3	25	9	N	23	3	8			202
05	5549	X	3741	-0-	-1808	-0-	3694	3	47	9	N	43	182	1	6	8	57
06	5190	X	4068	-0-	-1122	-0-	4009	3	59	9	N	54	7	8			104
07	5239	X	4073	-0-	-1166	-0-	4015	3	58	9	N	53	7	8			150
08	4836	X	3659	-0-	-1177	-0-	3609	3	50	9	N	45	6	8			189
09	4080	X	3802	-0-	-278	-0-	3765	3	37	9	N	34	165	1	6	8	52
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4345	3	89	9	N	81	8	8			125
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4128	3	79	9	N	72	13	8			184
*12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4242	3	89	9	N	81	189	1	23	8	53

TOTAL GAS PROD: 50,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10900 - 12954

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
01	4929	X	3890	-0-	-1039	-0-	3828	3	62	9	N	56	4	8			139
02	4452	X	3331	-0-	-1121	-0-	3261	3	70	9	N	64	116	1			87
03	4712	X	3773	-0-	-939	-0-	3700	3	73	9	N	66	61	1			92
04	4560	X	3806	-0-	-754	-0-	3728	3	78	9	N	71	107	1	8	8	48
05	4247	X	3950	-0-	-297	-0-	3896	3	54	9	N	49	46	1	4	8	47
06	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3511	3	52	9	N	47	4	8			90
07	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3741	3	25	9	N	23	87	1	4	8	22
08	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	3381	3	41	9	N	37	4	8			55
09	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	3300	3	34	9	N	31	4	8			82
10	3937	X	3548	-0-	-389	-0-	3503	3	45	9	N	41	3	8			120
11	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	3346	3	54	9	N	49	127	1	5	8	37
12	3751	X	3196	-0-	-555	-0-	3157	3	39	9	N	35	9	8			63

TOTAL GAS PROD: 42,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 10698 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10190 - 14008

01	10354	X	9699	-0-	-655	-0-	533	1	8964	3	N	184	184	1	13	8	205
							202	9									
02	9352	X	8812	-0-	-540	-0-	495	1	8123	3	N	176	189	1			192
							194	9									
03	10354	X	9924	-0-	-430	-0-	564	1	9175	3	N	168	226	1	9	8	125
							185	9									
04	9570	X	9324	-0-	-246	-0-	555	1	8576	3	N	175	190	1	16	8	94
							193	9									
05	9889	X	9594	-0-	-295	-0-	581	1	8801	3	N	193	184	1			103
							212	9									
06	9600	X	8943	-0-	-657	-0-	553	1	8171	3	N	199	150	1	10	8	142
							219	9									
07	9920	X	9112	-0-	-808	-0-	583	1	8325	3	N	185	186	1			141
							204	9									
08	9920	X	9600	-0-	-320	-0-	589	1	8816	3	N	177	174	1	12	8	132
							195	9									
09	9330	X	9269	-0-	-61	-0-	553	1	8517	3	N	181	191	1	17	8	105
							199	9									
10	9579	X	9513	-0-	-66	-0-	589	1	8735	3	N	172	184	1	23	8	70
							189	9									
11	9300	X	8968	-0-	-332	-0-	562	1	8243	3	N	148	14	8			204
							163	9									
*12	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	583	1	8832	3	N	189	296	1	27	8	70
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 112,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

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
01	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2063	3	33	9	N	30	4	8			66
02	1876	N	1730	-0-	-146	-0-	1715	3	15	9	N	14					80
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1894	3	13	9	N	12	1	8			91
04	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	1795	3	18	9	N	16	7	8			100
05	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1854	3	24	9	N	22					122
06	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	1691	3	13	9	N	12					134
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1848	3	18	9	N	16	1	8			149
08	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1850	3	2	9	N	2	64	1	2	8	85
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	3	1	9	N	1	1	8			85
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1809	3	2	9	N	2	2	8			85
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1751	3	2	9	N	2	2	8			85
*12	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1831	3	3	9	N	3	3	8			85

TOTAL GAS PROD: 22,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

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
01	12524	X	11774	-0-	-750	-0-	11656	3	118	9	N	107	201	1	4	8	67
02	11256	X	9674	-0-	-1582	-0-	9595	3	79	9	N	72					139
03	12462	X	12015	-0-	-447	-0-	11884	3	131	9	N	119	191	1			67
04	11610	X	10657	-0-	-953	-0-	10552	3	105	9	N	95					162
05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	11958	3	127	9	N	115	190	1	3	8	84
06	11640	X	10636	-0-	-1004	-0-	10548	3	88	9	N	80	127	1	4	8	33
07	12028	X	10855	-0-	-1173	-0-	10755	3	100	9	N	91					124
08	12090	X	10736	-0-	-1354	-0-	10641	3	95	9	N	86	3	8			207
09	11700	X	11031	-0-	-669	-0-	10921	3	110	9	N	100	197	1	3	8	107
10	12090	X	10282	-0-	-1808	-0-	10175	3	107	9	N	97					204
11	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10838	3	114	9	N	104	186	1	5	8	117
12	11408	X	9357	-0-	-2051	-0-	9260	3	97	9	N	88	113	1			92

TOTAL GAS PROD: 130,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

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
01	6789	X	6376	-0-	-413	-0-	890 270	1 9	5216	3	N	245	193	1	29	8	215
02	5768	X	5185	-0-	-583	-0-	815 183	1 9	4187	3	N	166	191	1			190
03	6355	X	6011	-0-	-344	-0-	899 220	1 9	4892	3	N	200	192	1	1	8	197
04	6180	X	5826	-0-	-354	-0-	900 264	1 9	4662	3	N	240	185	1	56	8	196
05	6386	X	6085	-0-	-301	-0-	899 235	1 9	4951	3	N	214	186	1	25	8	199
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	881 235	1 9	5139	3	N	214	185	1	31	8	197
07	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	893 223	1 9	5278	3	N	203	183	1	33	8	184
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	913 237	1 9	5455	3	N	215	190	1	42	8	167
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	885 213	1 9	5186	3	N	194	186	1	36	8	139
10	6479	X	6076	-0-	-403	-0-	796 218	1 9	5062	3	N	198	191	1	32	8	114
11	6390	X	5754	-0-	-636	-0-	654 166	1 9	4934	3	N	151	33	8			232
*12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	930 332	1 9	5718	3	N	302	367	1	87	8	80

TOTAL GAS PROD: 73,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

01	14849	X	13513	-0-	-1336	-0-	13249	3	264	9	N	240	200	1			289
02	12992	X	12148	-0-	-844	-0-	11915	3	233	9	N	212	326	1			175
03	14322	X	13261	-0-	-1061	-0-	12965	3	296	9	N	269	190	1			254
04	13620	X	12729	-0-	-891	-0-	12497	3	232	9	N	211	290	1			175
05	13888	X	12982	-0-	-906	-0-	12740	3	242	9	N	220	191	1			204
06	13080	X	11482	-0-	-1598	-0-	11283	3	199	9	N	181	189	1			196
07	13454	X	12831	-0-	-623	-0-	12679	3	152	9	N	138	188	1			146
08	13268	X	12685	-0-	-583	-0-	12465	3	220	9	N	200	193	1			153
09	12720	X	12174	-0-	-546	-0-	11984	3	190	9	N	173	193	1			133
10	12989	X	12231	-0-	-758	-0-	12018	3	213	9	N	194	138	1			189
11	12420	X	11744	-0-	-676	-0-	11517	3	227	9	N	206	189	1			206
12	12834	X	12002	-0-	-832	-0-	11780	3	222	9	N	202	316	1			92

TOTAL GAS PROD: 149,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	427	-0-	-937	-0-	212	1	215	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	215	1	697	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	661	-0-	-827	-0-	224	1	437	3	N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	235	1	136	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	234	1	1141	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	213	1	1137	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	204	1	717	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1364	N	232	-0-	-1132	-0-	173	1	59	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	666	-0-	-684	-0-	213	1	447	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	930	N	176	-0-	-754	-0-	174	1	2	9	N	2	2	8			-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	184	1	787	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	237	1	853	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	998	3	33	9	N	30					68
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	897	3	18	9	N	16					84
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	989	3	20	9	N	18					102
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	960	3	9	9	N	8	90	1			20
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	988	3	22	9	N	20					40
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	932	3	22	9	N	20					60
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	751	3	19	9	N	17					77
08	1023	N	739	-0-	-284	-0-	722	3	17	9	N	15					92
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	886	3	19	9	N	17					109
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	910	3	17	9	N	15	53	1			71
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	858	3	21	9	N	19					90
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	885	3	17	9	N	15	72	1			33

TOTAL GAS PROD: 11,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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
01	5563	X	4111	-0-	-1452	-0-	388	1	3646	3	N	70	22	8			115
							77	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	346	1	2812	3	N	39					154
							43	9									
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	407	1	3642	3	N	182	191	1	3	8	142
							200	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	366	1	3590	3	N	58	28	8			172
							64	9									
05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	399	1	2438	3	N	83	13	8			242
							91	9									
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	417	1	2404	3	N	70	188	1	19	8	105
							77	9									
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	447	1	2916	3	N	60	12	8			153
							66	9									
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	458	1	3349	3	N	44	15	8			182
							48	9									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	417	1	2928	3	N	28	84	1	17	8	109
							31	9									
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	470	1	3682	3	N	14	14	8			109
							15	9									
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	446	1	2780	3	N	20	20	8			109
							22	9									
*12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	414	1	2993	3	N	34	34	8			109
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 42,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1130	2	17	9	N	15					119
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	980	2	9	9	N	8					127
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					127
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1090	2	8	9	N	7					134
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-					134
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1076	2	2	9	N	2	123	1			13
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11					24
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	N	3					27
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1089	2	33	9	N	30					57
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1185	2	15	9	N	14					71
11	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1055	2	8	9	N	7					78
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	2	8			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	3	8			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

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
01	3224	X	2729	-0-		-495	-0-		1540	1	1153	2	N	33	21	8			97
									36	9									
02	2884	X	2468	-0-		-416	-0-		1260	1	1145	2	N	57					154
									63	9									
03	3131	X	2902	-0-		-229	-0-		1666	1	1151	2	N	77	1	8			230
									85	9									
04	2970	X	2543	-0-		-427	-0-		1476	1	975	2	N	84	187	1	33	8	94
									92	9									
05	3069	X	2831	-0-		-238	-0-		1561	1	1176	2	N	85	19	8			160
									94	9									
06	2956	X	2956	-0-		-0-	-0-		1623	1	1233	2	N	91	189	1	19	8	43
									100	9									
07	3047	X	3047	-0-		-0-	-0-		1664	1	1281	2	N	93	19	8			117
									102	9									
08	3050	X	3050	-0-		-0-	-0-		1705	1	1260	2	N	77	17	8			177
									85	9									
09	2970	X	2866	-0-		-104	-0-		1650	1	1171	2	N	41	157	1	16	8	45
									45	9									
10	3069	X	2757	-0-		-312	-0-		1499	1	1170	2	N	80	16	8			109
									88	9									
11	2970	X	2481	-0-		-489	-0-		1581	1	845	2	N	50	19	8			140
									55	9									
12	3038	X	2744	-0-		-294	-0-		1655	1	976	2	N	103	46	8			197
									113	9									

TOTAL GAS PROD: 33,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

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
01	3286	X	2606	-0-		-680	-0-		1487	1	1067	2	N	47	12	8			167
									52	9									
02	2912	X	2063	-0-		-849	-0-		1343	1	701	2	N	17					184
									19	9									
03	3007	X	2428	-0-		-579	-0-		1389	1	1016	2	N	21	1	8			204
									23	9									
04	2820	X	2616	-0-		-204	-0-		1600	1	950	2	N	60	30	8			234
									66	9									
05	2914	X	2796	-0-		-118	-0-		1577	1	1172	2	N	43	169	1	17	8	91
									47	9									
06	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-		1650	1	1278	2	N	44	18	8			117
									48	9									
07	2895	X	2895	-0-		-0-	-0-		1705	1	1137	2	N	48	14	8			151
									53	9									
08	2790	X	2647	-0-		-143	-0-		1526	1	1078	2	N	39	13	8			177
									43	9									
09	2970	X	2910	-0-		-60	-0-		1645	1	1217	2	N	44	146	1	21	8	54
									48	9									
10	3069	X	2573	-0-		-496	-0-		1496	1	1031	2	N	42	12	8			84
									46	9									
11	2970	X	2434	-0-		-536	-0-		1634	1	757	2	N	39	20	8			103
									43	9									
12	3007	X	2742	-0-		-265	-0-		1657	1	1016	2	N	63	32	8			134
									69	9									

TOTAL GAS PROD: 31,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

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
01	961	N	867	-0-	-94	-0-	864	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	915	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	878	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	910	3	6	9	N	5	5	8			-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	860	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	818	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	779	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	1920	3	25	9	N	23	3	8			62
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1765	3	18	9	N	16					78
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2000	3	21	9	N	19	2	8			95
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1934	3	29	9	N	26	7	8			114
05	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1539	3			N	-0-					114
06	1920	N	1311	-0-	-609	-0-	1310	3	1	9	N	1					115
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					115
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	3	8	9	N	7	7	8			115
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2136	3	34	9	N	31	11	8			135
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	3	7	9	N	6	6	8			135
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1990	3	11	9	N	10	10	8			135
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2179	3	17	9	N	15	15	8			135

TOTAL GAS PROD: 23,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 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
01	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	2278	3	2	9	N	2	2	8			119
02	2212	X	1856	-0-	-356	-0-	1856	3			N	-0-					119
03	2139	X	1519	-0-	-620	-0-	1519	3			N	-0-					119
04	2220	X	2151	-0-	-69	-0-	2148	3	3	9	N	3	3	8			119
05	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	2176	3			N	-0-					119
06	2220	X	1970	-0-	-250	-0-	1966	3	4	9	N	4	4	8			119
07	2232	X	1654	-0-	-578	-0-	1648	3	6	9	N	5	5	8			119
08	2232	X	1911	-0-	-321	-0-	1905	3	6	9	N	5	5	8			119
09	2160	X	1859	-0-	-301	-0-	1853	3	6	9	N	5	5	8			119
10	2170	X	1787	-0-	-383	-0-	1779	3	8	9	N	7	7	8			119
11	1980	X	1872	-0-	-108	-0-	1866	3	6	9	N	5	5	8			119
12	1922	X	1480	-0-	-442	-0-	1470	3	10	9	N	9	9	8			119

TOTAL GAS PROD: 22,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 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
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	1081	2	982	3	N	40	5	8			107
							44	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	955	2	948	3	N	27					134
							30	9									
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1090	2	964	3	N	36	33	1	1	8	136
							40	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	945	2	1091	3	N	60	11	8			185
							66	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1045	2	988	3	N	46	2	8			229
							51	9									
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	861	2	1133	3	N	39	188	1	5	8	75
							43	9									
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1050	2	954	3	N	42					117
							46	9									
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	899	2	1117	3	N	42	5	8			154
							46	9									
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	922	2	1004	3	N	40	130	1	7	8	57
							44	9									
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	919	2	1097	3	N	49	4	8			102
							54	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	991	2	925	3	N	35	3	8			134
							39	9									
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	847	2	1142	3	N	38	13	8			159
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 24,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 10970 - 13399

01	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	3737	3	3	9	N	3	3	8			15
02	3612	X	2888	-0-	-724	-0-	6	2	2882	3	N	-0-					15
03	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3653	3	44	9	N	40					55
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3786	3	37	9	N	34	5	8			84
05	3782	X	2983	-0-	-799	-0-	2953	3	30	9	N	27	2	8			109
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3758	3	44	9	N	40	126	1	3	8	20
07	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3731	3	17	9	N	15	2	8			33
08	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	3412	3	32	9	N	29	2	8			60
09	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	3576	3	30	9	N	27	2	8			85
10	3937	X	3171	-0-	-766	-0-	3137	3	34	9	N	31	2	8			114
11	3810	X	3506	-0-	-304	-0-	3472	3	34	9	N	31	95	1	3	8	47
12	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3607	3	68	9	N	62	4	8			105

TOTAL GAS PROD: 42,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4095	-0-	-90		-0-	1696	1	1320	2		N	40	24	8			175
								1035	3	44	9							
02	3780	X	3540	-0-	-240		-0-	1499	1	1249	2		N	22					197
								768	3	24	9							
03	4092	X	3850	-0-	-242		-0-	1595	1	741	2		N	42	157	1	22	8	60
								1468	3	46	9							
04	3960	X	3606	-0-	-354		-0-	1476	1	1474	2		N	57	44	8			73
								593	3	63	9							
05	4092	X	4090	-0-	-2		-0-	1705	1	1343	2		N	35	1	8			107
								1003	3	39	9							
06	3960	X	3806	-0-	-154		-0-	1650	1	1366	2		N	62	20	8			149
								722	3	68	9							
07	3906	X	3622	-0-	-284		-0-	1524	1	1226	2		N	40					189
								828	3	44	9							
08	4092	X	3606	-0-	-486		-0-	1568	1	1480	2		N	65	192	1	29	8	33
								486	3	72	9							
09	3960	X	3867	-0-	-93		-0-	1650	1	1334	2		N	92	50	8			75
								782	3	101	9							
10	4092	X	4042	-0-	-50		-0-	1696	1	1540	2		N	83	53	8			105
								715	3	91	9							
11	3810	X	3808	-0-	-2		-0-	1650	1	1219	2		N	53	34	8			124
								881	3	58	9							
12	3999	X	3894	-0-	-105		-0-	1705	1	1351	2		N	95	70	8			149
								733	3	105	9							

TOTAL GAS PROD: 45,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 10099 - 14920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10129	-0-	-1155		-0-	9854	3	275	9		N	250	186	1			174
02	9912	X	8950	-0-	-962		-0-	8706	3	244	9		N	222	187	1			209
03	10788	X	9727	-0-	-1061		-0-	9477	3	250	9		N	227	191	1			245
04	10200	X	9680	-0-	-520		-0-	9437	3	243	9		N	221	379	1			87
05	10447	X	9817	-0-	-630		-0-	9579	3	238	9		N	216					303
06	9810	X	9346	-0-	-464		-0-	9142	3	204	9		N	185	237	1			251
07	10013	X	9675	-0-	-338		-0-	9451	3	224	9		N	204	291	1			164
08	10013	X	9567	-0-	-446		-0-	9347	3	220	9		N	200	180	1			184
09	9690	X	9145	-0-	-545		-0-	8922	3	223	9		N	203	189	1			198
10	9827	X	9193	-0-	-634		-0-	8984	3	209	9		N	190	187	1			201
11	9360	X	8901	-0-	-459		-0-	8670	3	231	9		N	210	189	1			222
12	9672	X	9089	-0-	-583		-0-	8851	3	238	9		N	216	191	1			247

TOTAL GAS PROD: 113,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 11238 - 13409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4895	-0-	-313		-0-	4851	3	44	9		N	40	148	1			42
02	4676	X	4385	-0-	-291		-0-	4349	3	36	9		N	33					75
03	5146	X	4776	-0-	-370		-0-	4740	3	36	9		N	33					108
04	4860	X	4615	-0-	-245		-0-	4572	3	43	9		N	39					147
05	5022	X	4683	-0-	-339		-0-	4640	3	43	9		N	39					186
06	4740	X	4543	-0-	-197		-0-	4506	3	37	9		N	34					220
07	4867	X	4527	-0-	-340		-0-	4501	3	26	9		N	24	183	1			61
08	4774	X	4588	-0-	-186		-0-	4554	3	34	9		N	31					92
09	4620	X	4245	-0-	-375		-0-	4230	3	15	9		N	14					106
10	4681	X	4423	-0-	-258		-0-	4387	3	36	9		N	33					139
11	4530	X	4229	-0-	-301		-0-	4201	3	28	9		N	25					164
12	4588	X	4202	-0-	-386		-0-	4168	3	34	9		N	31					195

TOTAL GAS PROD: 54,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC 441132
MENDOTA RANCH 38 WELL #: RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764

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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

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
01	784	N		784	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	N	13				185
								14	9								
02	756	N		713	-0-	-43	-0-	26	1	677	2	N	9				194
								10	9								
03	806	N		751	-0-	-55	-0-	28	1	712	2	N	10				204
								11	9								
04	750	N		739	-0-	-11	-0-	27	1	703	2	N	8				212
								9	9								
05	775	N		746	-0-	-29	-0-	27	1	719	2	N	-0-				212
06	738	N		738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	N	-0-				212
07	775	N		737	-0-	-38	-0-	28	1	709	2	N	-0-				212
08	764	N		764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	-0-				212
09	750	N		736	-0-	-14	-0-	30	1	706	2	N	-0-				212
10	785	N		785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	-0-				212
11	776	N		776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	-0-				212
*12	776	N		776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	-0-				212

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	19					197
							21	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	18					215
							20	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	N	3					218
							3	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	N	19	195	1			42
							21	9									
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	21	1	164	2	N	14					56
							15	9									
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	22	1	151	2	N	10					66
							11	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	23	1	168	2	N	8					74
							9	9									
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	24	1	146	2	N	7					81
							8	9									
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	145	2	N	16					97
							18	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	12					109
							13	9									
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	11					120
							12	9									
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	N	13					133
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	30	1	1701	2	N	35					175
							39	9									
02	1624	N	1479	-0-	-145	-0-	26	1	1436	2	N	15					190
							17	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	28	1	1667	2	N	35					225
							39	9									
04	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	30	1	1642	2	N	25					250
							28	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1685	2	N	25					275
							28	9									
06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	30	1	1600	2	N	21	182	1			114
							23	9									
07	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	31	1	1653	2	N	25					139
							28	9									
08	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	31	1	1647	2	N	23					162
							25	9									
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1642	2	N	18					180
							20	9									
10	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	31	1	1517	2	N	22					202
							24	9									
11	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	30	1	1579	2	N	20					222
							22	9									
12	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	31	1	1621	2	N	28					250
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 20,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
01	2883	X	2587	-0-	-296	-0-	30	1	2513	2	N	40					214
							44	9									
02	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	25	1	2122	2	N	25					239
							28	9									
03	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	28	1	2521	2	N	38	196	1			81
							42	9									
04	2670	X	2500	-0-	-170	-0-	30	1	2429	2	N	37					118
							41	9									
05	2573	X	2556	-0-	-17	-0-	31	1	2485	2	N	36					154
							40	9									
06	2520	N	2381	-0-	-139	-0-	30	1	2321	2	N	27					181
							30	9									
07	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	31	1	2441	2	N	25					206
							28	9									
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	31	1	2506	2	N	37					243
							41	9									
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	30	1	2435	2	N	30	191	1			82
							33	9									
10	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	31	1	2359	2	N	22					104
							24	9									
11	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	30	1	2301	2	N	44					148
							48	9									
12	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	31	1	2403	2	N	46					194
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 29,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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. 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
01	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	31	1	1886	2	N	26					205
							29	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1678	2	N	35					240
							39	9									
03	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	31	1	1838	2	N	17					257
							19	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	30	1	1800	2	N	66	195	1			128
							73	9									
05	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	31	1	1825	2	N	27					155
							30	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	30	1	1806	2	N	28					183
							31	9									
07	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	31	1	1872	2	N	20					203
							22	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1852	2	N	22					225
							24	9									
09	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	30	1	1776	2	N	16					241
							18	9									
10	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	31	1	1818	2	N	26					267
							29	9									
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	30	1	1747	2	N	55	195	1			127
							61	9									
12	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	31	1	1773	2	N	56					183
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	31	1	2922	2	N	27	194	1			115
							30	9									
02	2856	X	2650	-0-	-206	-0-	28	1	2589	2	N	30					145
							33	9									
03	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	31	1	2745	2	N	27					172
							30	9									
04	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	30	1	2885	2	N	43					215
							47	9									
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3030	2	N	29					244
							32	9									
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	30	1	2924	2	N	27	192	1			79
							30	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	N	24					103
							26	9									
08	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	31	1	2945	2	N	24					127
							26	9									
09	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	30	1	2883	2	N	30					157
							33	9									
10	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	31	1	3002	2	N	43					200
							47	9									
11	3000	X	2853	-0-	-147	-0-	30	1	2790	2	N	30					230
							33	9									
*12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	31	1	3561	2	N	25					255
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 36,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

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
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2650	2	N	47					249
							52	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	27	1	2201	2	N	40	182	1			107
							44	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-					107
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	847	2	N	-0-					107
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	14					121
							15	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	6					127
							7	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	N	2					129
							2	9									
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	18					147
							20	9									
11	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	28	1	2907	2	N	45					192
							50	9									
*12	3100	N	3141	-0-	41	41	31	1	3044	2	N	60					252
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	29	1 9	578	2	N	8					125
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	25	1 9	492	2	N	9					134
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	10 23	9 1 9	537	2	N	11					145
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12 29	9 1 9	575	2	N	7					152
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	8 29	9 1 9	562	2	N	8					160
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	9 30	9 1 9	529	2	N	7					167
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	8 31	9 1 9	555	2	N	5					172
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	6 31	9 1 9	555	2	N	5					177
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	6 25	9 1 9	450	2	N	5					182
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	6 31	9 1	469	2	N	-0-					182
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	30	1	499	2	N	-0-					182
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	493	2	N	12					194

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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. 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
01	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	31 84	1 9	2895	2	N	76					263
02	2744	X	2462	-0-	-282	-0-	26 70	1 9	2366	2	N	64	198	1			129
03	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	27 69	1 9	2746	2	N	63					192
04	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	30 83	1 9	2821	2	N	75					267
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	31 88	1 9	2940	2	N	80	190	1			157
06	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	30 64	1 9	2692	2	N	58					215
07	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	31 86	1 9	2784	2	N	78					293
08	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	30 48	1 9	2739	2	N	44	188	1			149
09	2970	X	2807	-0-	-163	-0-	30 78	1 9	2699	2	N	71					220
10	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	31 88	1 9	2744	2	N	80					300
11	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	30 58	1 9	2647	2	N	53	188	1			165
12	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	31 55	1 9	2739	2	N	50					215

TOTAL GAS PROD: 34,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	2	N	34	196	1			62
							37	9									
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	25	1	908	2	N	-0-					62
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	27	1	1011	2	N	25					87
							28	9									
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	29	1	964	2	N	12					99
							13	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	25					124
							28	9									
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	30	1	951	2	N	20					144
							22	9									
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	31	1	987	2	N	16					160
							18	9									
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	31	1	979	2	N	19					179
							21	9									
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	30	1	939	2	N	16					195
							18	9									
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	31	1	967	2	N	15					210
							17	9									
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	30	1	922	2	N	17					227
							19	9									
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	29	1	941	2	N	23					250
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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
01	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	31	1	3311	2	N	43					240
							47	9									
02	3416	X	3033	-0-	-383	-0-	28	1	2974	2	N	28					268
							31	9									
03	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	31	1	3341	2	N	46	199	1			115
							51	9									
04	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	30	1	3239	2	N	32					147
							35	9									
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	31	1	3478	2	N	33					180
							36	9									
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	30	1	3346	2	N	22					202
							24	9									
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	31	1	3530	2	N	33					235
							36	9									
08	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	31	1	3456	2	N	21	191	1			65
							23	9									
09	3420	X	3241	-0-	-179	-0-	30	1	3186	2	N	23					88
							25	9									
10	3596	X	3206	-0-	-390	-0-	31	1	3142	2	N	30					118
							33	9									
11	3480	X	3118	-0-	-362	-0-	30	1	3053	2	N	32					150
							35	9									
12	3596	X	3157	-0-	-439	-0-	31	1	3081	2	N	41					191
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 39,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	30	1	468	2	N	-0-					93
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	25	1	398	2	N	-0-					93
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	28	1	451	2	N	11					104
							12	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	N	18					122
							20	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	22					144
							24	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	N	18					162
							20	9									
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	449	2	N	22					184
							24	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	13					197
							14	9									
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	30	1	429	2	N	12					209
							13	9									
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	31	1	436	2	N	6					215
							7	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	29	1	393	2	N	-0-					215
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	29	1	424	2	N	9					224
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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
01	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	31	1	1570	2	N	27	197	1			48
							30	9									
02	1540	N	1442	-0-	-98	-0-	28	1	1391	2	N	21					69
							23	9									
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	31	1	1452	2	N	21					90
							23	9									
04	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	30	1	1459	2	N	18					108
							20	9									
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	31	1	1521	2	N	25					133
							28	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	30	1	1528	2	N	25					158
							28	9									
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	30	1	1443	2	N	27					185
							30	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	31	1	1607	2	N	25					210
							28	9									
09	1590	N	967	-0-	-623	-0-	17	1	931	2	N	17	190	1			37
							19	9									
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1659	2	N	27					64
							30	9									
11	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	30	1	1462	2	N	16					80
							18	9									
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	27					107
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	30	1	3238	2	N	52	188	1			117
							57	9									
02	3304	X	2988	-0-	-316	-0-	28	1	2916	2	N	40					157
							44	9									
03	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	31	1	3320	2	N	45					202
							50	9									
04	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	30	1	3205	2	N	41					243
							45	9									
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	31	1	3301	2	N	41	189	1			95
							45	9									
06	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	30	1	3064	2	N	40					135
							44	9									
07	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	31	1	3102	2	N	42					177
							46	9									
08	3410	X	2958	-0-	-452	-0-	31	1	2893	2	N	31					208
							34	9									
09	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	30	1	3063	2	N	37					245
							41	9									
10	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	31	1	3154	2	N	42	190	1			97
							46	9									
11	3150	X	3050	-0-	-100	-0-	30	1	2979	2	N	37					134
							41	9									
12	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	31	1	2988	2	N	48					182
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 38,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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. 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
01	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	31	1	1549	2	N	30					206
							33	9									
02	1652	N	1529	-0-	-123	-0-	28	1	1470	2	N	28					234
							31	9									
03	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	31	1	1540	2	N	34	198	1			70
							37	9									
04	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	29	1	1187	2	N	17					87
							19	9									
05	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	31	1	1452	2	N	26					113
							29	9									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	30	1	1548	2	N	24					137
							26	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	23					160
							25	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1570	2	N	20					180
							22	9									
09	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	30	1	1521	2	N	23					203
							25	9									
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	39					242
							43	9									
11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	30	1	1500	2	N	23					265
							25	9									
12	1643	N	1157	-0-	-486	-0-	31	1	1105	2	N	19	161	1			123
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	31	1	3499	2	N	66	182	1			221
							73	9									
02	3444	X	3192	-0-	-252	-0-	28	1	3109	2	N	50					271
							55	9									
03	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	31	1	3508	2	N	51					322
							56	9									
04	3570	X	3446	-0-	-124	-0-	30	1	3364	2	N	47	185	1			184
							52	9									
05	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	31	1	3463	2	N	53					237
							58	9									
06	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	30	1	3401	2	N	44					281
							48	9									
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	31	1	3536	2	N	35					316
							39	9									
08	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	31	1	3328	2	N	31					347
							34	9									
09	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	30	1	3281	2	N	32	171	1			208
							35	9									
10	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	31	1	3235	2	N	50					258
							55	9									
11	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	30	1	3259	2	N	48					306
							53	9									
12	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	31	1	3327	2	N	40					346
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 41,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	N	38					233
							42	9									
02	1092	N	1000	-0-	-92	-0-	25	1	954	2	N	19					252
							21	9									
03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	28	1	1046	2	N	21	186	1			87
							23	9									
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	30	1	1060	2	N	20					107
							22	9									
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	31	1	1029	2	N	20					127
							22	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	2	N	25					152
							28	9									
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	31	1	1054	2	N	10					162
							11	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	2	N	28					190
							31	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	25					215
							28	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	13					228
							14	9									
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	30	1	1027	2	N	38	172	1			94
							42	9									
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	31	1	1017	2	N	10					104
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	31	1	1588	2	N	31					244
							34	9									
02	1596	N	1520	-0-	-76	-0-	28	1	1461	2	N	28	193	1			79
							31	9									
03	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	31	1	1575	2	N	27					106
							30	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	30	1	1557	2	N	22					128
							24	9									
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	31	1	1554	2	N	25					153
							28	9									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	30	1	1546	2	N	25					178
							28	9									
07	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	31	1	1560	2	N	23					201
							25	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	22					223
							24	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	N	23					246
							25	9									
10	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	31	1	1484	2	N	28					274
							31	9									
11	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	30	1	1463	2	N	17	181	1			110
							19	9									
12	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	31	1	1459	2	N	29					139
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 19,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	31	1	1757	2	N	51	190	1			138
							56	9									
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	28	1	1552	2	N	32					170
							35	9									
03	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	31	1	1700	2	N	37					207
							41	9									
04	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	30	1	1667	2	N	20					227
							22	9									
05	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	31	1	1691	2	N	40	193	1			74
							44	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	2	N	20					94
							22	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1718	2	N	23					117
							25	9									
08	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	31	1	1695	2	N	22					139
							24	9									
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	30	1	1626	2	N	18					157
							20	9									
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	31	1	1633	2	N	30					187
							33	9									
11	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	30	1	1585	2	N	35					222
							39	9									
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	31	1	1575	2	N	18					240
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 20,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2441	-0-	-70	-0-		31 1 36 9	2374	2	N	33					132
02	2268	N	2157	-0-	-111	-0-		28 1 25 9	2104	2	N	23					155
03	2542	N	2360	-0-	-182	-0-		31 1 29 9	2300	2	N	26					181
04	2370	N	2292	-0-	-78	-0-		30 1 22 9	2240	2	N	20					201
05	2387	N	2130	-0-	-257	-0-		31 1 17 9	2082	2	N	15					216
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-		30 1 22 9	2411	2	N	20					236
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-		31 1 30 9	2403	2	N	27	189	1			74
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-		31 1 28 9	2398	2	N	25					99
09	2460	N	2418	-0-	-42	-0-		30 1 28 9	2360	2	N	25					124
10	2449	N	2342	-0-	-107	-0-		31 1 28 9	2283	2	N	25					149
11	2370	N	2228	-0-	-142	-0-		30 1 31 9	2167	2	N	28					177
12	2511	N	2280	-0-	-231	-0-		31 1 24 9	2225	2	N	22					199

TOTAL GAS PROD: 28,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2672	-0-	-87	-0-		31 1 47 9	2594	2	N	43					201
02	2492	X	2344	-0-	-148	-0-		28 1 47 9	2269	2	N	43					244
03	2759	X	2381	-0-	-378	-0-		31 1 30 9	2320	2	N	27					271
04	2610	X	2422	-0-	-188	-0-		30 1 44 9	2348	2	N	40	191	1			120
05	2666	X	2376	-0-	-290	-0-		31 1 28 9	2317	2	N	25					145
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-		30 1 44 9	2308	2	N	40					185
07	2511	N	2231	-0-	-280	-0-		31 1 19 9	2181	2	N	17					202
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-		31 1 28 9	2411	2	N	25					227
09	2370	N	2267	-0-	-103	-0-		30 1 25 9	2212	2	N	23					250
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-		31 1 37 9	2255	2	N	34	190	1			94
11	2400	N	2157	-0-	-243	-0-		30 1 36 9	2091	2	N	33					127
12	2356	N	2025	-0-	-331	-0-		31 1 25 9	1969	2	N	23					150

TOTAL GAS PROD: 28,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	31	1	4006	2	N	51					143
							56	9									
02	3892	X	3554	-0-	-338	-0-	28	1	3484	2	N	38					181
							42	9									
03	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	31	1	3881	2	N	32					213
							35	9									
04	4170	X	3215	-0-	-955	-0-	30	1	3157	2	N	25					238
							28	9									
05	4154	X	3044	-0-	-1110	-0-	31	1	2962	2	N	46	194	1			90
							51	9									
06	3960	X	3565	-0-	-395	-0-	29	1	3479	2	N	52					142
							57	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	31	1	4095	2	N	38					180
							42	9									
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	31	1	4055	2	N	20					200
							22	9									
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	30	1	3794	2	N	24					224
							26	9									
10	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	31	1	3812	2	N	18					242
							20	9									
11	4020	X	3725	-0-	-295	-0-	30	1	3633	2	N	56	191	1			107
							62	9									
12	4154	X	3760	-0-	-394	-0-	31	1	3674	2	N	50					157
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 44,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

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. 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
01	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	31	1	1327	2	N	23					162
							25	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	28	1	1304	2	N	30					192
							33	9									
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	29	1	1391	2	N	27					219
							30	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1431	2	N	28					247
							31	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1461	2	N	27					274
							30	9									
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	30	1	1352	2	N	16	170	1			120
							18	9									
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	31	1	1397	2	N	19					139
							21	9									
08	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	31	1	1414	2	N	16					155
							18	9									
09	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	30	1	1330	2	N	18					173
							20	9									
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	31	1	1341	2	N	22					195
							24	9									
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	30	1	1305	2	N	20					215
							22	9									
12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	31	1	1339	2	N	25					240
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 17,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-		31 1 28 9	1844	2	N	25					329
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-		28 1 20 9	1692	2	N	18	186	1			161
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		31 1 20 9	1949	2	N	18					179
04	1830	N	1685	-0-	-145	-0-		30 1 17 9	1638	2	N	15					194
05	1922	N	1759	-0-	-163	-0-		31 1 31 9	1697	2	N	28					222
06	1950	N	1728	-0-	-222	-0-		30 1 19 9	1679	2	N	17					239
07	1736	N	1660	-0-	-76	-0-		31 1 14 9	1615	2	N	13					252
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		31 1 22 9	1802	2	N	20					272
09	1740	N	1727	-0-	-13	-0-		30 1 19 9	1678	2	N	17					289
10	1674	N	1656	-0-	-18	-0-		31 1 20 9	1605	2	N	18					307
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-		30 1 22 9	1555	2	N	20					327
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-		31 1 23 9	1574	2	N	21	174	1			174

TOTAL GAS PROD: 20,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3127	-0-	27	27		31 1 53 9	3043	2	N	48					207
02	2838	X	2811	-0-	-27	-0-		28 1 35 9	2748	2	N	32					239
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-		31 1 56 9	2968	2	N	51	186	1			104
04	2940	X	2689	-0-	-251	-0-		30 1 41 9	2618	2	N	37					141
05	3038	X	2459	-0-	-579	-0-		31 1 44 9	2384	2	N	40					181
06	2940	X	2161	-0-	-779	-0-		30 1 35 9	2096	2	N	32					213
07	3038	X	2422	-0-	-616	-0-		31 1 36 9	2355	2	N	33					246
08	3038	X	2726	-0-	-312	-0-		31 1 40 9	2655	2	N	36					282
09	2700	X	2599	-0-	-101	-0-		30 1 45 9	2524	2	N	41	194	1			129
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-		31 1 44 9	2502	2	N	40					169
11	2640	N	2507	-0-	-133	-0-		30 1 45 9	2432	2	N	41					210
12	2697	N	2480	-0-	-217	-0-		31 1 32 9	2417	2	N	29					239

TOTAL GAS PROD: 31,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	31	1	2722	2	N	55					190
							61	9									
02	2800	X	2582	-0-	-218	-0-	28	1	2507	2	N	43					233
							47	9									
03	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	31	1	2769	2	N	17					250
							19	9									
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	30	1	2664	2	N	68	196	1			122
							75	9									
05	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	31	1	2745	2	N	40					162
							44	9									
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2697	2	N	40					202
							44	9									
07	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	31	1	2732	2	N	41					243
							45	9									
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	31	1	2825	2	N	23					266
							25	9									
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2677	2	N	58	187	1			137
							64	9									
10	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	31	1	2616	2	N	43					180
							47	9									
11	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	30	1	2498	2	N	50					230
							55	9									
12	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	31	1	2443	2	N	34					264
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 32,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

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. 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
01	2356	X	1926	-0-	-430	-0-	31	1	1864	2	N	28					257
							31	9									
02	2044	X	1876	-0-	-168	-0-	28	1	1817	2	N	28					285
							31	9									
03	2232	X	2177	-0-	-55	-0-	31	1	2114	2	N	29					314
							32	9									
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	30	1	2042	2	N	23					337
							25	9									
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	2	N	38					375
							42	9									
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	30	1	1959	2	N	17					392
							19	9									
07	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	31	1	2010	2	N	26	171	1			247
							29	9									
08	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	31	1	2070	2	N	38					285
							42	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	29	1	2050	2	N	44					329
							48	9									
10	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	30	1	1963	2	N	35					364
							39	9									
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	30	1	2010	2	N	31					395
							34	9									
12	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	31	1	1864	2	N	15	172	1			238
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	30	1	1270	2	N	30					240
							33	9									
02	1316	N	1197	-0-	-119	-0-	27	1	1138	2	N	29	176	1			93
							32	9									
03	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	29	1	1257	2	N	1					94
							1	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	2	N	27					121
							30	9									
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	31	1	1242	2	N	23					144
							25	9									
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	29	1	1143	2	N	20					164
							22	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	N	19					183
							21	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1311	2	N	25					208
							28	9									
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	2	N	26					234
							29	9									
10	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	31	1	1206	2	N	17					251
							19	9									
11	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	30	1	1201	2	N	18	171	1			98
							20	9									
12	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	31	1	1096	2	N	30					128
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 15,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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
01	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	31	1	2120	2	N	34	197	1			122
							37	9									
02	2016	N	1908	-0-	-108	-0-	28	1	1852	2	N	25					147
							28	9									
03	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	31	1	1984	2	N	25					172
							28	9									
04	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	30	1	2018	2	N	22					194
							24	9									
05	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	31	1	2042	2	N	23					217
							25	9									
06	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	30	1	1885	2	N	12					229
							13	9									
07	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	31	1	1733	2	N	-0-					229
08	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	31	1	1844	2	N	-0-					229
09	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	30	1	1644	2	N	-0-					229
10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	31	1	1666	2	N	3					232
							3	9									
11	1800	N	1470	-0-	-330	-0-	30	1	1434	2	N	5					237
							6	9									
12	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	31	1	1321	2	N	20					257
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	31	1	2035	2	N	32					200
							35	9									
02	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	28	1	1857	2	N	27					227
							30	9									
03	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	31	1	1910	2	N	23					250
							25	9									
04	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	30	1	1875	2	N	28	194	1			84
							31	9									
05	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	31	1	1810	2	N	29					113
							32	9									
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	30	1	1729	2	N	18					131
							20	9									
07	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	31	1	1743	2	N	22					153
							24	9									
08	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	31	1	1726	2	N	15					168
							17	9									
09	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	30	1	1646	2	N	23					191
							25	9									
10	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	31	1	1637	2	N	21					212
							23	9									
11	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	30	1	1566	2	N	20					232
							22	9									
12	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	31	1	1537	2	N	22					254
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	31	1	1804	2	N	57					220
							63	9									
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	28	1	1621	2	N	40					260
							44	9									
03	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	31	1	1743	2	N	82	193	1			149
							90	9									
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	30	1	1693	2	N	46					195
							51	9									
05	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	31	1	1700	2	N	52					247
							57	9									
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	30	1	1689	2	N	42	193	1			96
							46	9									
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	31	1	1698	2	N	45					141
							50	9									
08	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	31	1	1691	2	N	36					177
							40	9									
09	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	30	1	1585	2	N	47					224
							52	9									
10	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	31	1	1541	2	N	33					257
							36	9									
11	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	30	1	1464	2	N	63	195	1			125
							69	9									
12	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	31	1	1415	2	N	50					175
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 20,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

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	EOM BALANCE
01	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	31	1	3805	2	N	105	193	1	132
							116	9							
02	3640	X	3539	-0-	-101	-0-	28	1	3410	2	N	92			224
							101	9							
03	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	31	1	3813	2	N	101	191	1	134
							111	9							
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	30	1	3744	2	N	80			214
							88	9							
05	3968	X	3922	-0-	-46	-0-	31	1	3832	2	N	54			268
							59	9							
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	30	1	3680	2	N	138	192	1	214
							152	9							
07	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	31	1	3757	2	N	69			283
							76	9							
08	3999	X	3892	-0-	-107	-0-	31	1	3751	2	N	100	186	1	197
							110	9							
09	3870	X	3526	-0-	-344	-0-	30	1	3405	2	N	83	183	1	97
							91	9							
10	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	31	1	3406	2	N	98			195
							108	9							
11	3870	X	3309	-0-	-561	-0-	30	1	3213	2	N	60			255
							66	9							
12	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	31	1	3266	2	N	107	192	1	170
							118	9							

TOTAL GAS PROD: 44,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	31	1	2175	2	N	-0-			227
02	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	28	1	1939	2	N	20			247
							22	9							
03	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	31	1	2097	2	N	43	196	1	94
							47	9							
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	30	1	2114	2	N	18			112
							20	9							
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	31	1	2238	2	N	23			135
							25	9							
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2138	2	N	20			155
							22	9							
07	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	31	1	2135	2	N	20			175
							22	9							
08	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	31	1	2177	2	N	19			194
							21	9							
09	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	30	1	1966	2	N	16			210
							18	9							
10	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	31	1	2116	2	N	22			232
							24	9							
11	2160	N	1854	-0-	-306	-0-	30	1	1793	2	N	28			260
							31	9							
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	31	1	1965	2	N	18			278
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 25,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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
01	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	31	1	3386	2	N	72					237
							79	9									
02	3388	X	3135	-0-	-253	-0-	28	1	3037	2	N	64					301
							70	9									
03	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	30	1	3228	2	N	63	192	1			172
							69	9									
04	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	30	1	3206	2	N	54					226
							59	9									
05	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	31	1	3287	2	N	61					287
							67	9									
06	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	30	1	3146	2	N	42	187	1			142
							46	9									
07	3472	X	3189	-0-	-283	-0-	31	1	3106	2	N	47					189
							52	9									
08	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	31	1	3105	2	N	48					237
							53	9									
09	3300	X	3030	-0-	-270	-0-	30	1	2948	2	N	47					284
							52	9									
10	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	31	1	2887	2	N	40	192	1			132
							44	9									
11	3210	X	2710	-0-	-500	-0-	30	1	2643	2	N	34					166
							37	9									
12	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	31	1	2622	2	N	40					206
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 37,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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 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
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	31	1	2769	2	N	28					215
							31	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	28	1	2498	2	N	23					238
							25	9									
03	2759	N	2701	-0-	-58	-0-	31	1	2639	2	N	28	198	1			68
							31	9									
04	2730	N	2680	-0-	-50	-0-	30	1	2606	2	N	40					108
							44	9									
05	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	31	1	2690	2	N	32					140
							35	9									
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2689	2	N	47					187
							52	9									
07	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	31	1	2648	2	N	6					193
							7	9									
08	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	31	1	2712	2	N	2					195
							2	9									
09	2760	N	2707	-0-	-53	-0-	30	1	2677	2	N	-0-					195
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2681	2	N	3					198
							3	9									
11	2670	N	2635	-0-	-35	-0-	30	1	2573	2	N	29					227
							32	9									
12	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	31	1	2535	2	N	26					253
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 32,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	31	1	1848	2	N	37					129
							41	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	28	1	1563	2	N	36					165
							40	9									
03	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	31	1	1639	2	N	28					193
							31	9									
04	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	30	1	1589	2	N	29					222
							32	9									
05	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	31	1	1662	2	N	20					242
							22	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1598	2	N	22	193	1			71
							24	9									
07	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	31	1	1621	2	N	23					94
							25	9									
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	31	1	1686	2	N	20					114
							22	9									
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	30	1	1699	2	N	30					144
							33	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	34					178
							37	9									
11	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	30	1	1450	2	N	28					206
							31	9									
12	1829	N	1461	-0-	-368	-0-	31	1	1395	2	N	32					238
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

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
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1817	2	N	8					279
							9	9									
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	28	1	1605	2	N	20					299
							22	9									
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	31	1	1748	2	N	57	192	1			164
							63	9									
04	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	30	1	1702	2	N	29					193
							32	9									
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	31	1	1796	2	N	26					219
							29	9									
06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	30	1	1689	2	N	25					244
							28	9									
07	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	31	1	1723	2	N	27					271
							30	9									
08	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	31	1	1745	2	N	7					278
							8	9									
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1677	2	N	39	184	1			133
							43	9									
10	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	31	1	1566	2	N	25					158
							28	9									
11	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	30	1	1433	2	N	28					186
							31	9									
12	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	31	1	1471	2	N	30					216
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 20,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	31	1	1891	2	N	23					198
							25	9									
02	1764	N	1709	-0-	-55	-0-	28	1	1660	2	N	19					217
							21	9									
03	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	31	1	1817	2	N	13					230
							14	9									
04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	30	1	1758	2	N	2					232
							2	9									
05	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	31	1	1777	2	N	13					245
							14	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	30	1	1811	2	N	17	190	1			72
							19	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1819	2	N	13					85
							14	9									
08	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	31	1	1699	2	N	10					95
							11	9									
09	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	30	1	1674	2	N	12					107
							13	9									
10	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	31	1	1760	2	N	15					122
							17	9									
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	N	25					147
							28	9									
12	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	31	1	1698	2	N	25					172
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 21,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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. 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
01	11377	X	10862	-0-	-515	-0-	31	1	10711	2	N	109	187	1			229
							120	9									
02	10276	X	2558	-0-	-7718	-0-	9	1	2542	2	N	6					235
							7	9									
03	11377	X	7656	-0-	-3721	-0-	30	1	7554	2	N	65					300
							72	9									
04	11010	X	7458	-0-	-3552	-0-	29	1	7378	2	N	46	171	1			175
							51	9									
05	11067	X	4160	-0-	-6907	-0-	10	1	4122	2	N	25					200
							28	9									
06	10500	X	9468	-0-	-1032	-0-	26	1	9353	2	N	81					281
							89	9									
07	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	31	1	11523	2	N	84	184	1			181
							92	9									
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	31	1	11773	2	N	85					266
							94	9									
09	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	30	1	11669	2	N	89	182	1			173
							98	9									
10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	31	1	12160	2	N	110					283
							121	9									
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	30	1	11268	2	N	117	174	1			226
							129	9									
12	11377	X	8881	-0-	-2496	-0-	31	1	8754	2	N	87					313
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 110,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	3906	X	3789	-0-	-117	-0-		31 1 83 9	3675	2	N	75					379
02	3584	X	3437	-0-	-147	-0-		28 1 64 9	3345	2	N	58	185	1			252
03	3968	X	3571	-0-	-397	-0-		30 1 66 9	3475	2	N	60					312
04	3840	X	3507	-0-	-333	-0-		30 1 66 9	3411	2	N	60					372
05	3813	X	3645	-0-	-168	-0-		31 1 72 9	3542	2	N	65	185	1			252
06	3690	X	3492	-0-	-198	-0-		30 1 55 9	3407	2	N	50					302
07	3813	X	3557	-0-	-256	-0-		31 1 66 9	3460	2	N	60					362
08	3658	X	3495	-0-	-163	-0-		31 1 51 9	3413	2	N	46	168	1			240
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-		30 1 63 9	3484	2	N	57					297
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-		31 1 74 9	3635	2	N	67					364
11	3480	X	3445	-0-	-35	-0-		30 1 53 9	3362	2	N	48					412
12	3689	X	3346	-0-	-343	-0-		30 1 69 9	3247	2	N	63	186	1			289

TOTAL GAS PROD: 42,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2159	-0-	-73	-0-		23 1 52 9	2084	2	N	47					367
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-		27 1 72 9	2893	2	N	65	180	1			252
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-		31 1 58 9	3109	2	N	53					305
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-		30 1 59 9	2960	2	N	54					359
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-		31 1 52 9	2963	2	N	47	174	1			232
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-		30 1 44 9	2620	2	N	40					272
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-		31 1 47 9	2701	2	N	43					315
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-		31 1 43 9	2630	2	N	39					354
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-		30 1 45 9	2510	2	N	41					395
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-		31 1 1 9	2669	2	N	1	173	1			223
11	2160	X	1239	-0-	-921	-0-		20 1 9 9	1210	2	N	8					231
12	2232	X	379	-0-	-1853	-0-		17 1	362	2	N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 29,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	29	1	1549	2	N	97	187	1			247
							107	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	28	1	1454	2	N	89	191	1			145
							98	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	31	1	1715	2	N	95					240
							105	9									
04	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	28	1	1446	2	N	22					262
							24	9									
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	29	1	1528	2	N	96	189	1			169
							106	9									
06	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	28	1	1526	2	N	73					242
							80	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1618	2	N	85	191	1			136
							94	9									
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	N	70					206
							77	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	N	50					256
							55	9									
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	31	1	1473	2	N	117	186	1			187
							129	9									
11	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	30	1	1348	2	N	67					254
							74	9									
12	1705	N	1270	-0-	-435	-0-	30	1	1193	2	N	43					297
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	31	1	3128	2	N	50					315
							55	9									
02	3080	X	2549	-0-	-531	-0-	26	1	2481	2	N	38	192	1			161
							42	9									
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	31	1	2818	2	N	42					203
							46	9									
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	27	1	3106	2	N	42					245
							46	9									
05	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	30	1	2655	2	N	45					290
							50	9									
06	3120	X	3064	-0-	-56	-0-	30	1	3003	2	N	28	187	1			131
							31	9									
07	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	31	1	2831	2	N	30					161
							33	9									
08	3286	X	3028	-0-	-258	-0-	31	1	2958	2	N	35					196
							39	9									
09	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	30	1	2726	2	N	30					226
							33	9									
10	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	31	1	2799	2	N	42					268
							46	9									
11	3060	X	2465	-0-	-595	-0-	29	1	2403	2	N	30					298
							33	9									
12	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	31	1	2846	2	N	49	173	1			174
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 34,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	31	1	1949	2	N	45					202
							50	9									
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	28	1	1716	2	N	40					242
							44	9									
03	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	28	1	1861	2	N	42	179	1			105
							46	9									
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	2	N	35					140
							39	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	N	36					176
							40	9									
06	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	30	1	1694	2	N	32					208
							35	9									
07	2046	N	1677	-0-	-369	-0-	30	1	1619	2	N	25					233
							28	9									
08	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	31	1	1806	2	N	18					251
							20	9									
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	28	1	1639	2	N	26	182	1			95
							29	9									
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	30	1	1826	2	N	25					120
							28	9									
11	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	30	1	1703	2	N	30					150
							33	9									
12	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	31	1	1536	2	N	22					172
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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 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
01	8711	X	7795	-0-	-916	-0-	31	1	7700	2	N	58					298
							64	9									
02	7812	X	7235	-0-	-577	-0-	28	1	7104	2	N	94	180	1			212
							103	9									
03	8432	X	7855	-0-	-577	-0-	31	1	7752	2	N	65					277
							72	9									
04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	30	1	7648	2	N	92					369
							101	9									
05	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	31	1	8007	2	N	83	173	1			279
							91	9									
06	7740	X	7680	-0-	-60	-0-	30	1	7604	2	N	42					321
							46	9									
07	8029	X	7743	-0-	-286	-0-	31	1	7632	2	N	73	185	1			209
							80	9									
08	8122	X	7669	-0-	-453	-0-	31	1	7576	2	N	56					265
							62	9									
09	7860	X	7413	-0-	-447	-0-	30	1	7337	2	N	42					307
							46	9									
10	8122	X	7404	-0-	-718	-0-	31	1	7288	2	N	77	189	1			195
							85	9									
11	7680	X	4636	-0-	-3044	-0-	30	1	4548	2	N	53					248
							58	9									
12	7750	X	5692	-0-	-2058	-0-	31	1	5593	2	N	62					310
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 87,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2534	-0-	-194	-0-	31	1	2472	2	N	28			360
							31	9							
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	28	1	2349	2	N	47	190	1	217
							52	9							
03	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	31	1	2264	2	N	86			303
							95	9							
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	30	1	2479	2	N	20			323
							22	9							
05	2697	X	2565	-0-	-132	-0-	31	1	2497	2	N	34			357
							37	9							
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	30	1	2471	2	N	62	184	1	235
							68	9							
07	2604	N	2138	-0-	-466	-0-	31	1	2074	2	N	30			265
							33	9							
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	31	1	2715	2	N	38			303
							42	9							
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	30	1	2674	2	N	41	182	1	162
							45	9							
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	30	1	2658	2	N	58			220
							64	9							
11	2700	N	1981	-0-	-719	-0-	28	1	1916	2	N	34			254
							37	9							
12	2852	N	2229	-0-	-623	-0-	31	1	2151	2	N	43			297
							47	9							

TOTAL GAS PROD: 29,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	31	1	3258	2	N	87	357	1	205
							96	9							
02	3192	X	2937	-0-	-255	-0-	28	1	2832	2	N	70			275
							77	9							
03	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	30	1	3223	2	N	71			346
							78	9							
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	30	1	3511	2	N	101	177	1	270
							111	9							
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	31	1	3483	2	N	123	182	1	211
							135	9							
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	30	1	3220	2	N	84			295
							92	9							
07	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	31	1	3149	2	N	65			360
							72	9							
08	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	31	1	2796	2	N	36	161	1	235
							40	9							
09	3480	X	2823	-0-	-657	-0-	30	1	2762	2	N	28			263
							31	9							
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	31	1	3846	2	N	138			401
							152	9							
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	30	1	3446	2	N	117	175	1	343
							129	9							
*12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	31	1	3543	2	N	119	179	1	283
							131	9							

TOTAL GAS PROD: 40,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS 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	2852	X	2475	-0-	-377	-0-	31	1	2396	2	N	44	181	1			263
							48	9									
02	2576	X	2405	-0-	-171	-0-	28	1	2326	2	N	46					309
							51	9									
03	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	31	1	2509	2	N	42					351
							46	9									
04	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	30	1	2365	2	N	45					396
							50	9									
05	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	31	1	2382	2	N	37	173	1			260
							41	9									
06	2490	N	2246	-0-	-244	-0-	30	1	2176	2	N	36					296
							40	9									
07	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	31	1	2338	2	N	37					333
							41	9									
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	31	1	2357	2	N	40					373
							44	9									
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	30	1	2279	2	N	26	171	1			228
							29	9									
10	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	30	1	2285	2	N	48					276
							53	9									
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	30	1	2271	2	N	37					313
							41	9									
*12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	31	1	2335	2	N	50					363
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 28,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	369	-0-	-4715	-0-	369	2			N	-0-					406
02	4508	X	4039	-0-	-469	-0-	17	1	3991	2	N	28					434
							31	9									
03	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	28	1	4826	2	N	47					481
							52	9									
04	4830	X	4779	-0-	-51	-0-	30	1	4626	2	N	112	194	1			399
							123	9									
05	4464	X	883	-0-	-3581	-0-	4	1	867	2	N	11					410
							12	9									
06	4740	X	4147	-0-	-593	-0-	24	1	4092	2	N	28					438
							31	9									
07	4929	X	4688	-0-	-241	-0-	30	1	4618	2	N	36					474
							40	9									
08	4929	X	3409	-0-	-1520	-0-	31	1	3350	2	N	25					499
							28	9									
09	4770	X	1938	-0-	-2832	-0-	30	1	1884	2	N	22					521
							24	9									
10	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	31	1	4328	2	N	14	189	1			346
							15	9									
11	4530	X	3272	-0-	-1258	-0-	30	1	3227	2	N	14					360
							15	9									
12	4681	X	3803	-0-	-878	-0-	31	1	3751	2	N	19					379
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 40,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	31	1	3851	2	N	67					227
							74	9									
02	3696	X	3379	-0-	-317	-0-	28	1	3307	2	N	40					267
							44	9									
03	3999	X	3863	-0-	-136	-0-	31	1	3812	2	N	18					285
							20	9									
04	3870	X	3845	-0-	-25	-0-	30	1	3674	2	N	128	196	1			217
							141	9									
05	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	31	1	3840	2	N	57					274
							63	9									
06	3840	X	3643	-0-	-197	-0-	30	1	3572	2	N	37					311
							41	9									
07	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	31	1	3791	2	N	78	189	1			200
							86	9									
08	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	31	1	3781	2	N	50					250
							55	9									
09	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	30	1	3517	2	N	32					282
							35	9									
10	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	31	1	3569	2	N	79	192	1			169
							87	9									
11	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	30	1	3420	2	N	59					228
							65	9									
12	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	31	1	3572	2	N	60					288
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 44,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					455
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	28	1	5	2	N	-0-					455
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					455
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	30	1	17	2	N	-0-					455
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					455
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					455
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	31	1	7	2	N	-0-					455
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	17	1	9	2	N	-0-					455
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	N	-0-					455
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					455
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					455
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					455

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

MO	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
01	6665	X	5943	-0-	-722	-0-	30 140	1 9	5773	2	N	127	363	1			172
02	5768	X	4989	-0-	-779	-0-	26 95	1 9	4868	2	N	86					258
03	6386	X	5541	-0-	-845	-0-	29 100	1 9	5412	2	N	91					349
04	5760	X	5386	-0-	-374	-0-	30 100	1 9	5256	2	N	91	189	1			251
05	5952	X	5541	-0-	-411	-0-	31 116	1 9	5394	2	N	105					356
06	5760	X	5257	-0-	-503	-0-	30 89	1 9	5138	2	N	81	185	1			252
07	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	31 90	1 9	5274	2	N	82					334
08	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	31 94	1 9	5275	2	N	85	189	1			230
09	5400	X	5201	-0-	-199	-0-	30 90	1 9	5081	2	N	82					312
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	31 117	1 9	5408	2	N	106	182	1			236
11	5250	X	5084	-0-	-166	-0-	30 100	1 9	4954	2	N	91					327
12	5394	X	5009	-0-	-385	-0-	31 117	1 9	4861	2	N	106	189	1			244

TOTAL GAS PROD: 64,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

MO	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
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	31 168	1 9	5260	2	N	153	176	1			313
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	15 51	1 9	3418	2	N	46					359
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	8 103	1 9	4023	2	N	94	200	1			253
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	16 95	1 9	3651	2	N	86	187	1			152
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	24 205	1 9	5505	2	N	186					338
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	30 143	1 9	4971	2	N	130	194	1			274
07	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	31 48	1 9	2866	2	N	44	184	1			134
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	31 184	1 9	5287	2	N	167					301
09	3300	X	2738	-0-	-562	-0-	18 25	1 9	2695	2	N	23					324
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	31 69	1 9	5200	2	N	63	194	1			193
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	30 99	1 9	3794	2	N	90					283
12	3410	X	2387	-0-	-1023	-0-	30 42	1 9	2315	2	N	38	199	1			122

TOTAL GAS PROD: 50,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

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. 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
01	2573	X	2397	-0-	-176	-0-		31 1 50 9	2316	2	N	45	185	1			207
02	2324	X	2153	-0-	-171	-0-		28 1 42 9	2083	2	N	38					245
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-		31 1 52 9	2512	2	N	47					292
04	2430	X	2184	-0-	-246	-0-		29 1 31 9	2124	2	N	28					320
05	2449	X	2386	-0-	-63	-0-		30 1 44 9	2312	2	N	40					360
06	2520	N	2210	-0-	-310	-0-		30 1 28 9	2152	2	N	25	172	1			213
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-		31 1 32 9	2386	2	N	29					242
08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-		31 1 33 9	2310	2	N	30					272
09	2220	N	2040	-0-	-180	-0-		30 1 25 9	1985	2	N	23					295
10	2449	N	1868	-0-	-581	-0-		28 1 24 9	1816	2	N	22					317
11	2310	N	2260	-0-	-50	-0-		30 1 44 9	2186	2	N	40					357
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-		31 1 52 9	2318	2	N	47	175	1			229

TOTAL GAS PROD: 27,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

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
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-		31 1 63 9	3001	2	N	57	182	1			261
02	2884	X	2739	-0-	-145	-0-		28 1 64 9	2647	2	N	58					319
03	3193	X	2925	-0-	-268	-0-		30 1 54 9	2841	2	N	49	184	1			184
04	3090	X	3001	-0-	-89	-0-		30 1 57 9	2914	2	N	52					236
05	3100	X	2972	-0-	-128	-0-		31 1 53 9	2888	2	N	48					284
06	3000	X	2899	-0-	-101	-0-		30 1 41 9	2828	2	N	37					321
07	3100	X	2864	-0-	-236	-0-		31 1 56 9	2777	2	N	51	172	1			200
08	3100	X	2813	-0-	-287	-0-		31 1 50 9	2732	2	N	45					245
09	3000	X	2665	-0-	-335	-0-		30 1 47 9	2588	2	N	43					288
10	3007	X	2647	-0-	-360	-0-		31 1 54 9	2562	2	N	49					337
11	2910	X	2574	-0-	-336	-0-		30 1 33 9	2511	2	N	30	179	1			188
12	2852	X	2612	-0-	-240	-0-		31 1 66 9	2515	2	N	60					248

TOTAL GAS PROD: 33,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2356	-0-	-961	-0-	19	1	2230	2	N	97			351
							107	9							
02	2996	X	1671	-0-	-1325	-0-	15	1	1590	2	N	60	188	1	223
							66	9							
03	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	27	1	2477	2	N	132			355
							145	9							
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	30	1	2975	2	N	150	187	1	318
							165	9							
05	2821	X	1362	-0-	-1459	-0-	2	1	1347	2	N	12			330
							13	9							
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	30	1	3311	2	N	162			492
							178	9							
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	31	1	3173	2	N	105	367	1	230
							116	9							
08	3286	X	2368	-0-	-918	-0-	25	1	2311	2	N	29			259
							32	9							
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	30	1	3109	2	N	125			384
							138	9							
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	31	1	3222	2	N	129	194	1	319
							142	9							
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	30	1	3121	2	N	146	188	1	277
							161	9							
12	3348	X	2336	-0-	-1012	-0-	31	1	2236	2	N	63			340
							69	9							

TOTAL GAS PROD: 32,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	31	1	3333	2	N	-0-			393
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	28	1	2949	2	N	14			407
							15	9							
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	31	1	3218	2	N	14			421
							15	9							
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	30	1	3227	2	N	-0-			421
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	31	1	3360	2	N	-0-			421
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	30	1	3055	2	N	-0-			421
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	N	2			423
							2	9							
08	3069	X	2981	-0-	-88	-0-	31	1	2943	2	N	6			429
							7	9							
09	2970	X	2387	-0-	-583	-0-	29	1	2358	2	N	-0-			429
10	3069	X	1621	-0-	-1448	-0-	31	1	1590	2	N	-0-			429
11	2970	X	1234	-0-	-1736	-0-	30	1	1195	2	N	8			437
							9	9							
12	3069	X	1036	-0-	-2033	-0-	31	1	1005	2	N	-0-			437

TOTAL GAS PROD: 31,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4967	-0-	-706	-0-	31 134	1 9	4802	2	N	122					354
02	5124	X	4528	-0-	-596	-0-	28 139	1 9	4361	2	N	126	172	1			308
03	5456	X	4847	-0-	-609	-0-	31 131	1 9	4685	2	N	119	188	1			239
04	5130	X	4589	-0-	-541	-0-	30 125	1 9	4434	2	N	114					353
05	5270	X	4476	-0-	-794	-0-	31 99	1 9	4346	2	N	90	180	1			263
06	4860	X	4448	-0-	-412	-0-	30 113	1 9	4305	2	N	103					366
07	5022	X	4523	-0-	-499	-0-	31 135	1 9	4357	2	N	123	181	1			308
08	4836	X	4623	-0-	-213	-0-	31 144	1 9	4448	2	N	131	172	1			267
09	4590	X	4531	-0-	-59	-0-	30 144	1 9	4357	2	N	131					398
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	31 165	1 9	4501	2	N	150	182	1			366
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	30 162	1 9	4448	2	N	147	179	1			334
*12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	31 209	1 9	4578	2	N	190	176	1			348

TOTAL GAS PROD: 55,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	31 193	1 9	5012	2	N	175	193	1			345
02	4676	X	4469	-0-	-207	-0-	28 166	1 9	4275	2	N	151	194	1			302
03	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	31 156	1 9	4519	2	N	142	193	1			251
04	5070	X	4364	-0-	-706	-0-	30 133	1 9	4201	2	N	121	187	1			185
05	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	31 146	1 9	4490	2	N	133					318
06	5070	X	4375	-0-	-695	-0-	30 105	1 9	4240	2	N	95	193	1			220
07	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	31 147	1 9	4173	2	N	134	191	1			163
08	4712	X	4529	-0-	-183	-0-	31 125	1 9	4373	2	N	114					277
09	4530	X	4291	-0-	-239	-0-	30 125	1 9	4136	2	N	114	193	1			198
10	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	31 144	1 9	4228	2	N	131					329
11	4380	X	4187	-0-	-193	-0-	30 124	1 9	4033	2	N	113	188	1			254
12	4526	X	4205	-0-	-321	-0-	31 134	1 9	4040	2	N	122					376

TOTAL GAS PROD: 53,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 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
01	1333	N	829	-0-	-504	-0-	28	1	793	2	N	7					313
							8	9									
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	27	1	846	2	N	-0-					313
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	29	1	839	2	N	6					319
							7	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	985	2	N	49					368
							54	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	38					406
							42	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	29	1	1098	2	N	7	187	1			226
							8	9									
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	29	1	1019	2	N	1					227
							1	9									
08	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	27	1	1008	2	N	19					246
							21	9									
09	1140	N	937	-0-	-203	-0-	30	1	890	2	N	15					261
							17	9									
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	31	1	939	2	N	20					281
							22	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	17					298
							19	9									
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	18					316
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 12,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	31	1	2942	2	N	52					246
							57	9									
02	2912	X	2864	-0-	-48	-0-	28	1	2773	2	N	57					303
							63	9									
03	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	31	1	2994	2	N	58	174	1			187
							64	9									
04	3090	X	2838	-0-	-252	-0-	30	1	2751	2	N	52					239
							57	9									
05	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	31	1	2803	2	N	45					284
							50	9									
06	3060	X	2585	-0-	-475	-0-	30	1	2520	2	N	32					316
							35	9									
07	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	31	1	2742	2	N	54	170	1			200
							59	9									
08	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	31	1	2860	2	N	38					238
							42	9									
09	2850	X	2755	-0-	-95	-0-	30	1	2684	2	N	37					275
							41	9									
10	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	31	1	2753	2	N	42					317
							46	9									
11	2850	X	2580	-0-	-270	-0-	30	1	2515	2	N	32	183	1			166
							35	9									
12	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	31	1	2646	2	N	53					219
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 33,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

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
01	4929	X	4302	-0-	-627	-0-	31	1	4229	2	N	38					336
							42	9									
02	4452	X	4388	-0-	-64	-0-	28	1	4247	2	N	103					439
							113	9									
03	4929	X	3767	-0-	-1162	-0-	20	1	3688	2	N	54					493
							59	9									
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	21	1	4263	2	N	119	376	1			236
							131	9									
05	4867	X	2780	-0-	-2087	-0-	2780	2			N	-0-					236
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	25	1	5321	2	N	123					359
							135	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	31	1	5661	2	N	144	187	1			316
							158	9									
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	31	1	5601	2	N	95					411
							105	9									
09	5490	X	4782	-0-	-708	-0-	30	1	4657	2	N	86	179	1			318
							95	9									
10	5859	X	4806	-0-	-1053	-0-	31	1	4701	2	N	67					385
							74	9									
11	5670	X	4380	-0-	-1290	-0-	30	1	4218	2	N	120	189	1			316
							132	9									
12	5859	X	4801	-0-	-1058	-0-	31	1	4671	2	N	90					406
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 55,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	31	1	2448	2	N	90	174	1			246
							99	9									
02	2604	X	2310	-0-	-294	-0-	28	1	2193	2	N	81					327
							89	9									
03	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	31	1	2387	2	N	94	181	1			240
							103	9									
04	2550	X	2360	-0-	-190	-0-	30	1	2243	2	N	79					319
							87	9									
05	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	31	1	2248	2	N	73					392
							80	9									
06	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	30	1	2179	2	N	65	169	1			288
							72	9									
07	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	31	1	2268	2	N	88	170	1			206
							97	9									
08	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	31	1	2201	2	N	80					286
							88	9									
09	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	30	1	2090	2	N	72					358
							79	9									
10	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	31	1	2194	2	N	83	180	1			261
							91	9									
11	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	30	1	2101	2	N	72					333
							79	9									
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	31	1	2194	2	N	89	174	1			248
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 28,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4941	X	4941	-0-		-0-	-0-	30	1	4704	2	N	188	190	1			237
								207	9									
02	4199	X	4199	-0-		-0-	-0-	28	1	4048	2	N	112					349
								123	9									
03	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-	31	1	4368	2	N	102	188	1			263
								112	9									
04	4234	X	4234	-0-		-0-	-0-	30	1	4113	2	N	83					346
								91	9									
05	4126	X	4126	-0-		-0-	-0-	31	1	3952	2	N	130	189	1			287
								143	9									
06	3730	X	3730	-0-		-0-	-0-	30	1	3625	2	N	68					355
								75	9									
07	3862	X	3862	-0-		-0-	-0-	30	1	3766	2	N	60	189	1			226
								66	9									
08	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-	31	1	3511	2	N	59					285
								65	9									
09	3554	X	3554	-0-		-0-	-0-	30	1	3439	2	N	77					362
								85	9									
10	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-	30	1	3469	2	N	64	181	1			245
								70	9									
11	4496	X	4496	-0-		-0-	-0-	28	1	4327	2	N	128					373
								141	9									
*12	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-	31	1	4024	2	N	85	180	1			278
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 48,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3335	-0-		-199	-0-	31	1	3164	2	N	127	176	1			320
								140	9									
02	3136	X	2973	-0-		-163	-0-	28	1	2836	2	N	99					419
								109	9									
03	3379	X	3225	-0-		-154	-0-	31	1	3086	2	N	98	170	1			347
								108	9									
04	3270	X	3053	-0-		-217	-0-	30	1	2929	2	N	85					432
								94	9									
05	3379	X	3016	-0-		-363	-0-	29	1	2902	2	N	77	179	1			330
								85	9									
06	3240	X	2798	-0-		-442	-0-	29	1	2703	2	N	60					390
								66	9									
07	3286	X	3069	-0-		-217	-0-	31	1	2932	2	N	96	174	1			312
								106	9									
08	3224	X	2974	-0-		-250	-0-	31	1	2860	2	N	75					387
								83	9									
09	3060	X	2857	-0-		-203	-0-	29	1	2751	2	N	70					457
								77	9									
10	3069	X	2977	-0-		-92	-0-	31	1	2841	2	N	95	175	1			377
								105	9									
11	2970	X	2726	-0-		-244	-0-	28	1	2611	2	N	79	184	1			272
								87	9									
12	3069	X	3016	-0-		-53	-0-	31	1	2853	2	N	120					392
								132	9									

TOTAL GAS PROD: 36,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-		31	1	2160	2	N	120	193	1			453
								132	9									
02	1428	N	1283	-0-	-145	-0-		24	1	1236	2	N	21	182	1			292
								23	9									
03	2604	N	1537	-0-	-1067	-0-		23	1	1468	2	N	42					334
								46	9									
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-						N	33	190	1			177
05	1426	N	129	-0-	-1297	-0-		3	1	120	2	N	5					182
								6	9									
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-		20	1	1357	2	N	72					254
								79	9									
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	1			N	-0-					254
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-		17	1	254	2	N	-0-					254
09	1470	N	398	-0-	-1072	-0-		24	1	374	2	N	-0-					254
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-		6	1	31	2	N	-0-					254
11	270	N	4	-0-	-266	-0-		2	1	2	2	N	-0-					254
12	403	N	76	-0-	-327	-0-		9	1	67	2	N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-		31	1	4705	2	N	163					492
								179	9									
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-		28	1	4179	2	N	57	175	1			374
								63	9									
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-		31	1	4555	2	N	102					476
								112	9									
04	4770	X	4007	-0-	-763	-0-		30	1	3909	2	N	62	368	1			170
								68	9									
05	4929	X	3361	-0-	-1568	-0-		31	1	3242	2	N	80					250
								88	9									
06	4770	X	3054	-0-	-1716	-0-		29	1	2985	2	N	36					286
								40	9									
07	4743	X	3364	-0-	-1379	-0-		31	1	3333	2	N	-0-					286
08	4712	X	4240	-0-	-472	-0-		31	1	4199	2	N	9					295
								10	9									
09	4020	X	3825	-0-	-195	-0-		30	1	3714	2	N	74	175	1			194
								81	9									
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-		31	1	4978	2	N	63					257
								69	9									
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-		30	1	4622	2	N	33					290
								36	9									
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-		31	1	4683	2	N	67					357
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 50,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	14260	X	7904	-0-		-6356	-0-	28	1	7851	2	N	23					349
								25	9									
02	12600	X	1204	-0-		-11396	-0-	15	1	1171	2	N	16	202	1			163
								18	9									
03	6386	X	815	-0-		-5571	-0-	23	1	792	2	N	-0-					163
04	11228	X	11228	-0-		-0-	-0-	30	1	11167	2	N	28					191
								31	9									
05	11671	X	11671	-0-		-0-	-0-	31	1	11572	2	N	62					253
								68	9									
06	8791	X	8791	-0-		-0-	-0-	28	1	8694	2	N	63					316
								69	9									
07	11594	X	8369	-0-		-3225	-0-	26	1	8335	2	N	7					323
								8	9									
08	11656	X	11024	-0-		-632	-0-	31	1	10939	2	N	49	186	1			186
								54	9									
09	11280	X	9516	-0-		-1764	-0-	30	1	9471	2	N	14					200
								15	9									
10	11656	X	5698	-0-		-5958	-0-	31	1	5667	2	N	-0-					200
11	10680	X	5821	-0-		-4859	-0-	30	1	5771	2	N	18					218
								20	9									
12	11036	X	10860	-0-		-176	-0-	31	1	10689	2	N	127					345
								140	9									

TOTAL GAS PROD: 92,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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. 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
01	11408	X	7181	-0-		-4227	-0-	27	1	7046	2	N	98	188	1			252
								108	9									
02	10383	X	10383	-0-		-0-	-0-	25	1	10240	2	N	107					359
								118	9									
03	11408	X	9586	-0-		-1822	-0-	31	1	9437	2	N	107	195	1			271
								118	9									
04	10350	X	1131	-0-		-9219	-0-	16	1	1106	2	N	8					279
								9	9									
05	11501	X	4716	-0-		-6785	-0-	31	1	4608	2	N	70					349
								77	9									
06	11130	X	4729	-0-		-6401	-0-	30	1	4655	2	N	40					389
								44	9									
07	11501	X	4233	-0-		-7268	-0-	26	1	4164	2	N	39					428
								43	9									
08	9579	X	2344	-0-		-7235	-0-	16	1	2326	2	N	2					430
								2	9									
09	4740	X	1223	-0-		-3517	-0-	20	1	1203	2	N	-0-					430
10	4898	X	3892	-0-		-1006	-0-	31	1	3855	2	N	5					435
								6	9									
11	4740	X	4494	-0-		-246	-0-	30	1	4463	2	N	1					436
								1	9									
*12	4952	X	4952	-0-		-0-	-0-	31	1	4888	2	N	30					466
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 58,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8344	-0-	-1235	-0-	321	1	7902	2	N	110	187	1	280
							121	9							
02	8652	X	6775	-0-	-1877	-0-	574	1	6098	2	N	94			374
							103	9							
03	9579	X	7949	-0-	-1630	-0-	403	1	7448	2	N	89	189	1	274
							98	9							
04	8820	X	8089	-0-	-731	-0-	351	1	7655	2	N	75			349
							83	9							
05	8959	X	8427	-0-	-532	-0-	312	1	8020	2	N	86			435
							95	9							
06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	326	1	7789	2	N	90	194	1	331
							99	9							
07	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	324	1	7502	2	N	83			414
							91	9							
08	8432	X	8226	-0-	-206	-0-	348	1	7801	2	N	70	184	1	300
							77	9							
09	8220	X	7788	-0-	-432	-0-	393	1	7306	2	N	81			381
							89	9							
10	8494	X	7038	-0-	-1456	-0-	390	1	6531	2	N	106	187	1	300
							117	9							
11	8220	X	7052	-0-	-1168	-0-	481	1	6454	2	N	106			406
							117	9							
12	8215	X	6789	-0-	-1426	-0-	466	1	6202	2	N	110	187	1	329
							121	9							

TOTAL GAS PROD: 92,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	31	1	4337	2	N	152	180	1	199
							167	9							
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	25	1	3261	2	N	88			287
							97	9							
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	30	1	4460	2	N	167	186	1	268
							184	9							
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	30	1	4172	2	N	128	174	1	222
							141	9							
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	31	1	3512	2	N	114	178	1	158
							125	9							
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	30	1	3300	2	N	113			271
							124	9							
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	30	1	3445	2	N	115	176	1	210
							127	9							
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	31	1	3223	2	N	93	179	1	124
							102	9							
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	23	1	2292	2	N	82			206
							90	9							
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	30	1	3493	2	N	121	174	1	153
							133	9							
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	30	1	2907	2	N	107			260
							118	9							
*12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	31	1	2816	2	N	102	178	1	184
							112	9							

TOTAL GAS PROD: 43,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

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	EOM BALANCE
01	7192	X	6211	-0-	-981	-0-	31 119	1 9	6061	2	N	108			671
02	6384	X	5673	-0-	-711	-0-	28 118	1 9	5527	2	N	107	197	1	581
03	7068	X	6040	-0-	-1028	-0-	31 124	1 9	5885	2	N	113			694
04	6450	X	6149	-0-	-301	-0-	30 109	1 9	6010	2	N	99	188	1	605
05	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	31 109	1 9	5936	2	N	99			704
06	6090	X	5950	-0-	-140	-0-	30 74	1 9	5846	2	N	67	548	1	223
07	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	31 98	1 9	5987	2	N	89			312
08	6355	X	6244	-0-	-111	-0-	31 103	1 9	6110	2	N	94	187	1	219
09	6150	X	5763	-0-	-387	-0-	30 94	1 9	5639	2	N	85			304
10	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	31 129	1 9	5745	2	N	117	191	1	230
11	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	30 127	1 9	5573	2	N	115			345
12	6231	X	6123	-0-	-108	-0-	31 140	1 9	5952	2	N	127	195	1	277

TOTAL GAS PROD: 71,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

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	EOM BALANCE
01	6107	X	5653	-0-	-454	-0-	31 264	1 9	5358	2	N	240	380	1	596
02	5516	X	5107	-0-	-409	-0-	28 232	1 9	4847	2	N	211	187	1	620
03	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	31 249	1 9	5089	2	N	226	184	1	662
04	5820	X	4991	-0-	-829	-0-	25 227	1 9	4739	2	N	206	188	1	680
05	5673	X	5371	-0-	-302	-0-	31 259	1 9	5081	2	N	235	187	1	728
06	5460	X	5114	-0-	-346	-0-	30 240	1 9	4844	2	N	218	573	1	373
07	5642	X	5069	-0-	-573	-0-	30 224	1 9	4815	2	N	204	354	1	223
08	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	31 221	1 9	4907	2	N	201	180	1	244
09	5190	X	4937	-0-	-253	-0-	30 221	1 9	4686	2	N	201	186	1	259
10	5363	X	5019	-0-	-344	-0-	31 233	1 9	4755	2	N	212	185	1	286
11	5100	X	4885	-0-	-215	-0-	30 232	1 9	4623	2	N	211	196	1	301
12	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	31 227	1 9	4787	2	N	206	181	1	326

TOTAL GAS PROD: 61,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9962	-0-	-1167	-0-		30	1	9629	2	N	275	359	1			215
								303	9									
02	9940	X	9474	-0-	-466	-0-		28	1	9142	2	N	276	178	1			313
								304	9									
03	10788	X	9658	-0-	-1130	-0-		31	1	9338	2	N	263	362	1			214
								289	9									
04	10260	X	9721	-0-	-539	-0-		30	1	9414	2	N	252	179	1			287
								277	9									
05	10478	X	10043	-0-	-435	-0-		31	1	9689	2	N	294	355	1			226
								323	9									
06	10140	X	9231	-0-	-909	-0-		29	1	8919	2	N	257	354	1			129
								283	9									
07	10478	X	10024	-0-	-454	-0-		31	1	9690	2	N	275	172	1			232
								303	9									
08	10044	X	9762	-0-	-282	-0-		31	1	9439	2	N	265	361	1			136
								292	9									
09	9720	X	9007	-0-	-713	-0-		29	1	8711	2	N	243	177	1			202
								267	9									
10	10044	X	9070	-0-	-974	-0-		30	1	8787	2	N	230	181	1			251
								253	9									
11	9690	X	9133	-0-	-557	-0-		30	1	8808	2	N	268	175	1			344
								295	9									
12	10013	X	9178	-0-	-835	-0-		31	1	8842	2	N	277	361	1			260
								305	9									

TOTAL GAS PROD: 114,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5406	-0-	-1073	-0-		31	1	5230	2	N	132	196	1			256
								145	9									
02	5628	X	4839	-0-	-789	-0-		28	1	4686	2	N	114	187	1			183
								125	9									
03	6014	X	5380	-0-	-634	-0-		31	1	5198	2	N	137					320
								151	9									
04	5490	X	5278	-0-	-212	-0-		30	1	5125	2	N	112	189	1			243
								123	9									
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-		31	1	5274	2	N	113					356
								124	9									
06	5220	X	5127	-0-	-93	-0-		30	1	4994	2	N	94	189	1			261
								103	9									
07	5456	X	5341	-0-	-115	-0-		31	1	5179	2	N	119	187	1			193
								131	9									
08	5456	X	5326	-0-	-130	-0-		31	1	5183	2	N	102					295
								112	9									
09	5280	X	5153	-0-	-127	-0-		30	1	5006	2	N	106	186	1			215
								117	9									
10	5425	X	5223	-0-	-202	-0-		31	1	5060	2	N	120					335
								132	9									
11	5160	X	4772	-0-	-388	-0-		30	1	4624	2	N	107	197	1			245
								118	9									
12	5332	X	5049	-0-	-283	-0-		31	1	4863	2	N	141					386
								155	9									

TOTAL GAS PROD: 62,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7476	-0-	-584	-0-	31	1	7202	2	N	221	358	1			193
							243	9									
02	7168	X	6702	-0-	-466	-0-	28	1	6456	2	N	198	182	1			209
							218	9									
03	7936	X	6980	-0-	-956	-0-	31	1	6722	2	N	206	175	1			240
							227	9									
04	7680	X	7136	-0-	-544	-0-	30	1	6895	2	N	192	182	1			250
							211	9									
05	7781	X	7269	-0-	-512	-0-	31	1	7022	2	N	196	186	1			260
							216	9									
06	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	30	1	6557	2	N	157	179	1			238
							173	9									
07	7409	X	7112	-0-	-297	-0-	30	1	6898	2	N	167	174	1			231
							184	9									
08	7378	X	6892	-0-	-486	-0-	31	1	6693	2	N	153	175	1			209
							168	9									
09	7140	X	6667	-0-	-473	-0-	30	1	6460	2	N	161	177	1			193
							177	9									
10	7254	X	6961	-0-	-293	-0-	31	1	6730	2	N	182	171	1			204
							200	9									
11	6870	X	6857	-0-	-13	-0-	30	1	6610	2	N	197	178	1			223
							217	9									
*12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	31	1	6977	2	N	213	179	1			257
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 84,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4321	-0-	-236	-0-	31	1	4159	2	N	119					318
							131	9									
02	4032	X	3867	-0-	-165	-0-	28	1	3717	2	N	111	193	1			236
							122	9									
03	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	31	1	3961	2	N	90	190	1			136
							99	9									
04	4260	X	4106	-0-	-154	-0-	30	1	3968	2	N	98					234
							108	9									
05	4309	X	4041	-0-	-268	-0-	31	1	3914	2	N	87					321
							96	9									
06	4170	X	3748	-0-	-422	-0-	30	1	3637	2	N	74	190	1			205
							81	9									
07	4278	X	3543	-0-	-735	-0-	31	1	3436	2	N	69					274
							76	9									
08	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	31	1	3388	2	N	66	189	1			151
							73	9									
09	4110	X	3461	-0-	-649	-0-	30	1	3342	2	N	81					232
							89	9									
10	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	31	1	3378	2	N	92	190	1			134
							101	9									
11	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	30	1	3268	2	N	95					229
							105	9									
12	3565	X	3553	-0-	-12	-0-	31	1	3411	2	N	101	194	1			136
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 45,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS 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	13113	X	9700	-0-	-3413	-0-	352	1	8995	2	N	321	523	1			492
							353	9									
02	11844	X	171	-0-	-11673	-0-	14	1	156	2	N	1	178	1			315
							1	9									
03	13113	X	5438	-0-	-7675	-0-	259	1	4979	2	N	182					497
							200	9									
04	12390	X	7179	-0-	-5211	-0-	294	1	6635	2	N	227	177	1			547
							250	9									
05	12090	X	10571	-0-	-1519	-0-	370	1	9681	2	N	473	522	1			498
							520	9									
06	9390	X	8617	-0-	-773	-0-	327	1	7989	2	N	274	357	1			415
							301	9									
07	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	358	1	8386	2	N	306	178	1			543
							337	9									
08	10571	X	8096	-0-	-2475	-0-	334	1	7461	2	N	274	353	1			464
							301	9									
09	10230	X	5213	-0-	-5017	-0-	267	1	4773	2	N	157	178	1			443
							173	9									
10	10571	X	5196	-0-	-5375	-0-	292	1	4751	2	N	139	174	1			408
							153	9									
11	8790	X	2406	-0-	-6384	-0-	179	1	2137	2	N	82	179	1			311
							90	9									
12	9083	X	2974	-0-	-6109	-0-	213	1	2648	2	N	103					414
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 74,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,539

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
01	2511	X	2072	-0-	-439	-0-	31	1	1898	2	N	130	178	1			179
							143	9									
02	2156	X	1843	-0-	-313	-0-	28	1	1685	2	N	118					297
							130	9									
03	2294	X	2240	-0-	-54	-0-	31	1	2049	2	N	145	173	1			269
							160	9									
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	30	1	2020	2	N	134	173	1			230
							147	9									
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	31	1	2130	2	N	110					340
							121	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	30	1	1998	2	N	144	175	1			309
							158	9									
07	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	31	1	1998	2	N	111	175	1			245
							122	9									
08	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	31	1	2003	2	N	109	179	1			175
							120	9									
09	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	30	1	1881	2	N	112					287
							123	9									
10	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	31	1	1871	2	N	111	174	1			224
							122	9									
11	2070	N	1845	-0-	-225	-0-	29	1	1697	2	N	108					332
							119	9									
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	2	N	136	175	1			293
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 25,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6262	-0-	-1178	-0-	31	1	6091	2	N	127	192	1	277
							140	9							
02	6608	X	5524	-0-	-1084	-0-	28	1	5463	2	N	30			307
							33	9							
03	7161	X	6059	-0-	-1102	-0-	31	1	5937	2	N	83			390
							91	9							
04	6060	X	6011	-0-	-49	-0-	30	1	5861	2	N	109	167	1	332
							120	9							
05	6262	X	6145	-0-	-117	-0-	31	1	6093	2	N	19			351
							21	9							
06	6060	X	6020	-0-	-40	-0-	30	1	5850	2	N	127	185	1	293
							140	9							
07	6200	X	6069	-0-	-131	-0-	31	1	5966	2	N	65	184	1	174
							72	9							
08	6200	X	6008	-0-	-192	-0-	31	1	5911	2	N	60			234
							66	9							
09	6030	X	5656	-0-	-374	-0-	30	1	5576	2	N	45			279
							50	9							
10	6231	X	5647	-0-	-584	-0-	31	1	5547	2	N	63			342
							69	9							
11	6030	X	5362	-0-	-668	-0-	30	1	5215	2	N	106	181	1	267
							117	9							
12	6076	X	5008	-0-	-1068	-0-	31	1	4920	2	N	52			319
							57	9							

TOTAL GAS PROD: 69,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8357	-0-	-1656	-0-	31	1	8113	2	N	194			384
							213	9							
02	9044	X	7823	-0-	-1221	-0-	28	1	7586	2	N	190	197	1	377
							209	9							
03	10013	X	7636	-0-	-2377	-0-	31	1	7421	2	N	167	188	1	356
							184	9							
04	9390	X	7213	-0-	-2177	-0-	30	1	7012	2	N	155	197	1	314
							171	9							
05	9486	X	7481	-0-	-2005	-0-	31	1	7268	2	N	165	194	1	285
							182	9							
06	8370	X	7430	-0-	-940	-0-	30	1	7239	2	N	146	191	1	240
							161	9							
07	8649	X	7184	-0-	-1465	-0-	31	1	7019	2	N	122	191	1	171
							134	9							
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	31	1	7550	2	N	155	190	1	136
							171	9							
09	7440	X	7368	-0-	-72	-0-	30	1	7171	2	N	152			288
							167	9							
10	7688	X	7527	-0-	-161	-0-	31	1	7309	2	N	170	192	1	266
							187	9							
11	7500	X	7192	-0-	-308	-0-	30	1	6976	2	N	169	190	1	245
							186	9							
12	7750	X	7286	-0-	-464	-0-	31	1	7071	2	N	167	190	1	222
							184	9							

TOTAL GAS PROD: 90,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,952

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

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
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	31	1	3610	2	N	121	371	1			216
							133	9									
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	28	1	3075	2	N	112					328
							123	9									
03	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	31	1	3245	2	N	123	185	1			266
							135	9									
04	3660	X	3228	-0-	-432	-0-	30	1	3090	2	N	98					364
							108	9									
05	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	31	1	3215	2	N	101	179	1			286
							111	9									
06	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	30	1	3153	2	N	81					367
							89	9									
07	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	31	1	3265	2	N	98	174	1			291
							108	9									
08	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	31	1	3223	2	N	83					374
							91	9									
09	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	30	1	3035	2	N	71	160	1			285
							78	9									
10	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	31	1	3076	2	N	85					370
							94	9									
11	3300	X	2957	-0-	-343	-0-	30	1	2846	2	N	74	175	1			269
							81	9									
12	3410	X	1847	-0-	-1563	-0-	20	1	1759	2	N	62					331
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 38,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

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
01	5239	X	4965	-0-	-274	-0-	31	1	4704	2	N	209	386	1			349
							230	9									
02	4676	X	4459	-0-	-217	-0-	28	1	4230	2	N	183	193	1			339
							201	9									
03	5146	X	4758	-0-	-388	-0-	31	1	4596	2	N	119					458
							131	9									
04	4890	X	4747	-0-	-143	-0-	29	1	4479	2	N	217	376	1			299
							239	9									
05	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	31	1	4677	2	N	147					446
							162	9									
06	4800	X	4710	-0-	-90	-0-	30	1	4482	2	N	180	354	1			272
							198	9									
07	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	31	1	4571	2	N	134					406
							147	9									
08	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	31	1	4583	2	N	107					513
							118	9									
09	4740	X	4528	-0-	-212	-0-	30	1	4301	2	N	179	358	1			334
							197	9									
10	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	31	1	4217	2	N	157	201	1			290
							173	9									
11	4710	X	4010	-0-	-700	-0-	30	1	3858	2	N	111					401
							122	9									
12	4743	X	3360	-0-	-1383	-0-	31	1	3206	2	N	112					513
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 54,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

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
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	31	1	2252	2	N	91	191	1			456
							100	9									
02	2632	X	2081	-0-	-551	-0-	28	1	1956	2	N	88					544
							97	9									
03	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	31	1	2006	2	N	327	560	1			311
							360	9									
04	2820	X	1977	-0-	-843	-0-	30	1	1872	2	N	68					379
							75	9									
05	2666	X	2184	-0-	-482	-0-	31	1	1899	2	N	231	186	1			424
							254	9									
06	2310	N	1990	-0-	-320	-0-	30	1	1792	2	N	153	188	1			389
							168	9									
07	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	31	1	1718	2	N	125	178	1			336
							138	9									
08	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	31	1	1687	2	N	182	186	1			332
							200	9									
09	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	30	1	1534	2	N	124	180	1			276
							136	9									
10	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	31	1	1585	2	N	141	182	1			235
							155	9									
11	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	30	1	1533	2	N	154					389
							169	9									
12	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	31	1	1510	2	N	128	192	1			325
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

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
01	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	31	1	3736	2	N	80	191	1			330
							88	9									
02	3668	X	3608	-0-	-60	-0-	28	1	3497	2	N	75					405
							83	9									
03	4061	X	3604	-0-	-457	-0-	30	1	3483	2	N	83					488
							91	9									
04	3930	X	3506	-0-	-424	-0-	29	1	3415	2	N	56	195	1			349
							62	9									
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	31	1	3894	2	N	75					424
							83	9									
06	3870	X	3802	-0-	-68	-0-	30	1	3685	2	N	79	187	1			316
							87	9									
07	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	31	1	3590	2	N	36					352
							40	9									
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	31	1	4041	2	N	61					413
							67	9									
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	30	1	3806	2	N	56					469
							62	9									
10	3999	X	3379	-0-	-620	-0-	31	1	3282	2	N	60	189	1			340
							66	9									
11	4020	X	3297	-0-	-723	-0-	30	1	3202	2	N	59					399
							65	9									
12	4154	X	2691	-0-	-1463	-0-	31	1	2612	2	N	44					443
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 43,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

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
01	4898	X	4478	-0-	-420	-0-	31	1	4221	2	N	205	189	1			321
							226	9									
02	4396	X	4107	-0-	-289	-0-	28	1	3813	2	N	242	195	1			368
							266	9									
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	30	1	4537	2	N	535	561	1			342
							589	9									
04	4530	X	4292	-0-	-238	-0-	30	1	4041	2	N	201	189	1			354
							221	9									
05	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	31	1	4125	2	N	256	189	1			421
							282	9									
06	4980	X	4222	-0-	-758	-0-	30	1	3965	2	N	206	380	1			247
							227	9									
07	5146	X	4344	-0-	-802	-0-	31	1	4069	2	N	222	190	1			279
							244	9									
08	5146	X	4258	-0-	-888	-0-	31	1	4009	2	N	198	188	1			289
							218	9									
09	4290	X	4079	-0-	-211	-0-	30	1	3829	2	N	200	193	1			296
							220	9									
10	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	31	1	3969	2	N	193	193	1			296
							212	9									
11	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	30	1	3602	2	N	191	191	1			296
							210	9									
12	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	31	1	3625	2	N	143					439
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 51,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,792

JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

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
01	3813	X	3335	-0-	-478	-0-	30	1	3187	2	N	107					308
							118	9									
02	3444	X	2892	-0-	-552	-0-	26	1	2767	2	N	90	198	1			200
							99	9									
03	3813	X	3199	-0-	-614	-0-	29	1	3060	2	N	100	190	1			110
							110	9									
04	3420	X	3353	-0-	-67	-0-	30	1	3205	2	N	107					217
							118	9									
05	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	30	1	3084	2	N	98	185	1			130
							108	9									
06	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	27	1	2634	2	N	79					209
							87	9									
07	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	27	1	3187	2	N	98	191	1			116
							108	9									
08	3472	X	2089	-0-	-1383	-0-	25	1	2008	2	N	51					167
							56	9									
09	3360	X	2317	-0-	-1043	-0-	30	1	2214	2	N	66					233
							73	9									
10	3317	X	1805	-0-	-1512	-0-	29	1	1733	2	N	39	196	1			76
							43	9									
11	3210	X	2218	-0-	-992	-0-	30	1	2114	2	N	67					143
							74	9									
12	3317	X	2565	-0-	-752	-0-	31	1	2449	2	N	77					220
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 33,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2049	-0-	-214	-0-	31	1	1951	2	N	61			535
							67	9							
02	2044	X	1748	-0-	-296	-0-	28	1	1661	2	N	54	184	1	405
							59	9							
03	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	31	1	1815	2	N	61	191	1	275
							67	9							
04	2160	X	1915	-0-	-245	-0-	29	1	1823	2	N	57			332
							63	9							
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	31	1	2170	2	N	75			407
							83	9							
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	30	1	2185	2	N	108	192	1	323
							119	9							
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	31	1	2327	2	N	80	182	1	221
							88	9							
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	31	1	2400	2	N	75			296
							83	9							
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	30	1	2348	2	N	74			370
							81	9							
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	31	1	2355	2	N	79	184	1	265
							87	9							
11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	30	1	2185	2	N	68			333
							75	9							
12	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	31	1	2133	2	N	86	192	1	227
							95	9							

TOTAL GAS PROD: 26,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	20	1	3282	2	N	99	172	1	224
							109	9							
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	28	1	6528	2	N	128			352
							141	9							
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	28	1	6379	2	N	122	182	1	292
							134	9							
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	30	1	6708	2	N	130	183	1	239
							143	9							
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	31	1	6956	2	N	126			365
							139	9							
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	30	1	6692	2	N	106	178	1	293
							117	9							
07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	31	1	6830	2	N	108	191	1	210
							119	9							
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	31	1	6607	2	N	100			310
							110	9							
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	30	1	6213	2	N	102	187	1	225
							112	9							
10	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	31	1	6101	2	N	94			319
							103	9							
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	30	1	5455	2	N	94	188	1	225
							103	9							
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	29	1	2920	2	N	22			247
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 72,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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
01	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	31 178	1 9	3795	2	N	162	171	1			338
02	3696	X	2875	-0-	-821	-0-	20 135	1 9	2720	2	N	123					461
03	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	31 165	1 9	3760	2	N	150	380	1			231
04	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	30 154	1 9	3636	2	N	140					371
05	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	31 143	1 9	3760	2	N	130	190	1			311
06	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	30 146	1 9	3640	2	N	133					444
07	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	31 154	1 9	3750	2	N	140	190	1			394
08	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	31 122	1 9	3690	2	N	111	193	1			312
09	3810	X	3647	-0-	-163	-0-	30 163	1 9	3454	2	N	148	188	1			272
10	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	31 121	1 9	3535	2	N	110					382
11	3810	X	3585	-0-	-225	-0-	30 163	1 9	3392	2	N	148	193	1			337
12	3937	X	3670	-0-	-267	-0-	31 155	1 9	3484	2	N	141					478

TOTAL GAS PROD: 44,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

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 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
01	11160	X	11123	-0-	-37	-0-	31 96	1 9	10996	2	N	87					441
02	10052	X	9592	-0-	-460	-0-	27 207	1 9	9358	2	N	188	387	1			242
03	11129	X	10381	-0-	-748	-0-	26 95	1 9	10260	2	N	86					328
04	10770	X	10594	-0-	-176	-0-	30 40	1 9	10524	2	N	36					364
05	11129	X	10798	-0-	-331	-0-	31 152	1 9	10615	2	N	138					502
06	10770	X	10244	-0-	-526	-0-	30 202	1 9	10012	2	N	184	190	1			496
07	10943	X	10163	-0-	-780	-0-	31 80	1 9	10052	2	N	73	190	1			379
08	10943	X	9850	-0-	-1093	-0-	30 32	1 9	9788	2	N	29	187	1			221
09	10590	X	9977	-0-	-613	-0-	30 77	1 9	9870	2	N	70					291
10	10788	X	9398	-0-	-1390	-0-	25 92	1 9	9281	2	N	84					375
11	10230	X	10017	-0-	-213	-0-	30 141	1 9	9846	2	N	128	389	1			114
12	10323	X	7930	-0-	-2393	-0-	25 80	1 9	7825	2	N	73					187

TOTAL GAS PROD: 120,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2473	-0-	-503	-0-		18	1	2369	2	N	78					497
								86	9									
02	2688	X	1658	-0-	-1030	-0-		10	1	1561	2	N	79	187	1			389
								87	9									
03	2976	X	1043	-0-	-1933	-0-		8	1	949	2	N	78					467
								86	9									
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-		30	1	8841	2	N	350	555	1			262
								385	9									
05	3100	N	4317	-0-	1217	1217		13	1	4159	2	N	132					394
								145	9									
06	1236	N	19	-0-	-1217	-0-		10	2	9	9	N	8	189	1			213
07	2976	X	24	-0-	-2952	-0-		24	2			N	-0-					213
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-						N	5					218
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-						N	2					220
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-						N	-0-					220
11	40	X	40	-0-	-0-	-0-		21	1	19	9	N	17					237
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 18,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	18041	-0-	-1458	-0-		31	1	17799	2	N	192	177	1			407
								211	9									
02	17276	X	16163	-0-	-1113	-0-		28	1	15935	2	N	182	178	1			411
								200	9									
03	18941	X	17474	-0-	-1467	-0-		31	1	17246	2	N	179	189	1			401
								197	9									
04	18120	X	16628	-0-	-1492	-0-		30	1	16444	2	N	140	186	1			355
								154	9									
05	18383	X	16891	-0-	-1492	-0-		31	1	16703	2	N	143					498
								157	9									
06	17460	X	16101	-0-	-1359	-0-		30	1	15925	2	N	133	358	1			273
								146	9									
07	17887	X	16305	-0-	-1582	-0-		31	1	16131	2	N	130					403
								143	9									
08	17484	X	16205	-0-	-1279	-0-		31	1	16043	2	N	119	162	1			360
								131	9									
09	16620	X	15291	-0-	-1329	-0-		30	1	15149	2	N	102	172	1			290
								112	9									
10	16895	X	15242	-0-	-1653	-0-		31	1	15059	2	N	138					428
								152	9									
11	16110	X	14289	-0-	-1821	-0-		30	1	14087	2	N	156	184	1			400
								172	9									
12	16306	X	11083	-0-	-5223	-0-		27	1	10905	2	N	137	189	1			348
								151	9									

TOTAL GAS PROD: 189,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

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
01	12834	X	11124	-0-	-1710	-0-	31	1	10898	2	N	177	390	1			158
							195	9									
02	11592	X	9727	-0-	-1865	-0-	27	1	9499	2	N	183	196	1			145
							201	9									
03	11904	X	9863	-0-	-2041	-0-	30	1	9624	2	N	190					335
							209	9									
04	11250	X	10242	-0-	-1008	-0-	30	1	9971	2	N	219	382	1			172
							241	9									
05	11222	X	11181	-0-	-41	-0-	31	1	10849	2	N	274	192	1			254
							301	9									
06	10770	X	9495	-0-	-1275	-0-	30	1	9259	2	N	187	191	1			250
							206	9									
07	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	31	1	10596	2	N	207	189	1			268
							228	9									
08	11191	X	9900	-0-	-1291	-0-	31	1	9682	2	N	170	193	1			245
							187	9									
09	10830	X	9878	-0-	-952	-0-	30	1	9609	2	N	217	192	1			270
							239	9									
10	11191	X	9902	-0-	-1289	-0-	31	1	9649	2	N	202	190	1			282
							222	9									
11	10500	X	9446	-0-	-1054	-0-	30	1	9200	2	N	196	192	1			286
							216	9									
12	10850	X	9971	-0-	-879	-0-	31	1	9721	2	N	199	196	1			289
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 121,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,421

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

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
01	15500	X	11038	-0-	-4462	-0-	29	1	10876	2	N	121	195	1			213
							133	9									
02	14000	X	6089	-0-	-7911	-0-	26	1	5986	2	N	70	199	1			84
							77	9									
03	13950	X	6457	-0-	-7493	-0-	28	1	6345	2	N	76					160
							84	9									
04	13500	X	9285	-0-	-4215	-0-	29	1	9115	2	N	128	191	1			97
							141	9									
05	11036	X	6229	-0-	-4807	-0-	30	1	6116	2	N	75					172
							83	9									
06	10680	X	2775	-0-	-7905	-0-	30	1	2720	2	N	23					195
							25	9									
07	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	31	1	12361	2	N	136	190	1			141
							150	9									
08	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	31	1	10871	2	N	134	193	1			82
							147	9									
09	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	30	1	10015	2	N	134					216
							147	9									
10	12555	X	8344	-0-	-4211	-0-	29	1	8231	2	N	76	193	1			99
							84	9									
11	12150	X	7027	-0-	-5123	-0-	30	1	6924	2	N	66					165
							73	9									
12	12555	X	8487	-0-	-4068	-0-	31	1	8378	2	N	71					236
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 99,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 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
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					137
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	2			N	-0-					137
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	444	2	92	9	N	84	169	1			52
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					52
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	293	2	67	9	N	61					113
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	351	2	6	9	N	5					118
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	360	2	6	9	N	5					123
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	365	2	6	9	N	5					128
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					128
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					128
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4					132
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	N	5					137

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 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
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					28
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	3			N	-0-					28
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					28
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					28
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					28
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					28
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					28
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					28
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					28
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					28
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					28
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	Y	-0-					87
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					87
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	1					88
							1	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	Y	15					103
							17	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	Y	16					119
							18	9									
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	30	1	763	2	Y	14					133
							15	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	Y	11					144
							12	9									
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	31	1	701	2	Y	12					156
							13	9									
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	11					167
							12	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	8					175
							9	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	Y	5					180
							6	9									
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	31	1	774	2	Y	7					187
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	N	4					227
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	1237	2	4	9	N	4	185	1			46
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1433	2	25	9	N	23					69
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1402	2	10	9	N	9					78
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1409	2	22	9	N	20					98
06	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1284	2	33	9	N	30	5	8			123
07	1457	N	813	-0-	-644	-0-	800	2	13	9	N	12					135
08	1426	N	641	-0-	-785	-0-	632	2	9	9	N	8					143
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1255	2	55	9	N	50					193
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					193
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					194
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1877	2	11	9	N	10					204

TOTAL GAS PROD: 16,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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
01	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			Y	-0-					152
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	459	2	24	9	Y	22	164	1			10
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	594	2	14	9	Y	13					23
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					28
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	Y	5					33
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					33
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	574	2	13	9	Y	12					45
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	2	12	9	Y	11					56
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	565	2	9	9	Y	8					64
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	553	2	4	9	Y	4					68
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	554	2	2	9	Y	2					70
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	556	2	47	9	Y	43					113

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	31	1	1178	2	Y	19					156
							21	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	28	1	1045	2	Y	8					164
							9	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	2	Y	31	177	1			18
							34	9									
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	30	1	1131	2	Y	29					47
							32	9									
05	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	31	1	975	2	Y	34					81
							37	9									
06	1230	N	609	-0-	-621	-0-	30	1	570	2	Y	8	1	8			88
							9	9									
07	1240	N	788	-0-	-452	-0-	31	1	749	2	Y	7					95
							8	9									
08	1054	N	717	-0-	-337	-0-	31	1	672	2	Y	13					108
							14	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	Y	13					121
							14	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	27	1	1083	2	Y	29					150
							32	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	Y	13					163
							14	9									
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	Y	27	177	1			13
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS D WELL #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	834	-0-	-34	-0-	31	1	803	2	Y	-0-					193
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	28	1	712	2	Y	-0-					193
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	31	1	777	2	Y	14					207
							15	9									
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	Y	-0-					207
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	800	2	Y	-0-					207
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	30	1	753	2	Y	1	1	8			207
							1	9									
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	31	1	771	2	Y	-0-					207
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	31	1	763	2	Y	-0-					207
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	30	1	740	2	Y	-0-					207
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	31	1	760	2	Y	-0-					207
11	780	N	264	-0-	-516	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					207
12	806	N	31	-0-	-775	-0-	31	1			Y	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	104	-0-	-175	-0-		31 1 3 9		73	2	Y	-0-					77
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		28 1 3 9		1081	2	Y	3					80
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-		31 1 10 9		734	2	Y	9					89
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-		14 1		403	2	Y	-0-					89
*05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-					89
*06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-						Y	31	31	8			89
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					89
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					89
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					89
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					89
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					89
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1628	-0-	-170	-0-		31 1 24 9		1573	2	Y	22					83
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		28 1 11 9		1425	2	Y	10					93
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		31 1 35 9		1730	2	Y	32					125
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		30 1 44 9		1632	2	Y	40					165
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		31 1 32 9		1655	2	Y	29	175	1			19
06	1740	N	1686	-0-	-54	-0-		30 1 30 9		1626	2	Y	27	3	8			43
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-		31 1 39 9		1665	2	Y	35					78
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-		31 1 26 9		1606	2	Y	24					102
09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-		30 1 22 9		1548	2	Y	20					122
10	1736	N	1531	-0-	-205	-0-		15 1 19 9		1497	2	Y	17					139
11	1620	N	1516	-0-	-104	-0-		30 1 15 9		1471	2	Y	14					153
12	1643	N	1558	-0-	-85	-0-		31 1 33 9		1494	2	Y	30	170	1			13

TOTAL GAS PROD: 19,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	31	1	2330	2	Y	-0-					59
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	28	1	2110	2	Y	-0-					59
03	2356	N	1755	-0-	-601	-0-	31	1	1724	2	Y	-0-					59
04	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	30	1	2114	2	Y	-0-					59
05	2356	N	2036	-0-	-320	-0-	31	1	2005	2	Y	-0-					59
06	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	30	1	1312	2	Y	-0-					59
07	2201	N	1532	-0-	-669	-0-	31	1	1501	2	Y	-0-					59
08	2046	N	871	-0-	-1175	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					59
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	30	1	1267	2	Y	-0-					59
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	2	Y	-0-					59
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	Y	-0-					59
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 20,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	2420	2	N	36	184	1			53
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	28 24	1 9	2078	2	N	22					75
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	2413	2	N	30					105
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	30 52	1 9	2338	2	N	47					152
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	2410	2	N	33					185
06	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	30 28	1 9	2283	2	N	25	182	1			28
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	31 29	1 9	2468	2	N	26					54
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	2446	2	N	28					82
09	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	30 30	1 9	2279	2	N	27					109
10	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	18 34	1 9	2323	2	N	31					140
11	2430	N	2313	-0-	-117	-0-	30 39	1 9	2244	2	N	35					175
12	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	31 37	1 9	2203	2	N	34	181	1			28

TOTAL GAS PROD: 28,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	756	-0-	-50	-0-	31	1	716	2	Y	8					130
							9	9									
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	28	1	640	2	Y	48	171	1			7
							53	9									
03	775	N	429	-0-	-346	-0-	31	1	397	2	Y	1					8
							1	9									
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	30	1	471	2	Y	-0-					8
05	806	N	730	-0-	-76	-0-	31	1	699	2	Y	-0-					8
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	6					14
							7	9									
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	2					16
							2	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	Y	2					18
							2	9									
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	30	1	384	2	Y	2					20
							2	9									
10	589	N	188	-0-	-401	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					20
11	780	N	369	-0-	-411	-0-	369	2			Y	-0-					20
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	1	1	618	2	Y	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	31	1	610	2	Y	5					134
							6	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	43					177
							47	9									
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	31	1	538	2	Y	47					224
							52	9									
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	30	1	532	2	Y	8					232
							9	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	14	174	1			72
							15	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	707	2	Y	28	5	8			95
							31	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	Y	13					108
							14	9									
08	682	N	488	-0-	-194	-0-	20	1	438	2	Y	27					135
							30	9									
09	780	N	409	-0-	-371	-0-	23	1	380	2	Y	5					140
							6	9									
10	713	N	399	-0-	-314	-0-	12	1	377	2	Y	9					149
							10	9									
11	480	N	315	-0-	-165	-0-	308	2	7	9	Y	6					155
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	571	2	22	9	Y	20					175

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	28	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	31	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	30	1	105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	31	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	30	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLOWERS C WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31 30	1 9	1098	2	Y	27					170
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28 53	1 9	987	2	Y	48	184	1			34
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	1091	2	Y	3					37
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	1074	2	Y	7					44
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	31 10	1 9	1110	2	Y	9					53
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1063	2	Y	10	1	8			62
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	1110	2	Y	10					72
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	31 9	1 9	1072	2	Y	8					80
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	30 15	1 9	1044	2	Y	14					94
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	14 9	1 9	1039	2	Y	8					102
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	30 3	1 9	981	2	Y	3					105
12	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	31 13	1 9	989	2	Y	12					117

TOTAL GAS PROD: 13,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

01	310	N	291	-0-	-19	-0-	31	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	19					19
							21	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					19
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					19
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	31	1	258	2	Y	-0-					19
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	-0-					19
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	22	1	179	2	Y	-0-					19
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					19
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-					19
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					19
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	Y	5					24

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 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
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	31	1	1141	2	Y	-0-					107
02	1008	N	662	-0-	-346	-0-	28	1	634	2	Y	-0-					107
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	Y	-0-					107
04	1140	N	755	-0-	-385	-0-	30	1	725	2	Y	-0-					107
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	-0-					107
06	1080	N	892	-0-	-188	-0-	30	1	862	2	Y	-0-					107
07	775	N	620	-0-	-155	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					107
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	31	1	780	2	Y	-0-					107
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	Y	-0-					107
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	Y	-0-					107
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	Y	-0-					107
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	31	1	814	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 10,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	31	1	1476	2	Y	48					198
							53	9									
02	1400	N	1375	-0-	-25	-0-	28	1	1297	2	Y	45	183	1			60
							50	9									
03	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	31	1	1328	2	Y	19					79
							21	9									
04	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	30	1	1416	2	Y	20					99
							22	9									
05	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1418	2	Y	24					123
							26	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	Y	25					148
							28	9									
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	31	1	1445	2	Y	21					169
							23	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	31	1	1441	2	Y	23					192
							25	9									
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	30	1	1378	2	Y	15					207
							17	9									
10	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	31	1	1366	2	Y	15	183	1			39
							17	9									
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	30	1	1368	2	Y	18					57
							20	9									
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	31	1	1397	2	Y	30					87
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 17,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 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
01	1457	N	796	-0-	-661	-0-	796	2			Y	-0-					62
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	2	17	9	Y	15					77
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	Y	11					88
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	894	2	14	9	Y	13					101
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	847	2	18	9	Y	16					117
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10					127
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	840	2	21	9	Y	19					146
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	840	2	13	9	Y	12					158
09	930	N	790	-0-	-140	-0-	772	2	18	9	Y	16	136	1			38
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	772	2	35	9	Y	32					70
11	840	N	396	-0-	-444	-0-	393	2	3	9	Y	3					73
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 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
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	17	184	1			52
							19	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	12					64
							13	9									
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	31	1	559	2	Y	1					65
							1	9									
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					65
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	31	1	559	2	Y	-0-					65
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					65
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					65
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	31	1	556	2	Y	-0-					65
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	Y	-0-					65
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-					65
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	29					94
							32	9									
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	Y	11					105
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 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
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	5					136
							6	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	13					149
							14	9									
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	31	1	480	2	Y	15					164
							17	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	24					188
							26	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	Y	20					208
							22	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	Y	18	2	8			224
							20	9									
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	31	1	594	2	Y	4					228
							4	9									
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	31	1	463	2	Y	2					230
							2	9									
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	30	1	600	2	Y	10					240
							11	9									
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	31	1	531	2	Y	7					247
							8	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					247
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

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
01	1798	N	1770	-0-		-28	-0-		31	1	1736	2	Y	3					78
									3	9									
02	1652	N	1556	-0-		-96	-0-		28	1	1517	2	Y	10					88
									11	9									
03	1767	N	1627	-0-		-140	-0-		31	1	1586	2	Y	9					97
									10	9									
04	1710	N	1513	-0-		-197	-0-		30	1	1481	2	Y	2					99
									2	9									
05	1736	N	1520	-0-		-216	-0-		31	1	1489	2	Y	-0-					99
06	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-		30	1	1538	2	Y	1	1	8			99
									1	9									
07	1550	N	1300	-0-		-250	-0-		31	1	1269	2	Y	-0-					99
08	1519	N	1129	-0-		-390	-0-		31	1	1098	2	Y	-0-					99
09	1560	N	1255	-0-		-305	-0-		30	1	1225	2	Y	-0-					99
10	1302	N	1229	-0-		-73	-0-		31	1	1178	2	Y	18					117
									20	9									
11	1080	N	1002	-0-		-78	-0-		30	1	969	2	Y	3					120
									3	9									
12	1302	N	1069	-0-		-233	-0-		31	1	1028	2	Y	9					129
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

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
01	377	N	377	-0-		-0-	-0-		31	1	346	2	Y	-0-					72
02	336	N	104	-0-		-232	-0-		28	1	74	2	Y	2					74
									2	9									
03	372	N	158	-0-		-214	-0-		31	1	123	2	Y	4					78
									4	9									
04	360	N	241	-0-		-119	-0-		30	1	210	2	Y	1					79
									1	9									
05	366	N	366	-0-		-0-	-0-		31	1	335	2	Y	-0-					79
06	328	N	328	-0-		-0-	-0-		30	1	298	2	Y	-0-					79
07	335	N	335	-0-		-0-	-0-		31	1	304	2	Y	-0-					79
08	372	N	327	-0-		-45	-0-		31	1	296	2	Y	-0-					79
09	330	N	317	-0-		-13	-0-		30	1	287	2	Y	-0-					79
10	341	N	337	-0-		-4	-0-		31	1	306	2	Y	-0-					79
11	330	N	319	-0-		-11	-0-		30	1	289	2	Y	-0-					79
12	341	N	323	-0-		-18	-0-		31	1	292	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

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
01	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-		1496	2	6	9	Y	5					61
02	1288	N	1154	-0-		-134	-0-		1154	2			Y	-0-					61
03	1705	N	1238	-0-		-467	-0-		1225	2	13	9	Y	12					73
04	1440	N	934	-0-		-506	-0-		923	2	11	9	Y	10					83
05	1271	N	685	-0-		-586	-0-		678	2	7	9	Y	6					89
06	1200	N	1048	-0-		-152	-0-		1041	2	7	9	Y	6	57	1			38
07	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-		1143	2	1	9	Y	1					39
08	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-		1130	2			Y	-0-					39
09	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-		1184	2			Y	-0-					39
10	1147	N	1142	-0-		-5	-0-		1142	2			Y	-0-					39
11	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-		1115	2			Y	-0-					39
12	1209	N	1188	-0-		-21	-0-		1188	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

	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
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2686	2	51	9	Y	46					227
02	2492	N	2097	-0-	-395	-0-	2076	2	21	9	Y	19					246
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2825	2	44	9	Y	40					286
04	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	2550	2	37	9	Y	34	171	1			149
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2632	2	31	9	Y	28					177
06	2790	N	2461	-0-	-329	-0-	2458	2	3	9	Y	3					180
07	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			Y	-0-					180
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2753	2	57	9	Y	52					232
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2779	2	29	9	Y	26					258
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2788	2	40	9	Y	36	187	1			107
11	2730	N	2626	-0-	-104	-0-	2609	2	17	9	Y	15					122
12	2914	N	2524	-0-	-390	-0-	2506	2	18	9	Y	16					138

TOTAL GAS PROD: 31,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

	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
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	138	2	26	9	Y	24					288
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	124	2	54	9	Y	49	184	1			153
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	116	2	30	9	Y	27					180
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	111	2	13	9	Y	12					192
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	127	2	21	9	Y	19					211
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	114	2	45	9	Y	41					252
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	100	2	36	9	Y	33					285
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	106	2	24	9	Y	22	174	1			133
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	94	2	24	9	Y	22					155
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29	9	Y	26					181
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	75	2	29	9	Y	26					207
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	94	2	31	9	Y	28					235

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	14					172
							15	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	7					179
							8	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	31	1	539	2	Y	24					203
							26	9									
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	30	1	496	2	Y	-0-					203
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	31	1	375	2	Y	2					205
							2	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	1					206
							1	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	Y	2					208
							2	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					208
09	630	N	497	-0-	-133	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					208
10	713	N	508	-0-	-205	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					208
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					208
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	31	1	456	2	Y	11					219
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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
01	1519	N	862	-0-	-657	-0-	74	1	786	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1316	N	637	-0-	-679	-0-	67	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	478	-0-	-607	-0-	74	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	72	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1073	2	Y	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	72	1	1287	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1265	2	Y	17					17
							19	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	7	1	1250	2	Y	-0-					17
09	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	5	1	1160	2	Y	-0-	15	1			2
10	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	2	1	1180	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	5	1	1126	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1350	2	Y	6	6	8			47
							7	9									
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	67	1	931	2	Y	6	6	8			47
							7	9									
03	1271	N	456	-0-	-815	-0-	74	1	382	2	Y	-0-					47
04	1380	N	780	-0-	-600	-0-	72	1	708	2	Y	-0-					47
05	1116	N	244	-0-	-872	-0-	74	1	170	2	Y	-0-					47
06	450	N	26	-0-	-424	-0-	5	1	21	9	Y	19	3	8			63
07	806	N	38	-0-	-768	-0-	12	1	11	2	Y	14	14	8			63
							15	9									
08	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	1			Y	-0-					63
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	2	Y	-0-					63
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					63
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					63
12	1023	N	41	-0-	-982	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
01	1302	N	906	-0-	-396	-0-	74	1	831	2	N	1	1	8			21
							1	9									
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	67	1	771	2	N	-0-					21
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	N	-0-					21
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	72	1	1241	2	N	-0-					21
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	74	1	1046	2	N	-0-					21
06	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	72	1	1074	2	N	26					47
							29	9									
07	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	53	1	979	2	N	5					52
							6	9									
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	12	1	1096	2	N	6					58
							7	9									
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	5	1	1052	2	N	-0-	52	1			6
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	4	1	1045	2	N	-0-	6	1			-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	37	1	1066	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	34	1	874	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
03	806	N	515	-0-	-291	-0-	37	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	942	-0-	-138	-0-	36	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	860	-0-	-163	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	36	1	883	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	26	1	880	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	4	1	851	2	Y	-0-					10
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	2	1	804	2	Y	-0-	9	1			1
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1	1	1112	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	2	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	1085	X	1083	-0-	-2	-0-	74	1	1003	2	Y	5	5	8			10
							6	9									
02	980	X	593	-0-	-387	-0-	67	1	513	2	Y	12	12	8			10
							13	9									
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	74	1	1256	2	Y	-0-					10
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1117	2	Y	-0-					10
05	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	2	Y	-0-					10
06	1290	X	921	-0-	-369	-0-	72	1	842	2	Y	6	6	8			10
							7	9									
07	1333	X	891	-0-	-442	-0-	50	1	750	2	Y	83	11	8			82
							91	9									
08	1333	X	813	-0-	-520	-0-	26	1	785	2	Y	2					84
							2	9									
09	1200	X	801	-0-	-399	-0-	5	1	796	2	Y	-0-					84
10	1240	X	664	-0-	-576	-0-	14	1	650	2	Y	-0-					84
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	2	Y	-0-					84
*12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	Y	10	10	8			84

TOTAL GAS PROD: 11,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1733	2	15	9	Y	14					59
02	1792	N	1474	-0-	-318	-0-	1462	2	12	9	Y	11					70
03	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	1814	2	2	9	Y	2					72
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	Y	4	1	8			75
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1517	2	19	9	Y	17	3	8			89
06	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	1495	2	20	9	Y	18	4	8			103
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1568	2	11	9	Y	10	3	8			110
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1608	2	17	9	Y	15					125
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					125
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					125
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	2	3	9	Y	3					128
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	Y	3	3	8			128

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1484	N	1227	-0-	-257	-0-	67	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1182	-0-	-461	-0-	74	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	72	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	74	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	12	1	1331	2	N	7					7
							8	9									
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	5	1	1441	2	N	-0-	6	1			1
10	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	5	1	1201	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					18
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	601	2			Y	-0-					18
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	2			Y	-0-					18
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					18
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					18
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					18
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			Y	-0-					18
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			Y	-0-	18	1			-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	74	1	1665	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	1512	N	1128	-0-	-384	-0-	67	1	1057	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	74	1	1032	2	N	25					25
							28	9									
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	72	1	1385	2	N	-0-					25
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	N	-0-					25
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	72	1	1696	2	N	10	10	8			25
							11	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	50	1	1631	2	N	43	25	8			43
							47	9									
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	12	1	1541	2	N	2					45
							2	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	2	N	-0-	40	1			5
10	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1596	2	15	9	N	14	5	1			14
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	5	1	1475	2	N	1					15
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 17,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1828	-0-	-125		-0-		1811	2	17	9	Y	15					32
02	1568	N	290	-0-	-1278		-0-		289	2	1	9	Y	1					33
03	1736	N	331	-0-	-1405		-0-		324	2	7	9	Y	6	6	8			33
04	1770	N	11	-0-	-1759		-0-		3	2	8	9	Y	7	7	8			33
05	310	N	-0-	-0-	-310		-0-						Y	-0-					33
06	330	N	-0-	-0-	-330		-0-						Y	-0-					33
07	578	N	578	-0-	-0-		-0-		578	2			Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	33	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589		-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	160	-0-	-57		-0-		160	2			Y	-0-					22
02	392	N	132	-0-	-260		-0-		132	2			Y	-0-					22
03	155	N	148	-0-	-7		-0-		148	2			Y	-0-					22
04	150	N	121	-0-	-29		-0-		121	2			Y	-0-					22
05	155	N	136	-0-	-19		-0-		136	2			Y	-0-					22
06	150	N	109	-0-	-41		-0-		109	2			Y	-0-					22
07	124	N	119	-0-	-5		-0-		119	2			Y	-0-					22
08	124	N	114	-0-	-10		-0-		114	2			Y	-0-	22	1			-0-
09	120	N	115	-0-	-5		-0-		115	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-		-0-		140	2			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-		-0-		124	2			Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-		-0-		139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2021	-0-	-459		-0-		2006	2	15	9	Y	14					54
02	2156	X	1785	-0-	-371		-0-		1771	2	14	9	Y	13					67
03	2325	X	2260	-0-	-65		-0-		2256	2	4	9	Y	4	1	8			70
04	2220	X	1926	-0-	-294		-0-		1914	2	12	9	Y	11	3	8			78
05	2294	X	1872	-0-	-422		-0-		1851	2	21	9	Y	19	5	8			92
06	2190	X	1806	-0-	-384		-0-		1786	2	20	9	Y	18	4	8			106
07	2263	X	1805	-0-	-458		-0-		1790	2	15	9	Y	14	3	8			117
08	2263	X	1821	-0-	-442		-0-		1802	2	19	9	Y	17					134
09	1920	X	1788	-0-	-132		-0-		1771	2	17	9	Y	15	5	8			144
10	1860	X	1774	-0-	-86		-0-		1767	2	7	9	Y	6					150
11	1800	X	1694	-0-	-106		-0-		1683	2	11	9	Y	10					160
12	1860	X	1722	-0-	-138		-0-		1709	2	13	9	Y	12	4	8			168

TOTAL GAS PROD: 22,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	74	1	1710	2	N	12	7	8			107
							13	9									
02	1372	N	1109	-0-	-263	-0-	67	1	940	2	N	93	159	1	1	8	40
							102	9									
03	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	74	1	1316	2	N	-0-					40
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	72	1	986	2	N	-0-					40
05	1240	N	997	-0-	-243	-0-	74	1	923	2	N	-0-					40
06	1350	N	1003	-0-	-347	-0-	72	1	930	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	7	1	913	2	N	6	1	8			45
							7	9									
08	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					45
09	990	N	801	-0-	-189	-0-	7	1	794	2	N	-0-					45
10	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	2			N	-0-					45
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

01	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3419	2	37	9	Y	34	187	1			5
02	3304	X	3141	-0-	-163	-0-	3119	2	22	9	Y	20					25
03	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3350	2	32	9	Y	29	1	8			53
04	3600	X	3313	-0-	-287	-0-	3289	2	24	9	Y	22	3	8			72
05	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	3359	2	36	9	Y	33	2	8			103
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3477	2	42	9	Y	38	1	8			140
07	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	3287	2	48	9	Y	44	182	1	1	8	1
08	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3187	2	37	9	Y	34					35
09	3510	X	3427	-0-	-83	-0-	3404	2	23	9	Y	21	2	8			54
10	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3366	2	18	9	Y	16					70
11	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	3403	2	15	9	Y	14					84
12	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3445	2	19	9	Y	17	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 40,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	2			Y	-0-					5
02	2688	X	2475	-0-	-213	-0-	2475	2			Y	-0-					5
03	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2724	2	3	9	Y	3	3	8			5
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2812	2	7	9	Y	6	6	8			5
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2938	2	4	9	Y	4	4	8			5
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2784	2	3	9	Y	3	3	8			5
07	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	2759	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2			Y	-0-					5
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2958	2	11	9	Y	10	10	8			5
10	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	2720	2			Y	-0-					5
11	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2652	2	2	9	Y	2					7
*12	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3050	2	3	9	Y	3	3	8			7

TOTAL GAS PROD: 33,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1393	-0-		-126	-0-		1372	2	21	9	Y	19					92
02	1344	N	1085	-0-		-259	-0-		1076	2	9	9	Y	8					100
03	1519	N	1370	-0-		-149	-0-		1349	2	21	9	Y	19	2	8			117
04	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-		1475	2	22	9	Y	20	5	8			132
05	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-		1439	2	24	9	Y	22	3	8			151
06	1320	N	1269	-0-		-51	-0-		1247	2	22	9	Y	20	1	8			170
07	1550	N	1454	-0-		-96	-0-		1419	2	35	9	Y	32	172	1	3	8	27
08	1457	N	1242	-0-		-215	-0-		1224	2	18	9	Y	16					43
09	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-		1374	2	14	9	Y	13	4	8			52
10	1457	N	1297	-0-		-160	-0-		1294	2	3	9	Y	3					55
11	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-		1335	2	9	9	Y	8					63
12	1426	N	1318	-0-		-108	-0-		1306	2	12	9	Y	11	3	8			71

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	741	-0-		-65	-0-		708	2	33	9	Y	30					144
02	583	N	583	-0-		-0-	-0-		551	2	32	9	Y	29					173
03	689	N	689	-0-		-0-	-0-		649	2	40	9	Y	36	180	1	4	8	25
04	720	N	624	-0-		-96	-0-		599	2	25	9	Y	23	8	8			40
05	764	N	764	-0-		-0-	-0-		734	2	30	9	Y	27	5	8			62
06	761	N	761	-0-		-0-	-0-		737	2	24	9	Y	22	4	8			80
07	699	N	699	-0-		-0-	-0-		676	2	23	9	Y	21	3	8			98
08	775	N	692	-0-		-83	-0-		672	2	20	9	Y	18					116
09	750	N	704	-0-		-46	-0-		676	2	28	9	Y	25	5	8			136
10	713	N	673	-0-		-40	-0-		649	2	24	9	Y	22					158
11	711	N	711	-0-		-0-	-0-		685	2	26	9	Y	24					182
12	713	N	675	-0-		-38	-0-		649	2	26	9	Y	24	170	1	3	8	33

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2141	-0-		-91	-0-		2141	2			Y	-0-					91
02	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-		2051	2			Y	-0-					91
03	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-		2216	2	10	9	Y	9	9	8			91
04	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-		2112	2	18	9	Y	16	16	8			91
05	2263	N	2175	-0-		-88	-0-		2166	2	9	9	Y	8	7	8			92
06	2160	N	2068	-0-		-92	-0-		2062	2	6	9	Y	5	5	8			92
07	2201	N	2127	-0-		-74	-0-		2123	2	4	9	Y	4	4	8			92
08	2170	N	2093	-0-		-77	-0-		2091	2	2	9	Y	2					94
09	2091	N	2091	-0-		-0-	-0-		2065	2	26	9	Y	24	6	8			112
10	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-		2152	2			Y	-0-					112
11	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-		2103	2			Y	-0-					112
12	2170	N	2133	-0-		-37	-0-		2126	2	7	9	Y	6	5	8			113

TOTAL GAS PROD: 25,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			Y	-0-					188
02	1372	N	1313	-0-	-59	-0-	1306	2	7	9	Y	6	172	1			22
03	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1480	2	3	9	Y	3					25
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1314	2	13	9	Y	12					37
05	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	1075	2	17	9	Y	15					52
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	1388	2	22	9	Y	20	1	8			71
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1488	2	24	9	Y	22					93
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1543	2	23	9	Y	21					114
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1468	2	19	9	Y	17					131
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	20	1	1528	2	Y	24					155
							26	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	2	Y	21					176
							23	9									
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1541	2	Y	32	177	1			31
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 17,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	112	1	1268	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	101	1	1106	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	112	1	1248	2	Y	-0-					48
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	108	1	1210	2	Y	-0-					48
05	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	112	1	1183	2	Y	-0-					48
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	Y	69	8	8			109
							76	9									
08	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	18	1	1267	2	Y	-0-					109
09	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	7	1	1203	2	Y	-0-	97	1			12
10	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	11	1	1274	2	Y	1	12	1			1
							1	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	1	7	2	Y	-0-					1
*12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	Y	2	1	1	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	Y	-0-					10
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	Y	-0-					10
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	37	1	438	2	Y	-0-					10
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	36	1	433	2	Y	-0-					10
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	37	1	411	2	Y	-0-					10
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	36	1	395	2	Y	-0-					10
07	496	N	149	-0-	-347	-0-	25	1	123	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	6	1	398	2	Y	3					13
							3	9									
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	2	1	382	2	Y	-0-	12	1			1
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	2	Y	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
02	896	N	757	-0-	-139	-0-	34	1	721	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
03	1085	N	692	-0-	-393	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					40
04	1110	N	717	-0-	-393	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					40
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	37	1	681	2	Y	-0-					40
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
07	744	N	366	-0-	-378	-0-	25	1	338	2	Y	3	3	8			40
							3	9									
08	713	N	306	-0-	-407	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					40
09	720	N	285	-0-	-435	-0-	2	1	275	2	Y	7	42	1			5
							8	9									
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	4	1	331	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	304	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

01	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	8	1	3438	2	Y	40					137
							44	9									
02	3164	X	2606	-0-	-558	-0-	7	1	2523	2	Y	69					206
							76	9									
03	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	8	1	3025	2	Y	27					233
							30	9									
04	3390	X	2465	-0-	-925	-0-	8	1	2387	2	Y	64					297
							70	9									
05	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	8	1	3417	2	Y	27	181	1			143
							30	9									
06	3390	X	2989	-0-	-401	-0-	8	1	2929	2	Y	47	2	8			188
							52	9									
07	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	8	1	2782	2	Y	17					205
							19	9									
08	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	8	1	2840	2	Y	27					232
							30	9									
09	3330	X	2366	-0-	-964	-0-	8	1	2340	2	Y	16					248
							18	9									
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	8	1	3626	2	Y	-0-					248
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	8	1	3726	2	Y	9					257
							10	9									
*12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	8	1	3438	2	Y	83					340
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 37,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

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
01	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	2479	2	19	9	Y	17					118
02	2324	N	2264	-0-	-60	-0-	2249	2	15	9	Y	14					132
03	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2310	2	14	9	Y	13	1	8			144
04	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	2280	2	21	9	Y	19	3	8			160
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2386	2	20	9	Y	18	2	8			176
06	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	2231	2	17	9	Y	15	1	8			190
07	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2291	2	12	9	Y	11	168	1	1	8	32
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2336	2	12	9	Y	11					43
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2334	2	4	9	Y	4	2	8			45
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2420	2	4	9	Y	4					49
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10					59
12	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2392	2	7	9	Y	6	1	8			64

TOTAL GAS PROD: 28,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

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
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2335	2	14	9	Y	13					88
02	2408	N	1876	-0-	-532	-0-	1854	2	22	9	Y	20					108
03	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2165	2	33	9	Y	30	1	8			137
04	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	2077	2	44	9	Y	40	175	1	2	8	-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2232	2	11	9	Y	10	1	8			9
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2260	2	12	9	Y	11	2	8			18
07	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1972	2	10	9	Y	9	1	8			26
08	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2151	2	17	9	Y	15					41
09	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2182	2	7	9	Y	6	2	8			45
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2231	2	15	9	Y	14					59
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	7	1	2292	2	Y	17					76
							19	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	Y	16	3	8			89

TOTAL GAS PROD: 26,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2613	2			Y	-0-					33
02	2772	X	2330	-0-	-442	-0-	2328	2	2	9	Y	2					35
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2951	2	52	9	Y	47	6	8			76
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2636	2	69	9	Y	63	11	8			128
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2700	2	69	9	Y	63	5	8			186
06	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	2658	2	24	9	Y	22	186	1	4	8	18
07	3007	X	2702	-0-	-305	-0-	2689	2	13	9	Y	12	3	8			27
08	3007	X	2774	-0-	-233	-0-	2707	2	67	9	Y	61					88
09	2700	X	2326	-0-	-374	-0-	2290	2	36	9	Y	33	95	1	3	8	23
10	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	2662	2	2	9	Y	2					25
11	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	2469	2			Y	-0-					25
12	2759	X	2267	-0-	-492	-0-	2263	2	4	9	Y	4	4	8			25

TOTAL GAS PROD: 31,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3332	2	32	9	Y	29					98
02	3248	X	3053	-0-	-195	-0-	3047	2	6	9	Y	5					103
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3356	2	32	9	Y	29					132
04	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	3234	2	9	9	Y	8					140
05	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	3234	2	37	9	Y	34					174
06	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	3084	2	39	9	Y	35	184	1	4	8	21
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3486	2	35	9	Y	32					53
08	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	3281	2	31	9	Y	28					81
09	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	3030	2	18	9	Y	16					97
10	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	31	1	3368	2	Y	24					121
							26	9									
11	3420	X	3185	-0-	-235	-0-	30	1	3127	2	Y	25					146
							28	9									
12	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	31	1	3139	2	Y	25					171
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 39,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	Y	37	22	8			132
							41	9									
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	Y	33	23	8			142
							36	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	2	Y	13					155
							14	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	Y	12					167
							13	9									
05	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	74	1	1228	2	Y	11					178
							12	9									
06	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	72	1	1066	2	Y	21	21	8			178
							23	9									
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	2	Y	59	34	8			203
							65	9									
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	10	1	1361	2	Y	10	163	1			50
							11	9									
09	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	5	1	1049	2	Y	9	42	1			17
							10	9									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	2	Y	13					30
							14	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	5	1	1341	2	Y	7					37
							8	9									
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1254	2	32	9	Y	29	21	8			45

TOTAL GAS PROD: 16,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1	940	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	Y	5	5	8			35
							6	9									
03	1178	N	632	-0-	-546	-0-	74	1	558	2	Y	-0-					35
04	990	N	545	-0-	-445	-0-	72	1	473	2	Y	-0-					35
05	868	N	533	-0-	-335	-0-	74	1	459	2	Y	-0-					35
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	72	1	537	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	50	1	474	2	Y	6	6	8			35
							7	9									
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	7	1	478	2	Y	8					43
							9	9									
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	5	1	530	2	Y	-0-	38	1			5
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	651	2	19	9	Y	17	5	1			17
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	5	1	453	2	Y	-0-					17
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	526	2	10	9	Y	9	9	8			17

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1492	-0-	-492	-0-	31	1	1461	2	Y	-0-					113
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	28	1	1129	2	Y	2					115
							2	9									
03	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	31	1	1288	2	Y	9					124
							10	9									
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	30	1	1322	2	Y	14					138
							15	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	Y	11					149
							12	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	2	Y	9					158
							10	9									
07	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	31	1	1227	2	Y	6					164
							7	9									
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	31	1	1263	2	Y	3					167
							3	9									
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	30	1	1332	2	Y	2					169
							2	9									
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	Y	6					175
							7	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	2	Y	10					185
							11	9									
12	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1330	2	Y	15					200
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

01	3348	X	2717	-0-	-631	-0-	2717	2			Y	-0-					36
02	3024	X	2331	-0-	-693	-0-	2331	2			Y	-0-					36
03	3348	X	2681	-0-	-667	-0-	2679	2	2	9	Y	2	2	8			36
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2746	2	40	9	Y	36	4	8			68
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2926	2	12	9	Y	11	2	8			77
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3507	2	31	9	Y	28	2	8			103
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3601	2	18	9	Y	16	1	8			118
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					118
09	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	3126	2	4	9	Y	4	2	8			120
10	3658	X	2044	-0-	-1614	-0-	2018	2	26	9	Y	24					144
11	3540	X	2837	-0-	-703	-0-	2826	2	11	9	Y	10					154
12	3627	X	3195	-0-	-432	-0-	3189	2	6	9	Y	5	1	8			158

TOTAL GAS PROD: 35,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1901	2	3	9	Y	3					83
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	Y	1					84
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2163	2	3	9	Y	3	2	8			85
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2055	2	4	9	Y	4	4	8			85
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1702	2	2	9	Y	2	2	8			85
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	2	3	9	Y	3	1	8			87
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2125	2	1	9	Y	1	1	8			87
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					87
09	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1357	2	22	9	Y	20	1	8			106
10	1581	N	1079	-0-	-502	-0-	1044	2	35	9	Y	32					138
11	1530	N	864	-0-	-666	-0-	830	2	34	9	Y	31					169
12	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	992	2	26	9	Y	24	181	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 19,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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
01	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	74	1	1290	2	Y	22	22	8			45
							24	9									
02	1232	N	985	-0-	-247	-0-	67	1	908	2	Y	9	9	8			45
							10	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	74	1	1564	2	Y	-0-					45
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1432	2	Y	-0-					45
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	74	1	1550	2	Y	-0-					45
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	Y	32	32	8			45
							35	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	50	1	1570	2	Y	170	49	8			166
							187	9									
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	29	1	1594	2	Y	-0-					166
09	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	5	1	1478	2	Y	4	152	1			18
							4	9									
10	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	7	1	1325	2	Y	-0-					18
11	1590	N	965	-0-	-625	-0-	5	1	960	2	Y	-0-					18
12	1550	N	982	-0-	-568	-0-	951	2	31	9	Y	28	28	8			18

TOTAL GAS PROD: 17,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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
01	2728	X	2297	-0-	-431	-0-	2251	2	46	9	Y	42	185	1			86
02	2464	X	2401	-0-	-63	-0-	2386	2	15	9	Y	14					100
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2620	2	23	9	Y	21					121
04	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	2403	2	19	9	Y	17	1	8			137
05	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2650	2	15	9	Y	14					151
06	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	2341	2	35	9	Y	32					183
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2685	2	33	9	Y	30	172	1	1	8	40
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2797	2	67	9	Y	61					101
09	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2686	2	37	9	Y	34	1	8			134
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2747	2	54	9	Y	49					183
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2739	2	70	9	Y	64					247
12	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	2712	2	47	9	Y	43	181	1	1	8	108

TOTAL GAS PROD: 31,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	19	5	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	7	-0-	7	26	7	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	31	5	1			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1116	2	24	9	Y	22					56
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	945	2			Y	-0-					56
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	Y	10	1	8			65
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1036	2	18	9	Y	16	1	8			80
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1879	2	45	9	Y	41	1	8			120
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1491	2	50	9	Y	45					165
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1502	2	31	9	Y	28					193
08	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1605	2	1	9	Y	1					194
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1637	2	3	9	Y	3	132	1	1	8	64
10	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1354	2	4	9	Y	4					68
11	1560	N	1324	-0-	-236	-0-	1309	2	15	9	Y	14					82
12	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1321	2	6	9	Y	5					87

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2178	2	62	9	Y	56	168	1			13
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1997	2	13	9	Y	12					25
03	2294	N	1941	-0-	-353	-0-	1899	2	42	9	Y	38	3	8			60
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2781	2	39	9	Y	35	5	8			90
05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2171	2	40	9	Y	36	1	8			125
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2030	2	23	9	Y	21	2	8			144
07	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2016	2	23	9	Y	21	2	8			163
08	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2076	2	25	9	Y	23	167	1			19
09	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	1879	2	12	9	Y	11	2	8			28
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2225	2	29	9	Y	26					54
11	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2016	2	13	9	Y	12					66
12	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1899	2	17	9	Y	15	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 25,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1767	X	1247	-0-	-520	-0-	74	1	1166	2	Y	6	6	8			38
							7	9									
02	1596	X	1163	-0-	-433	-0-	67	1	1090	2	Y	5	5	8			38
							6	9									
03	1643	X	1449	-0-	-194	-0-	74	1	1373	2	Y	2					40
							2	9									
04	1590	X	1361	-0-	-229	-0-	72	1	1289	2	Y	-0-					40
05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	74	1	1314	2	Y	-0-					40
06	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	72	1	1221	2	Y	92	7	8			125
							101	9									
07	1457	X	895	-0-	-562	-0-	7	1	870	2	Y	16	13	8			128
							18	9									
08	1457	X	951	-0-	-506	-0-	941	2	10	9	Y	9					137
09	1380	X	979	-0-	-401	-0-	5	1	967	2	Y	6					143
							7	9									
10	1426	X	829	-0-	-597	-0-	14	1	813	2	Y	2					145
							2	9									
11	1380	X	824	-0-	-556	-0-	5	1	811	2	Y	7					152
							8	9									
12	1023	X	739	-0-	-284	-0-	711	2	28	9	Y	25	6	8			171

TOTAL GAS PROD: 13,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	5		5	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1941	2	54	9	Y	49					121
02	1820	N	1581	-0-	-239	-0-	1520	2	61	9	Y	55					176
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1834	2	31	9	Y	28	162	1	1	8	41
04	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	1892	2	24	9	Y	22	2	8			61
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2305	2	45	9	Y	41	1	8			101
06	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1618	2	50	9	Y	45	1	8			145
07	1984	N	1639	-0-	-345	-0-	1619	2	20	9	Y	18					163
08	2356	N	1816	-0-	-540	-0-	1775	2	41	9	Y	37	174	1			26
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	2	9	9	Y	8	1	8			33
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1897	2	7	9	Y	6					39
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1932	2	21	9	Y	19					58
*12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2028	2	3	9	Y	3	1	8			60

TOTAL GAS PROD: 22,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	581	-0-	-194	-0-	546	2	35	9	Y	32					142
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	399	2	14	9	Y	13					155
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	657	2	25	9	Y	23	4	8			174
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	685	2	58	9	Y	53	190	1	7	8	30
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	886	2	35	9	Y	32	4	8			58
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	963	2	40	9	Y	36	4	8			90
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1109	2	62	9	Y	56	4	8			142
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1329	2	57	9	Y	52	169	1			25
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1355	2	75	9	Y	68	9	8			84
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1365	2	65	9	Y	59					143
11	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	1039	2	59	9	Y	54					197
12	1488	N	911	-0-	-577	-0-	879	2	32	9	Y	29	169	1	4	8	53

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	704	-0-	-102	-0-	704	2			Y	-0-					13
02	728	X	368	-0-	-360	-0-	368	2			Y	-0-					13
03	806	X	471	-0-	-335	-0-	470	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	750	X	620	-0-	-130	-0-	618	2	2	9	Y	2	2	8			13
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	3	8			13
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	715	2	18	9	Y	16	2	8			27
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	804	2	19	9	Y	17	2	8			42
08	837	X	709	-0-	-128	-0-	694	2	15	9	Y	14					56
09	810	X	743	-0-	-67	-0-	719	2	24	9	Y	22	2	8			76
10	837	X	721	-0-	-116	-0-	690	2	31	9	Y	28					104
11	810	X	581	-0-	-229	-0-	552	2	29	9	Y	26					130
12	837	X	672	-0-	-165	-0-	653	2	19	9	Y	17	2	8			145

TOTAL GAS PROD: 7,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2383	2	18	9	Y	16					166
02	2324	N	2176	-0-	-148	-0-	2176	2			Y	-0-					166
03	2511	N	2334	-0-	-177	-0-	2325	2	9	9	Y	8	8	8			166
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2398	2	14	9	Y	13	13	8			166
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2449	2	9	9	Y	8	8	8			166
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	2	7	9	Y	6	6	8			166
07	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	2364	2	6	9	Y	5	5	8			166
08	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2356	2	8	9	Y	7					173
09	2370	N	2179	-0-	-191	-0-	2170	2	9	9	Y	8	85	1	8	8	88
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	Y	7					95
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					95
*12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2335	2	8	9	Y	7	7	8			95

TOTAL GAS PROD: 28,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 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
01	2821	N	2156	-0-	-665	-0-	2149	2	7	9	Y	6					103
02	2492	N	2375	-0-	-117	-0-	2365	2	10	9	Y	9					112
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2342	2	17	9	Y	15	1	8			126
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2576	2	20	9	Y	18	3	8			141
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2634	2	25	9	Y	23	2	8			162
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2494	2	19	9	Y	17	1	8			178
07	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	2459	2	14	9	Y	13	174	1			17
08	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2451	2	12	9	Y	11					28
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	2	11	9	Y	10	2	8			36
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2700	2	10	9	Y	9					45
11	2370	N	2201	-0-	-169	-0-	2190	2	11	9	Y	10					55
12	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2572	2	17	9	Y	15	2	8			68

TOTAL GAS PROD: 29,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1910	2	41	9	Y	37					185
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					185
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1957	2	46	9	Y	42	183	1			44
04	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	1725	2	19	9	Y	17					61
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1926	2	15	9	Y	14					75
06	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1847	2	17	9	Y	15	4	8			86
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	Y	8					94
08	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1847	2	19	9	Y	17					111
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1791	2	61	9	Y	55					166
10	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	19	1	1804	2	Y	1					167
							1	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	30	1	1761	2	Y	8					175
							9	9									
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1901	2	Y	7					182
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2156	-0-	-758	-0-	112	1	2041	2	Y	3	3	8			132
							3	9									
02	2576	X	2138	-0-	-438	-0-	101	1	2027	2	Y	9	9	8			132
							10	9									
03	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	112	1	2546	2	Y	-0-					132
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	108	1	2773	2	Y	-0-					132
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	Y	-0-					132
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	108	1	2470	2	Y	13	3	8			142
							14	9									
07	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	76	1	2573	2	Y	15	2	8			155
							17	9									
08	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	14	1	2653	2	Y	-0-	135	1			20
09	2880	X	2525	-0-	-355	-0-	7	1	2518	2	Y	-0-					20
10	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	11	1	2490	2	Y	2					22
							2	9									
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	7	1	2589	2	Y	-0-					22
12	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	2592	2	30	9	Y	27	5	8			44

TOTAL GAS PROD: 30,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

01	372	N	203	-0-	-169	-0-	31	1	172	2	Y	-0-					157
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					157
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					157
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	37					194
							41	9									
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	31	1	382	2	Y	6					200
							7	9									
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	30	1	358	2	Y	8	1	8			207
							9	9									
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					207
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	31	1	225	2	Y	-0-					207
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					207
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	31	1	350	2	Y	-0-					207
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	30	1	110	2	Y	-0-					207
12	372	N	165	-0-	-207	-0-	31	1	134	2	Y	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

01	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1683	2	19	9	Y	17	181	1			74
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1392	2	26	9	Y	24					98
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1390	2	43	9	Y	39	5	8			132
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1610	2	53	9	Y	48	9	8			171
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1779	2	50	9	Y	45	186	1	4	8	26
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1650	2	58	9	Y	53	4	8			75
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1618	2	25	9	Y	23	3	8			95
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	2	20	9	Y	18					113
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10	9	Y	9	4	8			118
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	Y	2					120
11	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1735	2	22	9	Y	20					140
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1809	2	26	9	Y	24	4	8			160

TOTAL GAS PROD: 20,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2880	2	44	9	Y	40						80
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2778	2	44	9	Y	40						120
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3119	2	26	9	Y	24	1	8				143
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2808	2	30	9	Y	27	1	8				169
05	3131	X	2208	-0-	-923	-0-	2158	2	50	9	Y	45	181	1	1	8		32
06	3030	X	2004	-0-	-1026	-0-	1993	2	11	9	Y	10						42
07	3131	X	2066	-0-	-1065	-0-	2065	2	1	9	Y	1	1	8				42
08	3131	X	1804	-0-	-1327	-0-	1803	2	1	9	Y	1						43
09	2850	X	1712	-0-	-1138	-0-	1703	2	9	9	Y	8	1	8				50
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3199	2	6	9	Y	5						55
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	Y	5						60
12	2077	X	1613	-0-	-464	-0-	1585	2	28	9	Y	25	1	8				84

TOTAL GAS PROD: 28,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	74	1	2661	2	Y	4	4	8				158
							4	9										
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	67	1	2394	2	Y	13	13	8				158
							14	9										
03	2759	N	2726	-0-	-33	-0-	74	1	2652	2	Y	-0-						158
04	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	72	1	2505	2	Y	49	167	1				40
							54	9										
05	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	74	1	2547	2	Y	-0-						40
06	2640	N	2533	-0-	-107	-0-	72	1	2437	2	Y	22	9	8				53
							24	9										
07	2759	N	2547	-0-	-212	-0-	50	1	2489	2	Y	7	7	8				53
							8	9										
08	2635	N	2481	-0-	-154	-0-	12	1	2454	2	Y	14						67
							15	9										
09	2520	N	2215	-0-	-305	-0-	5	1	2210	2	Y	-0-						67
10	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	7	1	2349	2	Y	5						72
							6	9										
11	2400	N	2175	-0-	-225	-0-	5	1	2155	2	Y	14						86
							15	9										
*12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2516	2	45	9	Y	41	4	8				123

TOTAL GAS PROD: 30,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1599	-0-	-230	-0-	1597	2	2	9	Y	2					28
02	1652	X	1443	-0-	-209	-0-	1443	2			Y	-0-					28
03	1798	X	1757	-0-	-41	-0-	1756	2	1	9	Y	1	1	8			28
04	1680	X	1619	-0-	-61	-0-	1602	2	17	9	Y	15	1	8			42
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2049	2	77	9	Y	70	1	8			111
06	1710	X	1628	-0-	-82	-0-	1549	2	79	9	Y	72	1	8			182
07	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	1459	2	29	9	Y	26	173	1	1	8	34
08	2139	X	1609	-0-	-530	-0-	1579	2	30	9	Y	27					61
09	2070	X	1554	-0-	-516	-0-	1514	2	40	9	Y	36	56	1	1	8	40
10	2139	X	1777	-0-	-362	-0-	1738	2	39	9	Y	35					75
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1641	2	50	9	Y	45					120
*12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1627	2	84	9	Y	76	184	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 20,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 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
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	2480	2			Y	-0-					27
02	2324	X	2254	-0-	-70	-0-	2254	2			Y	-0-					27
03	2511	X	2497	-0-	-14	-0-	2494	2	3	9	Y	3	3	8			27
04	2430	X	2303	-0-	-127	-0-	2297	2	6	9	Y	5	5	8			27
05	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	2406	2	3	9	Y	3	3	8			27
06	2430	X	2427	-0-	-3	-0-	2424	2	3	9	Y	3	3	8			27
07	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	2480	2	3	9	Y	3	3	8			27
08	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			Y	-0-	27	1			-0-
09	2430	X	2342	-0-	-88	-0-	2338	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2240	-0-	-190	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	2324	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 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
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	112	1	1417	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	101	1	1221	2	Y	1	1	8			85
							1	9									
03	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	112	1	1371	2	Y	-0-					85
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	108	1	1347	2	Y	-0-					85
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	112	1	1368	2	Y	-0-					85
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	108	1	1295	2	Y	11	1	8			95
							12	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1407	2	Y	58	3	8			150
							64	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	7	1	1607	2	Y	1	86	1			65
							1	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	2	Y	-0-					65
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					65
11	1560	N	1233	-0-	-327	-0-	7	1	1226	2	Y	-0-					65
12	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1365	2	19	9	Y	17	1	8			81

TOTAL GAS PROD: 17,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1749	2	58	9	Y	53					125
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1601	2	39	9	Y	35					160
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1606	2	29	9	Y	26	1	8			185
04	1740	N	1662	-0-	-78	-0-	1645	2	17	9	Y	15	3	8			197
05	1829	N	510	-0-	-1319	-0-	498	2	12	9	Y	11	2	8			206
06	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1556	2	3	9	Y	3	172	1	1	8	36
07	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1458	2	7	9	Y	6	1	8			41
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1397	2	12	9	Y	11					52
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1593	2	25	9	Y	23	2	8			73
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	Y	18					91
11	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1113	2	15	9	Y	14					105
12	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1439	2	18	9	Y	16	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2528	-0-	-231	-0-	2487	2	41	9	Y	37					131
02	2296	N	2188	-0-	-108	-0-	2142	2	46	9	Y	42					173
03	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	2237	2	36	9	Y	33	184	1	2	8	20
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	2390	2	25	9	Y	23	4	8			39
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2497	2	32	9	Y	29	2	8			66
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	3	1	2254	2	Y	33	1	8			98
							36	9									
07	2511	N	2252	-0-	-259	-0-	2209	2	43	9	Y	39	1	8			136
08	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	2248	2	51	9	Y	46	175	1			7
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2391	2	7	9	Y	6	1	8			12
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2459	2	33	9	Y	30					42
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2340	2	9	9	Y	8					50
12	2480	N	2278	-0-	-202	-0-	2275	2	3	9	Y	3	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 28,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1553	2	22	9	Y	20					200
02	1456	N	1320	-0-	-136	-0-	1317	2	3	9	Y	3	168	1			35
03	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	1463	2	8	9	Y	7					42
04	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	1200	2	21	9	Y	19	1	8			60
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1285	2	44	9	Y	40					100
06	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1240	2	34	9	Y	31					131
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1163	2	33	9	Y	30					161
08	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			Y	-0-					161
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1220	2	21	9	Y	19					180
10	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			Y	-0-					180
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22	9	Y	20					200
12	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1097	2	37	9	Y	34	178	1			56

TOTAL GAS PROD: 15,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	904	-0-	-181	-0-	889	2	15	9	Y	14					25
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	793	2	17	9	Y	15					40
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	944	2	22	9	Y	20	2	8			58
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	928	2	26	9	Y	24	4	8			78
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	941	2	23	9	Y	21	2	8			97
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	2	19	9	Y	17	2	8			112
07	992	N	796	-0-	-196	-0-	792	2	4	9	Y	4					116
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	893	2	22	9	Y	20					136
09	990	N	893	-0-	-97	-0-	873	2	20	9	Y	18	2	8			152
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25	9	Y	23					175
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	800	2	22	9	Y	20	175	1			20
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	792	2	12	9	Y	11	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	112	1	2965	2	Y	5	5	8			113
							6	9									
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	101	1	2762	2	Y	2	2	8			113
							2	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	112	1	3186	2	Y	-0-					113
04	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	108	1	2847	2	Y	-0-					113
05	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	112	1	2918	2	Y	-0-					113
06	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	108	1	2702	2	Y	171	176	1	1	8	107
							188	9									
07	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	76	1	2780	2	Y	43	7	8			143
							47	9									
08	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	14	1	2700	2	Y	21	151	1			13
							23	9									
09	3000	X	2595	-0-	-405	-0-	7	1	2582	2	Y	5					18
							6	9									
10	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	18	1	2651	2	Y	30					48
							33	9									
11	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	7	1	2647	2	Y	36					84
							40	9									
12	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2632	2	54	9	Y	49	2	8			131

TOTAL GAS PROD: 34,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2490	2	47	9	Y	43	176	1			26
02	2352	X	2146	-0-	-206	-0-	2113	2	33	9	Y	30					56
03	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	2305	2	35	9	Y	32					88
04	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2135	2	39	9	Y	35	1	8			122
05	2542	X	2372	-0-	-170	-0-	2303	2	69	9	Y	63					185
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2411	2	57	9	Y	52	181	1			56
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2424	2	85	9	Y	77					133
08	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	2225	2	95	9	Y	86	173	1			46
09	2460	X	2002	-0-	-458	-0-	1948	2	54	9	Y	49					95
10	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	2340	2	47	9	Y	43					138
11	2460	X	2267	-0-	-193	-0-	2231	2	36	9	Y	33					171
12	2511	X	2338	-0-	-173	-0-	2316	2	22	9	Y	20					191

TOTAL GAS PROD: 27,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

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
01	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	112	1	2131	2	Y	3	3	8			106
							3	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2017	2	Y	3	3	8			106
							3	9									
03	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	112	1	2229	2	Y	-0-					106
04	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	108	1	1843	2	Y	-0-					106
05	2356	N	1481	-0-	-875	-0-	112	1	1369	2	Y	-0-					106
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	108	1	2201	2	Y	132	1	8			237
							145	9									
07	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	76	1	1667	2	Y	64	8	8			293
							70	9									
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	14	1	1445	2	Y	5	165	1			133
							6	9									
09	2370	N	2098	-0-	-272	-0-	7	1	2072	2	Y	17					150
							19	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	Y	3					153
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	7	1	2167	2	Y	4					157
							4	9									
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2156	2	47	9	Y	43	5	8			195

TOTAL GAS PROD: 24,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2715	2	53	9	Y	48					188
02	2436	X	2411	-0-	-25	-0-	2411	2			Y	-0-					188
03	2697	X	2557	-0-	-140	-0-	2522	2	35	9	Y	32	2	8			218
04	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2630	2	28	9	Y	25	171	1	3	8	69
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2731	2	50	9	Y	45	2	8			112
06	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2608	2	41	9	Y	37	2	8			147
07	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2561	2	6	9	Y	5	1	8			151
08	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	2242	2	4	9	Y	4					155
09	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2539	2	8	9	Y	7	2	8			160
10	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2522	2	17	9	Y	15					175
11	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2587	2	25	9	Y	23					198
*12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2696	2	18	9	Y	16	182	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 31,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

01	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			Y	-0-					3
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	2			Y	-0-					3
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	765	2	2	9	Y	2	2	8			3
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4	4	8			3
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	766	2	2	9	Y	2	2	8			3
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	714	2	1	9	Y	1	1	8			3
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					3
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					3
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					3
12	806	N	635	-0-	-171	-0-	634	2	1	9	Y	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 8,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 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
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	112	1	1796	2	Y	11	11	8			255
							12	9									
02	1904	N	1640	-0-	-264	-0-	101	1	1527	2	Y	11	11	8			255
							12	9									
03	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	112	1	1642	2	Y	-0-					255
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	108	1	1826	2	Y	-0-					255
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	112	1	1928	2	Y	-0-					255
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	108	1	1772	2	Y	16	183	1	14	8	74
							18	9									
07	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	79	1	1705	2	Y	97	19	8			152
							107	9									
08	2046	N	1537	-0-	-509	-0-	14	1	1523	2	Y	-0-					152
09	1890	N	1315	-0-	-575	-0-	7	1	1307	2	Y	1					153
							1	9									
10	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	11	1	1079	2	Y	-0-					153
11	1500	N	935	-0-	-565	-0-	7	1	928	2	Y	-0-					153
12	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	986	2	23	9	Y	21	4	8			170

TOTAL GAS PROD: 18,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	74	1	1357	2	Y	16	16	8			84
							18	9									
02	1540	N	717	-0-	-823	-0-	67	1	631	2	Y	17	17	8			84
							19	9									
03	1829	N	1303	-0-	-526	-0-	74	1	1229	2	Y	-0-					84
04	1410	N	1177	-0-	-233	-0-	72	1	1105	2	Y	-0-					84
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	74	1	1371	2	Y	-0-					84
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	72	1	1668	2	Y	16	6	8			94
							18	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1613	2	Y	45	9	8			130
							50	9									
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					130
09	1770	N	1500	-0-	-270	-0-	5	1	1495	2	Y	-0-					130
10	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	5	1	1420	2	Y	5					135
							6	9									
11	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	5	1	1495	2	Y	8					143
							9	9									
12	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1222	2	31	9	Y	28	14	8			157

TOTAL GAS PROD: 16,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	112	1	1615	2	Y	130	158	1	3	8	270
							143	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1471	2	Y	9	8	8			271
							10	9									
03	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	112	1	1509	2	Y	-0-					271
04	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	108	1	1487	2	Y	22					293
							24	9									
05	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	112	1	1553	2	Y	1					294
							1	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	108	1	1526	2	Y	3	169	1	3	8	125
							3	9									
07	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	76	1	1527	2	Y	57	17	8			165
							63	9									
08	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	18	1	1560	2	Y	15	146	1			34
							17	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	7	1	1704	2	Y	-0-					34
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	11	1	1902	2	Y	1					35
							1	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	7	1	1592	2	Y	1					36
							1	9									
12	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1620	2	14	9	Y	13	4	8			45

TOTAL GAS PROD: 20,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	1745	2	31	9	Y	28					68
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1850	2	22	9	Y	20					88
03	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2064	2	23	9	Y	21	4	8			105
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1816	2	34	9	Y	31	8	8			128
05	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2022	2	48	9	Y	44	5	8			167
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2005	2	51	9	Y	46	182	1	4	8	27
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2043	2	12	9	Y	11	3	8			35
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2103	2	22	9	Y	20					55
09	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1935	2	25	9	Y	23	3	8			75
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2038	2	26	9	Y	24					99
11	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1976	2	14	9	Y	13					112
*12	3100	N	3908	-0-	808	808	3896	2	12	9	Y	11	4	8			119

TOTAL GAS PROD: 25,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	112	1	1889	2	Y	52	176	1	11	8	37
							57	9									
02	1764	N	1758	-0-	-6	-0-	101	1	1656	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
03	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	112	1	1785	2	Y	-0-					37
04	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	108	1	1731	2	Y	-0-					37
05	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	112	1	1663	2	Y	-0-					37
06	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	108	1	1486	2	Y	-0-					37
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	79	1	1828	2	Y	55	2	8			90
							61	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	14	1	2056	2	Y	-0-					90
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	7	1	1922	2	Y	-0-					90
10	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	14	1	1616	2	Y	-0-					90
11	1890	N	1280	-0-	-610	-0-	7	1	1273	2	Y	-0-					90
12	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	1784	2	10	9	Y	9	5	8			94

TOTAL GAS PROD: 21,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
01	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1469	2	21	9	Y	19					30
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	1213	2	15	9	Y	14					44
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1276	2	23	9	Y	21	1	8			64
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1331	2	19	9	Y	17	2	8			79
05	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1333	2	25	9	Y	23	1	8			101
06	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1178	2	17	9	Y	15	1	8			115
07	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1157	2	6	9	Y	5					120
08	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1158	2	15	9	Y	14					134
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	2	13	9	Y	12	2	8			144
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1346	2	12	9	Y	11					155
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1197	2	33	9	Y	30					185
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1319	2	22	9	Y	20	180	1	2	8	23

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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
01	806	N	652	-0-	-154	-0-	635	2	17	9	Y	15					153
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	664	2			Y	-0-					153
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	680	2	29	9	Y	26	4	8			175
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	923	2	17	9	Y	15	7	8			183
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	677	2	9	9	Y	8	158	1	1	8	32
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	841	2	20	9	Y	18	2	8			48
07	837	N	756	-0-	-81	-0-	744	2	12	9	Y	11	1	8			58
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	885	2	28	9	Y	25					83
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	772	2	40	9	Y	36	1	8			118
10	744	N	610	-0-	-134	-0-	599	2	11	9	Y	10					128
11	810	N	631	-0-	-179	-0-	594	2	37	9	Y	34					162
12	837	N	604	-0-	-233	-0-	572	2	32	9	Y	29	1	8			190

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

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
01	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1199	2	21	9	Y	19	182	1			37
02	1344	N	1212	-0-	-132	-0-	1209	2	3	9	Y	3					40
03	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1426	2	2	9	Y	2	1	8			41
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1218	2	40	9	Y	36	3	8			74
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1472	2	31	9	Y	28	2	8			100
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1392	2	34	9	Y	31	2	8			129
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1414	2	10	9	Y	9	1	8			137
08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1455	2	3	9	Y	3					140
09	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	1351	2	1	9	Y	1	1	8			140
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			Y	-0-					140
11	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			Y	-0-					140
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	9	Y	2	2	8			140

TOTAL GAS PROD: 17,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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
01	1922	N	583	-0-	-1339	-0-	583	2			Y	-0-					27
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					27
03	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1527	2	3	9	Y	3	3	8			27
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1844	2	28	9	Y	25	7	8			45
05	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1912	2	48	9	Y	44	5	8			84
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1893	2	91	9	Y	83	151	1	5	8	11
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1906	2	10	9	Y	9	3	8			17
08	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1875	2	1	9	Y	1					18
09	1980	N	1680	-0-	-300	-0-	1671	2	9	9	Y	8	6	8			20
10	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	2			Y	-0-					20
11	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	1794	2	3	9	Y	3					23
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	2	3	9	Y	3	3	8			23

TOTAL GAS PROD: 20,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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
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		330	-0-	330	330	2	1	328	2	Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		339	-0-	339	669	61	1	278	2	Y	-0-	35	1			-0-
09	14B2 EXT		41	-0-	41	710	41	1			Y	-0-					-0-
10	883	X	173	-0-	-710	-0-	2	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

01	5363	X	3457	-0-	-1906	-0-	186	1	3271	2	Y	-0-					33
02	4844	X	2784	-0-	-2060	-0-	162	1	2538	2	Y	76					109
							84	9									
03	4898	X	3136	-0-	-1762	-0-	126	1	2962	2	Y	44					153
							48	9									
04	3450	X	2815	-0-	-635	-0-	180	1	2612	2	Y	21					174
							23	9									
05	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	186	1	2670	2	Y	18	184	1			8
							20	9									
06	3360	X	2652	-0-	-708	-0-	180	1	2453	2	Y	17					25
							19	9									
07	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	110	1	2460	2	Y	14					39
							15	9									
08	3131	X	2392	-0-	-739	-0-	2390	2	2	9	Y	2					41
09	2820	X	2213	-0-	-607	-0-	2212	2	1	9	Y	1					42
10	2883	X	2209	-0-	-674	-0-	32	1	2177	2	Y	-0-					42
11	2640	X	2111	-0-	-529	-0-	108	1	2002	2	Y	1					43
							1	9									
12	2573	X	2111	-0-	-462	-0-	112	1	1978	2	Y	19					62
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	112	1	2287	2	Y	9	4	8			186
							10	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	101	1	2277	2	Y	1	1	8			186
							1	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2342	2	Y	-0-					186
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	108	1	2227	2	Y	30					216
							33	9									
05	2635	N	2354	-0-	-281	-0-	112	1	2242	2	Y	-0-					216
06	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	108	1	2148	2	Y	2	1	8			217
							2	9									
07	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	76	1	2223	2	Y	10	4	8			223
							11	9									
08	2356	N	2047	-0-	-309	-0-	22	1	2011	2	Y	13	186	1			50
							14	9									
09	2250	N	1813	-0-	-437	-0-	7	1	1806	2	Y	-0-					50
10	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	11	1	2103	2	Y	-0-					50
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	7	1	1989	2	Y	-0-					50
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	Y	2	2	8			50

TOTAL GAS PROD: 26,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	14	1	138	2	Y	97					107
							107	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	57	1	318	2	Y	45					152
							50	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	76	1	555	2	Y	69	173	1			48
							76	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	344	2	Y	63					111
							69	9									
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	19	1	280	2	Y	48					159
							53	9									
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	272	2	31	9	Y	28	171	1			16
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	336	2	61	9	Y	55					71
09	360	N	139	-0-	-221	-0-	127	2	12	9	Y	11					82
10	310	N	105	-0-	-205	-0-	92	2	13	9	Y	12					94
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	255	2	25	9	Y	23					117
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	203	2	19	9	Y	17					134

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			Y	-0-					44
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	1009	2	1	9	Y	1					45
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1101	2	3	9	Y	3					48
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1080	2	8	9	Y	7					55
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	Y	8					63
06	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1065	2	8	9	Y	7					70
07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1105	2	8	9	Y	7					77
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	Y	2					79
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					79
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	19	1	1102	2	Y	-0-					79
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	30	1	952	2	Y	-0-					79
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1086	2	Y	2					81
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1190	2	13	9	Y	12					119
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1075	2	11	9	Y	10					129
03	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	1011	2	17	9	Y	15	3	8			141
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1118	2	32	9	Y	29	5	8			165
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1177	2	31	9	Y	28	179	1	3	8	11
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14	3	8			22
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1177	2	17	9	Y	15	2	8			35
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1189	2	15	9	Y	14					49
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1126	2	12	9	Y	11	2	8			58
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1179	2	15	9	Y	14					72
11	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1124	2	15	9	Y	14					86
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	2	18	9	Y	16	3	8			99

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	112	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	101	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	519	-0-	-287	-0-	112	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	108	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	650	-0-	-311	-0-	112	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	108	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	76	1	512	2	Y	3					3
							3	9									
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	18	1	625	2	Y	-0-					3
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	461	-0-	-169	-0-	7	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	2	Y	75	176	1	9	8	67
							83	9									
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	101	1	1873	2	Y	16	16	8			67
							18	9									
03	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	112	1	2071	2	Y	-0-					67
04	2340	N	2114	-0-	-226	-0-	108	1	2006	2	Y	-0-					67
05	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	112	1	2041	2	Y	-0-					67
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	108	1	1971	2	Y	84	20	8			131
							92	9									
07	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	76	1	2033	2	Y	32	26	8			137
							35	9									
08	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	14	1	1981	2	Y	8					145
							9	9									
09	2160	N	1866	-0-	-294	-0-	7	1	1842	2	Y	15					160
							17	9									
10	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	11	1	1775	2	Y	6					166
							7	9									
11	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	7	1	1708	2	Y	4					170
							4	9									
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	1832	2	74	9	Y	67	8	8			229

TOTAL GAS PROD: 24,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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
01	3255	X	2163	-0-	-1092	-0-	2137	2	26	9	Y	24					190
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2978	2	12	9	Y	11	175	1			26
03	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	2800	2			Y	-0-					26
04	2820	X	2387	-0-	-433	-0-	2380	2	7	9	Y	6	1	8			31
05	3317	X	2801	-0-	-516	-0-	2753	2	48	9	Y	44					75
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3202	2	79	9	Y	72					147
07	3317	X	1984	-0-	-1333	-0-	1921	2	63	9	Y	57	178	1			26
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3317	2	7	9	Y	6					32
09	3270	X	1868	-0-	-1402	-0-	1860	2	8	9	Y	7	1	8			38
10	3379	X	2642	-0-	-737	-0-	2635	2	7	9	Y	6					44
11	3270	X	2452	-0-	-818	-0-	2434	2	18	9	Y	16					60
12	3317	X	1549	-0-	-1768	-0-	1536	2	13	9	Y	12	1	8			71

TOTAL GAS PROD: 30,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2874	2	35	9	Y	32					180
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2319	2	7	9	Y	6	161	1			25
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2	9	Y	2	1	8			26
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2255	2	11	9	Y	10	2	8			34
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2731	2	72	9	Y	65					99
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2157	2	81	9	Y	74	1	8			172
07	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2251	2	24	9	Y	22	183	1			11
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2312	2	25	9	Y	23					34
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2664	2	7	9	Y	6					40
10	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2074	2	12	9	Y	11					51
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2457	2	37	9	Y	34					85
*12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2646	2	30	9	Y	27					112

TOTAL GAS PROD: 29,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	112	1	674	2	Y	-0-					111
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	101	1	861	2	Y	-0-					111
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	112	1	661	2	Y	-0-					111
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	108	1	610	2	Y	-0-					111
05	1054	N	706	-0-	-348	-0-	112	1	594	2	Y	-0-					111
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	108	1	684	2	Y	40	2	8			149
							44	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	758	2	Y	12	6	8			155
							13	9									
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	14	1	650	2	Y	16					171
							18	9									
09	840	N	527	-0-	-313	-0-	7	1	520	2	Y	-0-	132	1			39
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	11	1	707	2	Y	1					40
							1	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	7	1	791	2	Y	17					57
							19	9									
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	718	2	58	9	Y	53	1	8			109

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2436	-0-	-137	-0-	112	1	2317	2	Y	6	6	8			176
							7	9									
02	2296	X	2268	-0-	-28	-0-	101	1	2112	2	Y	50	185	1	4	8	37
							55	9									
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	112	1	2565	2	Y	-0-					37
04	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	108	1	2264	2	Y	-0-					37
05	2511	X	2447	-0-	-64	-0-	112	1	2335	2	Y	-0-					37
06	2580	X	2312	-0-	-268	-0-	108	1	2202	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
07	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	76	1	2317	2	Y	99	6	8			130
							109	9									
08	2666	X	2276	-0-	-390	-0-	14	1	2260	2	Y	2					132
							2	9									
09	2370	X	2260	-0-	-110	-0-	7	1	2253	2	Y	-0-					132
10	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	18	1	2246	2	Y	35					167
							39	9									
11	2430	X	2167	-0-	-263	-0-	7	1	2146	2	Y	13					180
							14	9									
12	2511	X	2072	-0-	-439	-0-	4	1	2033	2	Y	32	164	1	3	8	45
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	433	-0-	-187	-0-	112	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	101	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	272	-0-	-255	-0-	112	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	200	-0-	-220	-0-	108	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	112	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	118	-0-	-152	-0-	108	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	76	1	20	2	Y	95					95
							105	9									
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	14	1	15	2	Y	12	89	1			18
							13	9									
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	7	1	12	2	Y	-0-	16	1			2
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2171	2	42	9	Y	38					130
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1905	2	11	9	Y	10					140
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2192	2	14	9	Y	13					153
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	2	12	9	Y	11					164
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1803	2	12	9	Y	11					175
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2192	2	28	9	Y	25					200
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2689	2	19	9	Y	17	171	1	1	8	45
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2718	2	39	9	Y	35					80
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2547	2	30	9	Y	27	1	8			106
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2038	2	37	9	Y	34					140
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2157	2	34	9	Y	31					171
12	2666	N	2061	-0-	-605	-0-	2018	2	43	9	Y	39	1	8			209

TOTAL GAS PROD: 26,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2753	-0-	-564	-0-	112	1	2597	2	Y	40	3	8			347
							44	9									
02	2940	X	2594	-0-	-346	-0-	101	1	2489	2	Y	4	177	1	4	8	170
							4	9									
03	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	112	1	2678	2	Y	-0-					170
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	108	1	2850	2	Y	-0-					170
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	112	1	3039	2	Y	-0-					170
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	108	1	2931	2	Y	49	168	1	15	8	36
							54	9									
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	76	1	2989	2	Y	154	16	8			174
							169	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	14	1	3370	2	Y	3					177
							3	9									
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	14	1	3257	2	Y	-0-	154	1			23
10	3193	X	2694	-0-	-499	-0-	11	1	2683	2	Y	-0-					23
11	3420	X	2619	-0-	-801	-0-	7	1	2612	2	Y	-0-					23
12	2542	X	2375	-0-	-167	-0-	2349	2	26	9	Y	24	1	8			46

TOTAL GAS PROD: 34,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1725	-0-	-507	-0-	112	1	1610	2	Y	3					108
							3	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	101	1	1612	2	Y	27	2	8			133
							30	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	112	1	1701	2	Y	68	193	1			8
							75	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	108	1	1547	2	Y	40					48
							44	9									
05	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	112	1	1534	2	Y	-0-					48
06	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	108	1	1571	2	Y	22					70
							24	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	76	1	1673	2	Y	94	2	8			162
							103	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	14	1	1633	2	Y	21	140	1			43
							23	9									
09	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	14	1	1477	2	Y	4					47
							4	9									
10	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1567	2	11	9	Y	10					57
11	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	7	1	1439	2	Y	5					62
							6	9									
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1493	2	44	9	Y	40					102

TOTAL GAS PROD: 19,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 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
01	2015	X	1002	-0-	-1013	-0-	963	2	39	9	Y	35	193	1			119
02	1848	X	1378	-0-	-470	-0-	1308	2	70	9	Y	64					183
03	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	1980	2	21	9	Y	19					202
04	1980	X	1776	-0-	-204	-0-	1761	2	15	9	Y	14					216
05	1984	X	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			Y	-0-					216
06	1950	X	1572	-0-	-378	-0-	1535	2	37	9	Y	34	13	8			237
07	2015	X	811	-0-	-1204	-0-	803	2	8	9	Y	7					244
08	2015	X	980	-0-	-1035	-0-	967	2	13	9	Y	12					256
09	1890	X	333	-0-	-1557	-0-	332	2	1	9	Y	1					257
10	1953	X	361	-0-	-1592	-0-	361	2			Y	-0-					257
11	1560	X	612	-0-	-948	-0-	609	2	3	9	Y	3					260
12	992	X	861	-0-	-131	-0-	809	2	52	9	Y	47					307

TOTAL GAS PROD: 13,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	2936	2	Y	138	179	1	2	8	58
							152	9									
02	2744	X	2598	-0-	-146	-0-	101	1	2497	2	Y	-0-					58
03	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	112	1	2746	2	Y	-0-					58
04	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	108	1	2864	2	Y	-0-					58
05	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	112	1	3031	2	Y	-0-					58
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	108	1	2832	2	Y	152	8	8			202
							167	9									
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	72	1	3054	2	Y	16	16	8			202
							18	9									
08	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	14	1	2922	2	Y	23	171	1			54
							25	9									
09	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	7	1	2957	2	Y	18					72
							20	9									
10	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	18	1	2996	2	Y	34					106
							37	9									
11	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	7	1	2899	2	Y	33					139
							36	9									
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3090	2	83	9	Y	75	4	8			210

TOTAL GAS PROD: 36,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1727	2	12	9	Y	11					62
02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1470	2	6	9	Y	5					67
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	Y	9	1	8			75
04	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	1541	2	12	9	Y	11	2	8			84
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	1	8			102
06	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1477	2	29	9	Y	26	1	8			127
07	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1525	2	20	9	Y	18					145
08	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1557	2	35	9	Y	32					177
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1580	2	18	9	Y	16	186	1	1	8	6
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1745	2	9	9	Y	8					14
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	Y	13					27
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	Y	3	1	8			29

TOTAL GAS PROD: 19,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1695	-0-	-1095	-0-	112	1	1582	2	Y	1	1	8			163
							1	9									
02	2520	X	1400	-0-	-1120	-0-	101	1	1299	2	Y	-0-					163
03	2790	X	1643	-0-	-1147	-0-	112	1	1531	2	Y	-0-					163
04	2700	X	1642	-0-	-1058	-0-	108	1	1534	2	Y	-0-					163
05	2139	X	1610	-0-	-529	-0-	112	1	1498	2	Y	-0-					163
06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	108	1	1673	2	Y	2					165
							2	9									
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	76	1	1799	2	Y	-0-					165
08	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1897	2	3	9	Y	3	26	1			142
09	1800	X	1688	-0-	-112	-0-	7	1	1681	2	Y	-0-					142
10	1860	X	961	-0-	-899	-0-	7	1	945	2	Y	8					150
							9	9									
11	1830	X	1441	-0-	-389	-0-	7	1	1402	2	Y	29					179
							32	9									
*12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3321	2	87	9	Y	79					258

TOTAL GAS PROD: 21,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1925	2	17	9	Y	15					55
02	1792	N	1705	-0-	-87	-0-	1690	2	15	9	Y	14					69
03	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1862	2	9	9	Y	8					77
04	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1858	2	21	9	Y	19	1	8			95
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	2	22	9	Y	20	1	8			114
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2	23	9	Y	21	1	8			134
07	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1891	2	32	9	Y	29					163
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1889	2	33	9	Y	30	181	1			12
09	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1817	2	15	9	Y	14	1	8			25
10	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1876	2	18	9	Y	16					41
11	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1683	2	19	9	Y	17					58
12	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1800	2	18	9	Y	16	1	8			73

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2529	2	34	9	Y	31					144
02	2408	X	2182	-0-	-226	-0-	2142	2	40	9	Y	36					180
03	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	2467	2	52	9	Y	47	184	1	1	8	42
04	2550	X	2475	-0-	-75	-0-	2440	2	35	9	Y	32	1	8			73
05	2573	X	2507	-0-	-66	-0-	2474	2	33	9	Y	30					103
06	2490	X	2445	-0-	-45	-0-	2411	2	34	9	Y	31					134
07	2573	X	2556	-0-	-17	-0-	2515	2	41	9	Y	37					171
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2519	2	56	9	Y	51	166	1			56
09	2490	X	2388	-0-	-102	-0-	2337	2	51	9	Y	46					102
10	2542	X	2314	-0-	-228	-0-	2266	2	48	9	Y	44					146
11	2490	X	2216	-0-	-274	-0-	2171	2	45	9	Y	41					187
12	2573	X	2230	-0-	-343	-0-	2195	2	35	9	Y	32	186	1			33

TOTAL GAS PROD: 28,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2869	2	13	9	Y	12					46
02	2408	X	2328	-0-	-80	-0-	2327	2	1	9	Y	1					47
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3334	2	1	9	Y	1	1	8			47
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3028	2	2	9	Y	2	2	8			47
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3682	2	2	9	Y	2	2	8			47
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					47
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4452	2	1	9	Y	1	1	8			47
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3790	2	3	9	Y	3					50
09	3030	X	2153	-0-	-877	-0-	2149	2	4	9	Y	4	1	8			53
10	3131	X	1779	-0-	-1352	-0-	1779	2			Y	-0-					53
11	3030	X	1811	-0-	-1219	-0-	1793	2	18	9	Y	16					69
12	3131	X	2111	-0-	-1020	-0-	2099	2	12	9	Y	11					80

TOTAL GAS PROD: 35,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2629	2	40	9	Y	36					177
02	2324	N	2233	-0-	-91	-0-	2210	2	23	9	Y	21	173	1			25
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3026	2	1	9	Y	1					26
04	2580	N	2254	-0-	-326	-0-	2254	2			Y	-0-					26
05	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	2290	2	43	9	Y	39	1	8			64
06	2670	N	2611	-0-	-59	-0-	2542	2	69	9	Y	63					127
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2712	2	29	9	Y	26	134	1	1	8	18
08	2325	N	1837	-0-	-488	-0-	1827	2	10	9	Y	9					27
09	2610	N	2201	-0-	-409	-0-	2197	2	4	9	Y	4					31
10	2728	N	2110	-0-	-618	-0-	2106	2	4	9	Y	4					35
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2007	2	4	9	Y	4					39
*12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2682	2	9	9	Y	8					47

TOTAL GAS PROD: 28,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	Y	3					46
02	1708	N	1680	-0-	-28	-0-	1669	2	11	9	Y	10					56
03	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			Y	-0-					56
04	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	1624	2	9	9	Y	8	1	8			63
05	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1618	2	3	9	Y	3					66
06	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	2			Y	-0-					66
07	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	1486	2			Y	-0-					66
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					66
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1877	2	12	9	Y	11	1	8			76
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1879	2	13	9	Y	12					88
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1768	2	20	9	Y	18					106
12	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1859	2	15	9	Y	14	1	8			119

TOTAL GAS PROD: 20,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	1613	2			Y	-0-					10
02	1596	N	1353	-0-	-243	-0-	1353	2			Y	-0-					10
03	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1566	2	2	9	Y	2	2	8			10
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1611	2	4	9	Y	4	4	8			10
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	3	1	1598	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
06	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			Y	-0-					10
07	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1413	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			Y	-0-					10
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	Y	2	2	8			10
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					10
11	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	1241	2			Y	-0-					10
12	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8			10

TOTAL GAS PROD: 18,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2032	2	41	9	Y	37					210
02	1932	N	1929	-0-	-3	-0-	1889	2	40	9	Y	36					246
03	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	1934	2	88	9	Y	80	175	1			151
04	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	1845	2	33	9	Y	30					181
05	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	1967	2	40	9	Y	36					217
06	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1860	2	42	9	Y	38	4	8			251
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1879	2	23	9	Y	21					272
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1885	2	176	9	Y	160	160	1			272
09	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1847	2	12	9	Y	11					283
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1862	2	37	9	Y	34					317
11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	1783	2	29	9	Y	26					343
12	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1804	2	44	9	Y	40					383

TOTAL GAS PROD: 23,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1407	2	31	9	Y	28					200
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	Y	15	174	1			41
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	Y	1	1	8			41
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1999	2	3	9	Y	3	1	8			43
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2310	2	55	9	Y	50	3	8			90
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1604	2	64	9	Y	58	2	8			146
07	2077	N	1299	-0-	-778	-0-	1289	2	10	9	Y	9	39	1			116
08	2356	N	877	-0-	-1479	-0-	871	2	6	9	Y	5					121
09	1680	N	887	-0-	-793	-0-	887	2			Y	-0-					121
10	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1007	2			Y	-0-					121
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					121
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 16,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	3	1	1526	2	Y	-0-					28
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					28
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1498	2	3	9	Y	3	3	8			28
04	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1383	2	7	9	Y	6	6	8			28
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1417	2	2	9	Y	2	2	8			28
06	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1323	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			Y	-0-					28
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	Y	3	3	8			28
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-					28
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					28
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1300	2	1	9	Y	1	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	1550	X	1210	-0-	-340	-0-	1175	2	35	9	Y	32	178	1			17
02	1260	X	1018	-0-	-242	-0-	1017	2	1	9	Y	1					18
03	1240	X	1060	-0-	-180	-0-	1059	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	1170	X	1120	-0-	-50	-0-	1118	2	2	9	Y	2	2	8			18
05	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	1141	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	1170	X	1062	-0-	-108	-0-	1061	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	1056	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	1147	X	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			Y	-0-					18
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1177	2	10	9	Y	9	2	8			25
10	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1145	2	11	9	Y	10					35
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1257	2	18	9	Y	16					51
*12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	Y	15	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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
01	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1199	2	11	9	Y	10					123
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	1166	2			Y	-0-					123
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1210	2	26	9	Y	24					147
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	Y	20					167
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	2	20	9	Y	18					185
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1307	2	14	9	Y	13	119	1			79
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1109	2	1	9	Y	1					80
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1					81
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			Y	-0-					81
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					81
11	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	1055	2			Y	-0-					81
12	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 14,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					125
02	4984	X	4072	-0-	-912	-0-	4014	2	58	9	Y	53					178
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6320	2	132	9	Y	120	175	1			123
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6040	2	173	9	Y	157	176	1			104
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	5955	2	136	9	Y	124	174	1			54
06	5940	X	5812	-0-	-128	-0-	5629	2	183	9	Y	166	168	1	9	8	43
07	6138	X	6082	-0-	-56	-0-	5957	2	125	9	Y	114					157
08	6138	X	4357	-0-	-1781	-0-	4284	2	73	9	Y	66	170	1			53
09	5940	X	4608	-0-	-1332	-0-	4554	2	54	9	Y	49					102
10	6076	X	4274	-0-	-1802	-0-	19	1	4177	2	Y	71					173
							78	9									
11	5880	X	5044	-0-	-836	-0-	30	1	4900	2	Y	104	173	1			104
							114	9									
12	6076	X	4620	-0-	-1456	-0-	31	1	4468	2	Y	110	169	1			45
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 57,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	15					57
							17	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	2	N	57					114
							63	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1293	2	N	23					137
							25	9									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	35					172
							39	9									
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	31	1	1163	2	N	37					209
							41	9									
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	30	1	1146	2	N	26	171	1	1	8	63
							29	9									
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	31	1	1165	2	N	9					72
							10	9									
08	1240	N	908	-0-	-332	-0-	28	1	858	2	N	20					92
							22	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	N	14					106
							15	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	14	1	1201	2	N	23					129
							25	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	29	1	1172	2	N	11					140
							12	9									
12	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	30	1	1000	2	N	25					165
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 14,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

01	9207	X	6898	-0-	-2309	-0-	6749	2	149	9	Y	135	183	1			206
02	8064	X	7461	-0-	-603	-0-	7242	2	219	9	Y	199	185	1			220
03	8680	X	7922	-0-	-758	-0-	7758	2	164	9	Y	149	179	1			190
04	8040	X	7686	-0-	-354	-0-	7467	2	219	9	Y	199	172	1			217
05	8277	X	7849	-0-	-428	-0-	7634	2	215	9	Y	195	178	1			234
06	7980	X	6607	-0-	-1373	-0-	6464	2	143	9	Y	130	182	1	6	8	176
07	8246	X	6407	-0-	-1839	-0-	6366	2	41	9	Y	37					213
08	7936	X	7755	-0-	-181	-0-	7581	2	174	9	Y	158	179	1			192
09	7680	X	7279	-0-	-401	-0-	7115	2	164	9	Y	149	176	1			165
10	7843	X	7543	-0-	-300	-0-	7391	2	152	9	Y	138	183	1			120
11	7500	X	6481	-0-	-1019	-0-	6406	2	75	9	Y	68					188
12	7750	X	7069	-0-	-681	-0-	6820	2	249	9	Y	226	179	1			235

TOTAL GAS PROD: 86,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	31	-0-	-1767	-0-	31	1			N	-0-					69
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	N	10					79
							11	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	N	41					120
							45	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	1	9	2	N	4					124
							4	9									
05	434	N	50	-0-	-384	-0-	31	1	19	2	N	-0-					124
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	30	1	23	2	N	-0-					124
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					124
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	N	3					127
							3	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	23	1	1131	2	N	35					162
							39	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	12	1	1446	2	N	28	172	1			18
							31	9									
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	19	1	1360	2	N	27					45
							30	9									
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	31	1	1289	2	N	38					83
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF. 11633 - 15951

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
01	T. A.		15864	-0-	15864	31989	15629	2	235	9	Y	214	346	1			40
02	T. A.		14097	-0-	14097	46086	13871	2	226	9	Y	205	182	1			63
03	T. A.		15450	-0-	15450	61536	15259	2	191	9	Y	174	3	8			234
04	76386	X	14850	-0-	-61536	-0-	14582	2	268	9	Y	244	353	1	5	8	120
05	16120	X	14929	-0-	-1191	-0-	14706	2	223	9	Y	203	178	1	3	8	142
06	T. A.		14198	-0-	14198	14198	13994	2	204	9	Y	185	184	1	1	8	142
07	T. A.		13499	-0-	13499	27697	13350	2	149	9	Y	135	179	1	1	8	97
08	T. A.		14706	-0-	14706	42403	14477	2	229	9	Y	208	172	1			133
09	56078	X	13675	-0-	-42403	-0-	13497	2	178	9	Y	162	173	1	2	8	120
10	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13538	2	175	9	Y	159	191	1			88
11	14220	X	13170	-0-	-1050	-0-	12965	2	205	9	Y	186	187	1			87
12	14694	X	12775	-0-	-1919	-0-	12606	2	169	9	Y	154	172	1	2	8	67

TOTAL GAS PROD: 170,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 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
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	307	2	28	9	N	25					233
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	239	2	21	9	N	19					252
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	365	2	18	9	N	16					268
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	343	2	22	9	N	20	195	1			93
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	359	2	26	9	N	24					117
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	345	2	23	9	N	21					138
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	346	2	32	9	N	29					167
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	269	2	28	9	N	25					192
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	270	2	56	9	N	51					243
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	284	2	30	9	N	27	188	1			82
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	292	2	36	9	N	33					115
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	301	2	25	9	N	23					138

TOTAL GAS PROD: 4,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5460	2	162	9	N	147					322
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5036	2	141	9	N	128	195	1			255
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5599	2	116	9	N	105	193	1			167
04	5520	X	4423	-0-	-1097	-0-	4381	2	42	9	N	38					205
05	5735	X	5258	-0-	-477	-0-	5171	2	87	9	N	79					284
06	5550	X	4052	-0-	-1498	-0-	4001	2	51	9	N	46					330
07	5735	X	4671	-0-	-1064	-0-	4502	2	169	9	N	154	184	1			300
08	5704	X	4479	-0-	-1225	-0-	4289	2	190	9	N	173	183	1			290
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5000	2	248	9	N	225	195	1			320
10	5270	X	5090	-0-	-180	-0-	4971	2	119	9	N	108	189	1			239
11	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	4026	2	83	9	N	75	185	1			129
12	4681	X	3300	-0-	-1381	-0-	3241	2	59	9	N	54					183

TOTAL GAS PROD: 57,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	630	2	44	9	N	40					187
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	666	2	48	9	N	44					231
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	911	2	14	9	N	13					244
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	863	2	8	9	N	7					251
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	875	2	20	9	N	18					269
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	885	2	6	9	N	5					274
07	899	N	19	-0-	-880	-0-	19	2			N	-0-					274
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	183	1			91
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					91
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

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
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					49
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					49
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					49
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					49
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					49
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-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-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 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
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2623	3	13	9	N	12	168	1			85
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2347	3	12	9	N	11					96
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2543	3	24	9	N	22					118
04	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	2238	3	22	9	N	20					138
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2569	3	21	9	N	19					157
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2455	3	33	9	N	30					187
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2530	3	40	9	N	36					223
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2484	3	14	9	N	13					236
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2355	3	22	9	N	20	177	1			79
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2440	3	26	9	N	24					103
11	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	2255	3	34	9	N	31					134
12	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2278	3	31	9	N	28					162

TOTAL GAS PROD: 29,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	3	12	9	N	11					127
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	297	3	3	9	N	3					130
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					130
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	291	3	4	9	N	4					134
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	297	3	7	9	N	6					140
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	293	3	13	9	N	12					152
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	305	3	33	9	N	30	144	1			38
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	204	3	6	9	N	5					43
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					43
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					43
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					62
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					62
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					62
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					62
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					62
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					62
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					62
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					62
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					62
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					62
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

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-	130	1			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	952	-0-	-9	-0-	930	3	22	9	N	20					158
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	753	3	24	9	N	22					180
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	794	3	20	9	N	18					198
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	872	3	13	9	N	12					210
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	746	3	11	9	N	10					220
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	653	3	25	9	N	23	173	1			70
07	930	N	592	-0-	-338	-0-	580	3	12	9	N	11					81
08	744	N	615	-0-	-129	-0-	609	3	6	9	N	5					86
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	666	3	8	9	N	7					93
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11	9	N	10					103
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	603	3	17	9	N	15					118
12	682	N	567	-0-	-115	-0-	556	3	11	9	N	10					128

TOTAL GAS PROD: 8,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	763	3	19	9	N	17					201
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	684	3	14	9	N	13					214
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	710	3	21	9	N	19					233
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	737	3	11	9	N	10					243
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	765	3	17	9	N	15	173	1			85
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	748	3	17	9	N	15					100
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	771	3	15	9	N	14					114
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	766	3	11	9	N	10					124
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	733	3	18	9	N	16					140
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	586	3	8	9	N	7					147
11	750	N	565	-0-	-185	-0-	557	3	8	9	N	7					154
12	775	N	602	-0-	-173	-0-	589	3	13	9	N	12					166

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 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
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	423	3	4	9	N	4					163
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	390	3	3	9	N	3					166
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	429	3	6	9	N	5					171
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	N	10					181
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	3	6	9	N	5					186
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	499	3	6	9	N	5					191
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	3	4	9	N	4	167	1			28
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	504	3	7	9	N	6					34
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	472	3	6	9	N	5					39
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	427	3	3	9	N	3					42
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	399	3	6	9	N	5					47
12	496	N	380	-0-	-116	-0-	374	3	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. 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
01	465	N	417	-0-		-48	-0-	398	3	19	9	N	17	178	1			98
02	392	N	315	-0-		-77	-0-	301	3	14	9	N	13					111
03	403	N	371	-0-		-32	-0-	360	3	11	9	N	10					121
04	390	N	359	-0-		-31	-0-	348	3	11	9	N	10					131
05	354	N	354	-0-		-0-	-0-	344	3	10	9	N	9					140
06	360	N	338	-0-		-22	-0-	327	3	11	9	N	10					150
07	372	N	362	-0-		-10	-0-	353	3	9	9	N	8					158
08	345	N	345	-0-		-0-	-0-	339	3	6	9	N	5					163
09	330	N	298	-0-		-32	-0-	285	3	13	9	N	12					175
10	372	N	333	-0-		-39	-0-	324	3	9	9	N	8					183
11	337	N	337	-0-		-0-	-0-	326	3	11	9	N	10					193
*12	344	N	344	-0-		-0-	-0-	329	3	15	9	N	14					207

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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. 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
01	682	N	627	-0-		-55	-0-	605	3	22	9	N	20					345
02	655	N	655	-0-		-0-	-0-	636	3	19	9	N	17					362
03	723	N	723	-0-		-0-	-0-	705	3	18	9	N	16					378
04	700	N	700	-0-		-0-	-0-	681	3	19	9	N	17					395
05	713	N	675	-0-		-38	-0-	664	3	11	9	N	10					405
06	690	N	686	-0-		-4	-0-	664	3	22	9	N	20					425
07	713	N	693	-0-		-20	-0-	674	3	19	9	N	17					442
08	682	N	680	-0-		-2	-0-	666	3	14	9	N	13	173	1			282
09	690	N	661	-0-		-29	-0-	644	3	17	9	N	15					297
10	694	N	694	-0-		-0-	-0-	662	3	32	9	N	29					326
11	693	N	693	-0-		-0-	-0-	676	3	17	9	N	15					341
*12	719	N	719	-0-		-0-	-0-	705	3	14	9	N	13					354

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2225	-0-		-69	-0-	2174	3	51	9	N	46					236
02	2044	N	1954	-0-		-90	-0-	1896	3	58	9	N	53	187	1			102
03	2263	N	2215	-0-		-48	-0-	2158	3	57	9	N	52					154
04	2160	N	2106	-0-		-54	-0-	2061	3	45	9	N	41					195
05	2170	N	2129	-0-		-41	-0-	2087	3	42	9	N	38					233
06	2130	N	2107	-0-		-23	-0-	2067	3	40	9	N	36	183	1			86
07	2170	N	2150	-0-		-20	-0-	2111	3	39	9	N	35					121
08	2139	N	2135	-0-		-4	-0-	2099	3	36	9	N	33					154
09	2100	N	2036	-0-		-64	-0-	2000	3	36	9	N	33					187
10	2139	N	2116	-0-		-23	-0-	2076	3	40	9	N	36					223
11	2070	N	1945	-0-		-125	-0-	1911	3	34	9	N	31					254
12	2108	N	2058	-0-		-50	-0-	2006	3	52	9	N	47	175	1			126

TOTAL GAS PROD: 25,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-	190	1			184
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	3	22	9	N	20					204
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	588	3	23	9	N	21					225
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	569	3	28	9	N	25					250
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	559	3	22	9	N	20					270
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	564	3	28	9	N	25					295
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	579	3	32	9	N	29					324
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	583	3	25	9	N	23					347
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	555	3	21	9	N	19					366
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	580	3	28	9	N	25					391
*11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-	210	1			181
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	576	3	20	9	N	18					199

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					189
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					189
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	848	-0-	-20	-0-	835	3	13	9	N	12					234
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	732	3	11	9	N	10	176	1			68
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	816	3	14	9	N	13					81
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	733	3	7	9	N	6					87
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	N	7					94
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	743	3	9	9	N	8					102
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	3	8	9	N	7					109
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	757	3	3	9	N	3					112
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	738	3	3	9	N	3					115
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	744	3	8	9	N	7					122
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	665	3	9	9	N	8					130
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	676	3	11	9	N	10					140

TOTAL GAS PROD: 9,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					70
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					70
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					70
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					70
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					70
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					70
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					70
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					70
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					70
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					70
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					70
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1845	-0-	-263	-0-	1822	3	23	9	N	21					207
02	1876	X	1631	-0-	-245	-0-	1612	3	19	9	N	17					224
03	2015	X	1706	-0-	-309	-0-	1683	3	23	9	N	21	174	1			71
04	1950	X	1541	-0-	-409	-0-	1515	3	26	9	N	24					95
05	1922	X	1587	-0-	-335	-0-	1565	3	22	9	N	20					115
06	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1516	3	28	9	N	25					140
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	3	18	9	N	16					156
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1597	3	18	9	N	16					172
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1516	3	21	9	N	19					191
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1562	3	22	9	N	20					211
11	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1467	3	31	9	N	28	168	1			71
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1484	3	26	9	N	24					95

TOTAL GAS PROD: 19,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1202	3	12	9	N	11					97
02	1120	N	1064	-0-	-56	-0-	1047	3	17	9	N	15					112
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1147	3	30	9	N	27					139
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1137	3	21	9	N	19					158
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1144	3	13	9	N	12					170
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1121	3	18	9	N	16					186
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1148	3	17	9	N	15					201
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1153	3	9	9	N	8					209
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1087	3	11	9	N	10					219
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1124	3	17	9	N	15					234
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1072	3	22	9	N	20	171	1			83
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1099	3	23	9	N	21					104

TOTAL GAS PROD: 13,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	946	-0-	-263	-0-	926	3	20	9	N	18					163
02	952	N	767	-0-	-185	-0-	743	3	24	9	N	22					185
03	930	N	815	-0-	-115	-0-	795	3	20	9	N	18					203
04	930	N	848	-0-	-82	-0-	828	3	20	9	N	18					221
05	3100	N	3849	-0-	749	749	3834	3	15	9	N	14	174	1			61
06	1598	N	849	-0-	-749	-0-	835	3	14	9	N	13					74
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	3	14	9	N	13					87
08	1271	X	881	-0-	-390	-0-	868	3	13	9	N	12					99
09	1230	X	871	-0-	-359	-0-	857	3	14	9	N	13					112
10	1271	X	887	-0-	-384	-0-	868	3	19	9	N	17					129
11	870	X	847	-0-	-23	-0-	826	3	21	9	N	19					148
12	899	X	861	-0-	-38	-0-	833	3	28	9	N	25					173

TOTAL GAS PROD: 13,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4248	3	25	9	N	23					209
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3784	3	19	9	N	17					226
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4053	3	28	9	N	25					251
04	3780	X	3657	-0-	-123	-0-	3633	3	24	9	N	22					273
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3938	3	17	9	N	15					288
06	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	3713	3	7	9	N	6					294
07	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	3889	3	10	9	N	9	172	1			131
08	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	3820	3	9	9	N	8					139
09	3780	X	3617	-0-	-163	-0-	3609	3	8	9	N	7					146
10	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3695	3	15	9	N	14					160
11	3780	X	3658	-0-	-122	-0-	3638	3	20	9	N	18					178
12	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3764	3	17	9	N	15					193

TOTAL GAS PROD: 45,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	2513	3	20	9	N	18					177
02	2408	X	2089	-0-	-319	-0-	2068	3	21	9	N	19					196
03	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	2408	3	48	9	N	44	181	1			59
04	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	2282	3	34	9	N	31					90
05	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	2299	3	24	9	N	22					112
06	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2223	3	32	9	N	29					141
07	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2314	3	44	9	N	40					181
08	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2273	3	37	9	N	34					215
09	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2088	3	23	9	N	21	172	1			64
10	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	2204	3	29	9	N	26					90
11	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2082	3	52	9	N	47					137
12	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2125	3	31	9	N	28					165

TOTAL GAS PROD: 27,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

01	465	N	335	-0-	-130	-0-	333	3	2	9	N	2					266
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	333	3	17	9	N	15	175	1			106
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	N	7					113
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	N	3					116
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	370	3	4	9	N	4					120
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	N	3					123
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3					126
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	N	5					131
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	365	3	2	9	N	2					133
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	N	5					138
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	3	6	9	N	5					143
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	406	3	7	9	N	6					149

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1044	3	31	9	N	28					147
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	921	3	26	9	N	24					171
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1045	3	31	9	N	28					199
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	969	3	25	9	N	23	176	1			46
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	985	3	17	9	N	15					61
06	1050	N	903	-0-	-147	-0-	889	3	14	9	N	13					74
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1007	3	10	9	N	9					83
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	935	3	14	9	N	13					96
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	811	3	9	9	N	8					104
10	1023	N	873	-0-	-150	-0-	856	3	17	9	N	15					119
11	930	N	836	-0-	-94	-0-	816	3	20	9	N	18					137
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	845	3	20	9	N	18					155

TOTAL GAS PROD: 11,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1012	3	91	9	N	83					288
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	910	3	86	9	N	78	180	1			186
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	997	3	92	9	N	84					270
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	953	3	87	9	N	79	175	1			174
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	980	3	94	9	N	85					259
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	952	3	89	9	N	81	188	1			152
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	999	3	92	9	N	84					236
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	986	3	83	9	N	75	174	1			137
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	955	3	87	9	N	79					216
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1002	3	84	9	N	76					292
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	961	3	86	9	N	78	177	1			193
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	992	3	84	9	N	76					269

TOTAL GAS PROD: 12,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

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
01	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2226	3	75	9	N	68	193	1			197
02	2128	N	2045	-0-	-83	-0-	1981	3	64	9	N	58					255
03	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2205	3	75	9	N	68	183	1			140
04	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	2104	3	63	9	N	57					197
05	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2164	3	66	9	N	60					257
06	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2095	3	57	9	N	52					309
07	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2148	3	52	9	N	47	174	1			182
08	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2151	3	50	9	N	45					227
09	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	2051	3	47	9	N	43					270
10	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	2062	3	53	9	N	48	182	1			136
11	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	2036	3	58	9	N	53					189
12	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2068	3	58	9	N	53					242

TOTAL GAS PROD: 26,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 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
01	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	3701	3	75	9	N	68					255
02	3444	X	3356	-0-	-88	-0-	3276	3	80	9	N	73	178	1			150
03	3813	X	3590	-0-	-223	-0-	3509	3	81	9	N	74					224
04	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	3462	3	81	9	N	74	180	1			118
05	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	3491	3	77	9	N	70					188
06	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3299	3	81	9	N	74					262
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3651	3	91	9	N	83	177	1			168
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3624	3	81	9	N	74					242
09	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	3405	3	66	9	N	60	175	1			127
10	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	3609	3	85	9	N	77					204
11	3630	X	3484	-0-	-146	-0-	3409	3	75	9	N	68					272
12	3751	X	3613	-0-	-138	-0-	3539	3	74	9	N	67	175	1			164

TOTAL GAS PROD: 42,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 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
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	806	3	25	9	N	23					89
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	773	3	22	9	N	20					109
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	836	3	14	9	N	13					122
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	825	3	22	9	N	20					142
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	795	3	18	9	N	16					158
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	747	3	14	9	N	13					171
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	829	3	20	9	N	18					189
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	844	3	21	9	N	19					208
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	733	3	18	9	N	16					224
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	785	3	14	9	N	13	171	1			66
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	795	3	28	9	N	25					91
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	773	3	20	9	N	18					109

TOTAL GAS PROD: 9,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1050	3	30	9	N	27					298
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	875	3	14	9	N	13					311
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	941	3	13	9	N	12	177	1			146
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	892	3	22	9	N	20					166
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	895	3	17	9	N	15					181
06	930	N	747	-0-	-183	-0-	733	3	14	9	N	13					194
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	3	17	9	N	15					209
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	877	3	17	9	N	15					224
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	3	15	9	N	14					238
10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	924	3	20	9	N	18					256
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	913	3	23	9	N	21					277
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	641	3	12	9	N	11					288

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	3			N	-0-					84
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	534	3	106	9	N	96					180
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	889	3	48	9	N	44					224
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					224
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					224
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	800	3	96	9	N	87	85	1			226
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-	16	1			210
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					210
09	900	N	734	-0-	-166	-0-	734	3			N	-0-					210
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	792	3	3	9	N	3					213
*11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					213
*12	744	N	676	-0-	-68	-0-	675	3	1	9	N	1					214

TOTAL GAS PROD: 9,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

	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
01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1072	3	25	9	N	23					171
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1032	3	26	9	N	24					195
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1177	3	33	9	N	30					225
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1007	3	11	9	N	10					235
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1109	3	19	9	N	17					252
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1076	3	17	9	N	15					267
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1031	3	7	9	N	6					273
08	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1022	3	10	9	N	9					282
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	992	3	2	9	N	2					284
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	3	14	9	N	13					297
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	3	17	9	N	15	192	1			120
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	980	3	15	9	N	14					134

TOTAL GAS PROD: 12,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

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
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	489	3	13	9	N	12					202
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	439	3	7	9	N	6	180	1			28
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	499	3	13	9	N	12					40
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	455	3	6	9	N	5					45
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	478	3	8	9	N	7					52
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	460	3	9	9	N	8					60
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	N	5					65
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	484	3	4	9	N	4					69
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	441	3	6	9	N	5					74
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	454	3	6	9	N	5					79
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	3	7	9	N	6					85
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8	9	N	7					92

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

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
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					31
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					31
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					31
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					31
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	430	3	22	9	N	20					273
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					273
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-	191	1			82
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	415	3	22	9	N	20					102
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	432	3	24	9	N	22					124
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	417	3	28	9	N	25					149
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	430	3	28	9	N	25					174
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	390	3	19	9	N	17					191
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	359	3	8	9	N	7					198
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	395	3	9	9	N	8					206
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	352	3	15	9	N	14					220
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	N	16					236

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	101	1			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	35	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	674	-0-	-8	-0-	652	3	22	9	N	20					239
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	583	3	28	9	N	25	178	1			86
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	632	3	18	9	N	16					102
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	604	3	22	9	N	20					122
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	623	3	19	9	N	17					139
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	596	3	18	9	N	16					155
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	614	3	14	9	N	13					168
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	607	3	14	9	N	13					181
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	550	3	14	9	N	13					194
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	625	3	15	9	N	14					208
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	577	3	18	9	N	16					224
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	587	3	23	9	N	21	171	1			74

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	122	1			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1919	3	25	9	N	23					175
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1727	3	30	9	N	27					202
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1895	3	29	9	N	26					228
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1825	3	25	9	N	23	174	1			77
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1873	3	23	9	N	21					98
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	3	25	9	N	23					121
07	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1837	3	20	9	N	18					139
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1870	3	22	9	N	20					159
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1802	3	28	9	N	25					184
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	3	21	9	N	19					203
11	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	1802	3	22	9	N	20					223
12	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1838	3	39	9	N	35	178	1			80

TOTAL GAS PROD: 22,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					109
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	N	5					114
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	3	7	9	N	6					120
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4					124
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	481	3	3	9	N	3					127
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	470	3	3	9	N	3					130
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					130
08	496	N	325	-0-	-171	-0-	323	3	2	9	N	2					132
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					132
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					132
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	264	3	1	9	N	1					92
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					92
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	227	3	4	9	N	4					96
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					96
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					96
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	89	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	287 169	1 9	10138	3	N	154	168	1			293
02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	259 319	1 9	12101	3	N	290	350	1			233
03	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	287 266	1 9	13991	3	N	242	178	1			297
04	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	278 300	1 9	12718	3	N	273	181	1			389
05	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	287 287	1 9	12735	3	N	261	348	1			302
06	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	278 278	1 9	12140	3	N	253	179	1			376
07	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	287 282	1 9	12199	3	N	256	342	1			290
08	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	287 252	1 9	11593	3	N	229	166	1			353
09	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	278 223	1 9	11498	3	N	203	180	1			376
10	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	287 190	1 9	11658	3	N	173	174	1			375
11	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	278 171	1 9	11160	3	N	155	178	1			352
*12	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	287 169	1 9	10107	3	N	154	178	1			328

TOTAL GAS PROD: 148,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	3	28	9	N	25					221
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1032	3	20	9	N	18	177	1			62
03	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1003	3	21	9	N	19					81
04	1170	N	895	-0-	-275	-0-	881	3	14	9	N	13					94
05	1178	N	999	-0-	-179	-0-	986	3	13	9	N	12					106
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1067	3	26	9	N	24					130
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1212	3	36	9	N	33					163
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1247	3	19	9	N	17					180
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1078	3	34	9	N	31	172	1			39
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1157	3	35	9	N	32					71
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1155	3	28	9	N	25					96
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1171	3	34	9	N	31					127

TOTAL GAS PROD: 13,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1681	3	28	9	N	25					461
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1602	3	40	9	N	36					497
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1732	3	33	9	N	30	193	1			334
04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1603	3	25	9	N	23					357
05	1829	N	1563	-0-	-266	-0-	1533	3	30	9	N	27					384
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1494	3	31	9	N	28					412
07	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1558	3	26	9	N	24					436
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1556	3	23	9	N	21					457
09	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1399	3	22	9	N	20					477
10	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1463	3	19	9	N	17					494
11	1530	N	1209	-0-	-321	-0-	1192	3	17	9	N	15					509
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1439	3	44	9	N	40	197	1			352

TOTAL GAS PROD: 18,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 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
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2281	3	130	9	N	118	173	1			192
02	2240	N	2164	-0-	-76	-0-	2056	3	108	9	N	98					290
03	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	2235	3	123	9	N	112	168	1			234
04	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	2206	3	81	9	N	74					308
05	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	2249	3	132	9	N	120	178	1			250
06	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	2119	3	87	9	N	79	173	1			156
07	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2138	3	76	9	N	69					225
08	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	1984	3	72	9	N	65					290
09	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1792	3	55	9	N	50	171	1			169
10	2201	N	1808	-0-	-393	-0-	1747	3	61	9	N	55					224
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2325	3	102	9	N	93	173	1			144
*12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2432	3	150	9	N	136					280

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1484	-0-	-345	-0-	1426	3	58	9	N	53	193	1			382
02	1652	X	1388	-0-	-264	-0-	1334	3	54	9	N	49					431
03	1829	X	1481	-0-	-348	-0-	1430	3	51	9	N	46					477
04	1650	X	1376	-0-	-274	-0-	1334	3	42	9	N	38					515
05	1705	X	1450	-0-	-255	-0-	1400	3	50	9	N	45	190	1			370
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1393	3	50	9	N	45					415
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1341	3	42	9	N	38					453
08	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1314	3	41	9	N	37					490
09	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1254	3	33	9	N	30					520
10	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1226	3	34	9	N	31					551
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1108	3	40	9	N	36	194	1			393
12	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1133	3	35	9	N	32					425

TOTAL GAS PROD: 16,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1			32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4187	-0-	-556	-0-	4065	3	122	9	N	111	188	1			323
02	4284	X	3689	-0-	-595	-0-	3588	3	101	9	N	92					415
03	4743	X	4328	-0-	-415	-0-	4212	3	116	9	N	105	169	1			351
04	4260	X	4071	-0-	-189	-0-	3970	3	101	9	N	92					443
05	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	3937	3	97	9	N	88	172	1			359
06	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	3829	3	89	9	N	81					440
07	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4032	3	81	9	N	74	173	1			341
08	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3911	3	81	9	N	74					415
09	4080	X	3706	-0-	-374	-0-	3631	3	75	9	N	68	171	1			312
10	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	3800	3	87	9	N	79					391
11	3990	X	3261	-0-	-729	-0-	3182	3	79	9	N	72	171	1			292
12	4123	X	3957	-0-	-166	-0-	3846	3	111	9	N	101					393

TOTAL GAS PROD: 47,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	4828	-0-	-2209	-0-	4749	3	79	9	N	72	179	1			220
02	6188	X	5109	-0-	-1079	-0-	5036	3	73	9	N	66					286
03	7192	X	6413	-0-	-779	-0-	6314	3	99	9	N	90	181	1			195
04	6960	X	6163	-0-	-797	-0-	6052	3	111	9	N	101					296
05	7192	X	6181	-0-	-1011	-0-	6082	3	99	9	N	90					386
06	6210	X	5905	-0-	-305	-0-	5807	3	98	9	N	89	171	1			304
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6353	3	91	9	N	83	170	1			217
08	6417	X	6254	-0-	-163	-0-	6167	3	87	9	N	79					296
09	6150	X	5386	-0-	-764	-0-	5314	3	72	9	N	65	166	1			195
10	6448	X	5811	-0-	-637	-0-	5730	3	81	9	N	74					269
11	6240	X	5766	-0-	-474	-0-	5680	3	86	9	N	78					347
12	6448	X	5986	-0-	-462	-0-	5899	3	87	9	N	79	179	1			247

TOTAL GAS PROD: 70,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4443	-0-	-486	-0-	4359	3	84	9	N	76					402
02	4452	X	4016	-0-	-436	-0-	3927	3	89	9	N	81	180	1			303
03	4805	X	4469	-0-	-336	-0-	4372	3	97	9	N	88					391
04	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	4135	3	95	9	N	86	174	1			303
05	4619	X	4421	-0-	-198	-0-	4324	3	97	9	N	88					391
06	4320	X	4210	-0-	-110	-0-	4124	3	86	9	N	78	172	1			297
07	4464	X	4230	-0-	-234	-0-	4150	3	80	9	N	73	180	1			190
08	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4237	3	85	9	N	77					267
09	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	4000	3	89	9	N	81					348
10	4433	X	4063	-0-	-370	-0-	3987	3	76	9	N	69	174	1			243
11	4200	X	3818	-0-	-382	-0-	3733	3	85	9	N	77					320
12	4309	X	3636	-0-	-673	-0-	3540	3	96	9	N	87	176	1			231

TOTAL GAS PROD: 49,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 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
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5106	3	65	9	N	59					414
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4712	3	72	9	N	65	187	1			292
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5160	3	84	9	N	76					368
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5114	3	78	9	N	71					439
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5306	3	92	9	N	84	178	1			345
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5120	3	78	9	N	71					416
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5285	3	72	9	N	65	183	1			298
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4983	3	72	9	N	65					363
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4905	3	66	9	N	60					423
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4853	3	270	9	N	245	190	1			478
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					478
*12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					478

TOTAL GAS PROD: 61,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 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
01	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	3906	3	153	9	N	139	168	1			358
02	3808	X	3648	-0-	-160	-0-	3517	3	131	9	N	119	181	1			296
03	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	3908	3	155	9	N	141					437
04	4020	X	3870	-0-	-150	-0-	3732	3	138	9	N	125	180	1			382
05	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3834	3	145	9	N	132	173	1			341
06	3930	X	3836	-0-	-94	-0-	3696	3	140	9	N	127					468
07	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	3789	3	136	9	N	124	186	1			406
08	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3760	3	131	9	N	119	184	1			341
09	3870	X	3740	-0-	-130	-0-	3609	3	131	9	N	119					460
10	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	3676	3	124	9	N	113	174	1			399
11	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	3523	3	131	9	N	119	173	1			345
12	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	3576	3	135	9	N	123					468

TOTAL GAS PROD: 46,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 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
01	9238	X	7864	-0-	-1374	-0-	7739	3	125	9	N	114	187	1			483
02	7476	X	6900	-0-	-576	-0-	6798	3	102	9	N	93					576
03	7998	X	7358	-0-	-640	-0-	7225	3	133	9	N	121	174	1			523
04	7740	X	7102	-0-	-638	-0-	6986	3	116	9	N	105	180	1			448
05	7998	X	7934	-0-	-64	-0-	7824	3	110	9	N	100					548
06	7620	X	7515	-0-	-105	-0-	7371	3	144	9	N	131	183	1			496
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7592	3	89	9	N	81	169	1			408
08	7936	X	7112	-0-	-824	-0-	6978	3	134	9	N	122					530
09	7680	X	6771	-0-	-909	-0-	6693	3	78	9	N	71	169	1			432
10	7936	X	7369	-0-	-567	-0-	7282	3	87	9	N	79					511
11	7530	X	7273	-0-	-257	-0-	7132	3	141	9	N	128	182	1			457
12	7688	X	7361	-0-	-327	-0-	7210	3	151	9	N	137	174	1			420

TOTAL GAS PROD: 88,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

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
01	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	4392	3	62	9	N	56	190	1			301
02	4256	X	4029	-0-	-227	-0-	3965	3	64	9	N	58					359
03	4619	X	4106	-0-	-513	-0-	4067	3	39	9	N	35					394
04	4440	X	4241	-0-	-199	-0-	4201	3	40	9	N	36	174	1			256
05	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	4191	3	46	9	N	42					298
06	4320	X	4123	-0-	-197	-0-	4078	3	45	9	N	41					339
07	4464	X	3985	-0-	-479	-0-	3985	3			N	-0-					339
08	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	4167	3	17	9	N	15	168	1			186
09	4230	X	3855	-0-	-375	-0-	3808	3	47	9	N	43					229
10	4247	X	3899	-0-	-348	-0-	3844	3	55	9	N	50					279
11	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	3654	3	61	9	N	55	176	1			158
12	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	3203	3	51	9	N	46					204

TOTAL GAS PROD: 48,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

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
01	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	3807	3	76	9	N	69	174	1			251
02	3640	X	3519	-0-	-121	-0-	3428	3	91	9	N	83					334
03	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3662	3	117	9	N	106	179	1			261
04	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	3476	3	99	9	N	90					351
05	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	3623	3	83	9	N	75	178	1			248
06	3780	X	3275	-0-	-505	-0-	3195	3	80	9	N	73					321
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3578	3	76	9	N	69	183	1			207
08	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3518	3	101	9	N	92					299
09	3600	X	3220	-0-	-380	-0-	3124	3	96	9	N	87	173	1			213
10	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3423	3	117	9	N	106					319
11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	3308	3	114	9	N	104	177	1			246
12	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	3358	3	127	9	N	115					361

TOTAL GAS PROD: 42,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

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
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					294
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	3	3	9	N	3					297
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	3	7	9	N	6					303
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	N	7					310
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	667	3	3	9	N	3					313
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	603	3	4	9	N	4					317
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	663	3	6	9	N	5					322
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	563	3	1	9	N	1					323
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	529	3	2	9	N	2					325
10	682	N	545	-0-	-137	-0-	544	3	1	9	N	1					326
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	N	5					331
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	531	3	10	9	N	9					340

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5234	3	219	9	N	199	173	1			432
02	4984	X	4924	-0-	-60	-0-	4731	3	193	9	N	175	349	1			258
03	5518	X	5478	-0-	-40	-0-	5252	3	226	9	N	205	195	1			268
04	5340	X	5287	-0-	-53	-0-	5081	3	206	9	N	187					455
05	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5209	3	221	9	N	201	350	1			306
06	5310	X	5095	-0-	-215	-0-	4902	3	193	9	N	175	178	1			303
07	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5014	3	201	9	N	183	174	1			312
08	5487	X	5211	-0-	-276	-0-	5005	3	206	9	N	187	171	1			328
09	5280	X	5025	-0-	-255	-0-	4821	3	204	9	N	185	170	1			343
10	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	5021	3	169	9	N	154	172	1			325
11	5100	X	5011	-0-	-89	-0-	4812	3	199	9	N	181	174	1			332
*12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5032	3	210	9	N	191	175	1			348

TOTAL GAS PROD: 62,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4975	-0-	-512	-0-	4863	3	112	9	N	102	176	1			297
02	4788	X	4342	-0-	-446	-0-	4255	3	87	9	N	79					376
03	5239	X	3650	-0-	-1589	-0-	3560	3	90	9	N	82	176	1			282
04	5070	X	3594	-0-	-1476	-0-	3525	3	69	9	N	63					345
05	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	4983	3	116	9	N	105	179	1			271
06	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	4503	3	99	9	N	90					361
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5017	3	92	9	N	84	171	1			274
08	5084	X	4965	-0-	-119	-0-	4873	3	92	9	N	84					358
09	4920	X	4363	-0-	-557	-0-	4299	3	64	9	N	58	159	1			257
10	5115	X	4724	-0-	-391	-0-	4622	3	102	9	N	93					350
11	4950	X	4601	-0-	-349	-0-	4481	3	120	9	N	109	184	1			275
12	5115	X	4512	-0-	-603	-0-	4387	3	125	9	N	114					389

TOTAL GAS PROD: 54,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4656	-0-	-552	-0-	4502	3	154	9	N	140	171	1			291
02	4704	X	4347	-0-	-357	-0-	4186	3	161	9	N	146					437
03	5208	X	4291	-0-	-917	-0-	4156	3	135	9	N	123	172	1			388
04	4890	X	4058	-0-	-832	-0-	3940	3	118	9	N	107	170	1			325
05	5022	X	4454	-0-	-568	-0-	4314	3	140	9	N	127					452
06	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	4178	3	131	9	N	119	171	1			400
07	4805	X	4727	-0-	-78	-0-	4592	3	135	9	N	123	170	1			353
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4512	3	136	9	N	124	165	1			312
09	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	3978	3	103	9	N	94					406
10	4712	X	4237	-0-	-475	-0-	4108	3	129	9	N	117	180	1			343
11	4560	X	4250	-0-	-310	-0-	4132	3	118	9	N	107					450
12	4712	X	4308	-0-	-404	-0-	4144	3	164	9	N	149	175	1			424

TOTAL GAS PROD: 52,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7170	-0-	-549	-0-	7043	3	127	9	N	115					290
02	6804	X	6244	-0-	-560	-0-	6158	3	86	9	N	78	179	1			189
03	7285	X	6712	-0-	-573	-0-	6607	3	105	9	N	95					284
04	7050	X	6443	-0-	-607	-0-	6342	3	101	9	N	92	183	1			193
05	7285	X	6613	-0-	-672	-0-	6503	3	110	9	N	100					293
06	6930	X	6251	-0-	-679	-0-	6154	3	97	9	N	88	172	1			209
07	6913	X	6483	-0-	-430	-0-	6386	3	97	9	N	88					297
08	6727	X	6295	-0-	-432	-0-	6206	3	89	9	N	81	170	1			208
09	6450	X	5361	-0-	-1089	-0-	5285	3	76	9	N	69					277
10	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6768	3	88	9	N	80	183	1			174
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6515	3	86	9	N	78					252
*12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6396	3	117	9	N	106	175	1			183

TOTAL GAS PROD: 77,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4649	-0-	-807	-0-	4558	3	91	9	N	83	200	1			140
02	4592	X	4470	-0-	-122	-0-	4375	3	95	9	N	86					226
03	5084	X	4276	-0-	-808	-0-	4219	3	57	9	N	52					278
04	4920	X	4152	-0-	-768	-0-	4050	3	102	9	N	93	195	1			176
05	4960	X	4346	-0-	-614	-0-	4268	3	78	9	N	71					247
06	4800	X	3878	-0-	-922	-0-	3814	3	64	9	N	58					305
07	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	4743	3	78	9	N	71	186	1			190
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4653	3	79	9	N	72					262
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4138	3	65	9	N	59					321
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4754	3	85	9	N	77	186	1			212
11	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	4418	3	94	9	N	85					297
12	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	4555	3	96	9	N	87	197	1			187

TOTAL GAS PROD: 53,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

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
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	1709	1	8443	3	N	461	708	1			617
							507	9									
02	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	1545	1	7426	3	N	408	376	1			649
							449	9									
03	8215	X	7541	-0-	-674	-0-	1709	1	5832	3	N	-0-	183	1			466
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	1655	1	7877	3	N	745	360	1			851
							820	9									
05	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	1709	1	8147	3	N	378	568	1			661
							416	9									
06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	1655	1	7727	3	N	334	381	1			614
							367	9									
07	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	1709	1	7804	3	N	326	185	1			755
							359	9									
08	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	1709	1	7819	3	N	320	557	1			518
							352	9									
09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	1655	1	7461	3	N	98	188	1			428
							108	9									
10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1709	1	7698	3	N	520	381	1			567
							572	9									
11	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	1655	1	7298	3	N	305	190	1			682
							336	9									
*12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	1709	1	7110	3	N	299	191	1			790
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 115,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,194

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6621	-0-	-261	-0-	6502	3	119	9	N	108	176	1			285
02	6216	X	5931	-0-	-285	-0-	5819	3	112	9	N	102					387
03	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	6304	3	121	9	N	110	174	1			323
04	6510	X	6192	-0-	-318	-0-	6080	3	112	9	N	102					425
05	6665	X	6377	-0-	-288	-0-	6264	3	113	9	N	103	259	1			269
06	6420	X	785	-0-	-5635	-0-	691	3	94	9	N	85					354
07	6572	X	4942	-0-	-1630	-0-	4847	3	95	9	N	86					440
08	6417	X	4887	-0-	-1530	-0-	4803	3	84	9	N	76	170	1			346
09	6180	X	4682	-0-	-1498	-0-	4594	3	88	9	N	80					426
10	6386	X	6158	-0-	-228	-0-	6067	3	91	9	N	83	177	1			332
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5807	3	94	9	N	85					417
*12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5452	3	101	9	N	92	176	1			333

TOTAL GAS PROD: 64,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 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
01	9052	X	7393	-0-	-1659	-0-	7229	3	164	9	N	149	180	1			435
02	8148	X	6807	-0-	-1341	-0-	6672	3	135	9	N	123					558
03	7967	X	7410	-0-	-557	-0-	7226	3	184	9	N	167	184	1			541
04	7290	X	6345	-0-	-945	-0-	6210	3	135	9	N	123	175	1			489
05	7533	X	6231	-0-	-1302	-0-	6109	3	122	9	N	111					600
06	7290	X	5176	-0-	-2114	-0-	5092	3	84	9	N	76	191	1			485
07	7533	X	6238	-0-	-1295	-0-	6138	3	100	9	N	91					576
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6318	3	90	9	N	82	182	1			476
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5485	3	81	9	N	74					550
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6256	3	100	9	N	91	178	1			463
11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	5953	3	120	9	N	109					572
*12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6810	3	138	9	N	125	178	1			519

TOTAL GAS PROD: 76,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 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
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3302	3	50	9	N	45					237
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2972	3	112	9	N	102	175	1			164
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3232	3	122	9	N	111					275
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3052	3	116	9	N	105	173	1			207
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3119	3	118	9	N	107	174	1			140
06	3120	X	3107	-0-	-13	-0-	2997	3	110	9	N	100					240
07	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3077	3	103	9	N	94	172	1			162
08	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	3062	3	108	9	N	98					260
09	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	2950	3	102	9	N	93	172	1			181
10	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	3044	3	106	9	N	96					277
11	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	2900	3	114	9	N	104	182	1			199
12	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	2981	3	114	9	N	104	174	1			129

TOTAL GAS PROD: 37,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 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
01	10571	X	10361	-0-	-210	-0-	9658	3	703	9	N	639	858	1			408
02	9548	X	9051	-0-	-497	-0-	8434	3	617	9	N	561	525	1			444
03	10261	X	9856	-0-	-405	-0-	9155	3	701	9	N	637	536	1			545
04	10020	X	9306	-0-	-714	-0-	8638	3	668	9	N	607	689	1			463
05	10354	X	9375	-0-	-979	-0-	8724	3	651	9	N	592	712	1			343
06	10020	X	8774	-0-	-1246	-0-	8173	3	601	9	N	546	340	1			549
07	10013	X	9310	-0-	-703	-0-	8637	3	673	9	N	612	694	1			467
08	9858	X	9053	-0-	-805	-0-	8422	3	631	9	N	574	696	1			345
09	9300	X	8558	-0-	-742	-0-	7950	3	608	9	N	553	524	1			374
10	9362	X	8846	-0-	-516	-0-	8173	3	673	9	N	612	537	1			449
11	9000	X	8538	-0-	-462	-0-	7886	3	652	9	N	593	535	1			507
12	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	8013	3	675	9	N	614	711	1			410

TOTAL GAS PROD: 109,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,140

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
01	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2748	3	145	9	N	132	197	1			235
02	2744	X	2571	-0-	-173	-0-	2449	3	122	9	N	111					346
03	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2679	3	145	9	N	132	193	1			285
04	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	2581	3	123	9	N	112					397
05	2914	X	2732	-0-	-182	-0-	2616	3	116	9	N	105	190	1			312
06	2730	N	2453	-0-	-277	-0-	2394	3	59	9	N	54					366
07	2790	N	2640	-0-	-150	-0-	2557	3	83	9	N	75	185	1			256
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2640	3	151	9	N	137					393
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2514	3	127	9	N	115	189	1			319
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2596	3	127	9	N	115					434
11	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	2527	3	124	9	N	113	194	1			353
12	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	2571	3	125	9	N	114	196	1			271

TOTAL GAS PROD: 32,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	2824	3	122	9	N	111					269
02	2800	X	2463	-0-	-337	-0-	2389	3	74	9	N	67					336
03	3131	X	2611	-0-	-520	-0-	2557	3	54	9	N	49	187	1			198
04	3030	X	2542	-0-	-488	-0-	2480	3	62	9	N	56					254
05	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2593	3	80	9	N	73	185	1			142
06	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	2473	3	85	9	N	77					219
07	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2539	3	117	9	N	106	185	1			140
08	2666	X	2603	-0-	-63	-0-	2523	3	80	9	N	73					213
09	2580	X	2432	-0-	-148	-0-	2348	3	84	9	N	76					289
10	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	2509	3	88	9	N	80					369
11	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	2432	3	111	9	N	101	194	1			276
*12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2648	3	114	9	N	104	186	1			194

TOTAL GAS PROD: 31,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

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
01	8153	X	8022	-0-	-131	-0-	7898	3	124	9	N	113	190	1			261
02	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	6859	3	116	9	N	105					366
03	8649	X	7611	-0-	-1038	-0-	7475	3	136	9	N	124	180	1			310
04	8370	X	7246	-0-	-1124	-0-	7145	3	101	9	N	92					402
05	8370	X	7403	-0-	-967	-0-	7276	3	127	9	N	115	174	1			343
06	7770	X	7037	-0-	-733	-0-	6945	3	92	9	N	84	179	1			248
07	7719	X	7360	-0-	-359	-0-	7250	3	110	9	N	100					348
08	7626	X	7332	-0-	-294	-0-	7231	3	101	9	N	92	171	1			269
09	7260	X	6547	-0-	-713	-0-	6462	3	85	9	N	77					346
10	7409	X	7366	-0-	-43	-0-	7249	3	117	9	N	106	183	1			269
11	7110	X	6808	-0-	-302	-0-	6700	3	108	9	N	98					367
12	7347	X	6333	-0-	-1014	-0-	6226	3	107	9	N	97					464

TOTAL GAS PROD: 86,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

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
01	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	3731	3	178	9	N	162	193	1			278
02	3612	X	3500	-0-	-112	-0-	3318	3	182	9	N	165	191	1			252
03	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	3626	3	186	9	N	169					421
04	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	3459	3	187	9	N	170	178	1			413
05	3937	X	3516	-0-	-421	-0-	3485	3	31	9	N	28	180	1			261
06	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	3433	3	200	9	N	182	179	1			264
07	3875	X	3683	-0-	-192	-0-	3505	3	178	9	N	162	190	1			236
08	3813	X	3640	-0-	-173	-0-	3465	3	175	9	N	159	179	1			216
09	3660	X	3454	-0-	-206	-0-	3297	3	157	9	N	143	182	1			177
10	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	3407	3	165	9	N	150	191	1			136
11	3630	X	3410	-0-	-220	-0-	3245	3	165	9	N	150	177	1			109
*12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3485	3	210	9	N	191	195	1			105

TOTAL GAS PROD: 43,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	3657	3	58	9	N	53					723
02	3388	X	3288	-0-	-100	-0-	3234	3	54	9	N	49	181	1			591
03	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	3526	3	53	9	N	48	165	1			474
04	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	3275	3	59	9	N	54					528
05	3782	X	3398	-0-	-384	-0-	3344	3	54	9	N	49					577
06	3600	X	3171	-0-	-429	-0-	3120	3	51	9	N	46					623
07	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	3249	3	47	9	N	43					666
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-	186	1			480
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3068	3	45	9	N	41					521
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3212	3	4	9	N	4					525
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3074	3	50	9	N	45					570
*12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3151	3	54	9	N	49					619

TOTAL GAS PROD: 39,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	13654	3	305	9	N	277	162	1			673
02	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	11989	3	286	9	N	260	360	1			573
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13023	3	231	9	N	210					783
04	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12492	3	310	9	N	282	364	1			701
05	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12730	3	255	9	N	232	330	1			603
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12361	3	222	9	N	202	181	1			624
07	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	12766	3	266	9	N	242	334	1			532
08	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12383	3	218	9	N	198					730
09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11837	3	194	9	N	176	353	1			553
10	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12301	3	220	9	N	200	172	1			581
11	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11462	3	251	9	N	228	345	1			464
*12	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11738	3	213	9	N	194					658

TOTAL GAS PROD: 151,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3389	3	162	9	N	147	192	1			429
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3081	3	138	9	N	125	194	1			360
03	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	2974	3	161	9	N	146	189	1			317
04	3450	X	2733	-0-	-717	-0-	2591	3	142	9	N	129					446
05	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	2604	3	133	9	N	121	168	1			399
06	3450	X	2627	-0-	-823	-0-	2497	3	130	9	N	118	193	1			324
07	3565	X	2693	-0-	-872	-0-	2563	3	130	9	N	118					442
08	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	2553	3	130	9	N	118	190	1			370
09	2730	X	2541	-0-	-189	-0-	2420	3	121	9	N	110	191	1			289
10	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	2539	3	131	9	N	119					408
11	2640	X	2605	-0-	-35	-0-	2467	3	138	9	N	125	192	1			341
12	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	2500	3	139	9	N	126	196	1			271

TOTAL GAS PROD: 33,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

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
01	12059	X	11260	-0-	-799	-0-	10953	3	307	9	N	279	192	1			581
02	10752	X	10106	-0-	-646	-0-	9813	3	293	9	N	266	186	1			661
03	11749	X	11006	-0-	-743	-0-	10683	3	323	9	N	294	191	1			764
04	11310	X	10314	-0-	-996	-0-	10027	3	287	9	N	261	367	1			658
05	11532	X	5725	-0-	-5807	-0-	5725	3			N	-0-	181	1			477
06	10890	X	5426	-0-	-5464	-0-	5426	3			N	-0-	182	1			295
07	11191	X	5830	-0-	-5361	-0-	5662	3	168	9	N	153	177	1			271
08	11005	X	5845	-0-	-5160	-0-	5673	3	172	9	N	156	180	1			247
09	10320	X	5619	-0-	-4701	-0-	5455	3	164	9	N	149	173	1			223
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5659	3	179	9	N	163					386
11	5670	X	5629	-0-	-41	-0-	5450	3	179	9	N	163	183	1			366
*12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5754	3	200	9	N	182	191	1			357

TOTAL GAS PROD: 88,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 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
01	11811	X	11066	-0-	-745	-0-	10626	3	440	9	N	400	384	1			559
02	10668	X	9967	-0-	-701	-0-	9732	3	235	9	N	214	186	1			587
03	11098	X	10667	-0-	-431	-0-	10433	3	234	9	N	213	195	1			605
04	10710	X	9623	-0-	-1087	-0-	9435	3	188	9	N	171	367	1			409
05	11067	X	9915	-0-	-1152	-0-	9728	3	187	9	N	170					579
06	10710	X	10065	-0-	-645	-0-	9891	3	174	9	N	158	192	1			545
07	11036	X	10380	-0-	-656	-0-	10205	3	175	9	N	159	177	1			527
08	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10278	3	182	9	N	165	186	1			506
09	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9663	3	177	9	N	161					667
10	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9927	3	191	9	N	174	372	1			469
11	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9563	3	194	9	N	176					645
*12	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9687	3	188	9	N	171	368	1			448

TOTAL GAS PROD: 121,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,332

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
01	2356	X	2249	-0-	-107	-0-	2149	3	100	9	N	91	191	1			381
02	2128	X	2010	-0-	-118	-0-	1916	3	94	9	N	85					466
03	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	2075	3	105	9	N	95	192	1			369
04	2280	X	2127	-0-	-153	-0-	2036	3	91	9	N	83					452
05	2263	X	2110	-0-	-153	-0-	2020	3	90	9	N	82					534
06	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	1948	3	91	9	N	83	193	1			424
07	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2019	3	87	9	N	79					503
08	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	1960	3	73	9	N	66	191	1			378
09	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1858	3	77	9	N	70					448
10	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1884	3	85	9	N	77	188	1			337
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1836	3	74	9	N	67					404
12	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1766	3	83	9	N	75					479

TOTAL GAS PROD: 24,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	6068	3	136	9	N	124	188	1			350
02	5768	X	5501	-0-	-267	-0-	5351	3	150	9	N	136	196	1			290
03	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	5902	3	147	9	N	134					424
04	6120	X	5732	-0-	-388	-0-	5585	3	147	9	N	134	194	1			364
05	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	5740	3	146	9	N	133	194	1			303
06	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	5482	3	143	9	N	130					433
07	6076	X	5790	-0-	-286	-0-	5654	3	136	9	N	124	181	1			376
08	6045	X	5758	-0-	-287	-0-	5592	3	166	9	N	151	186	1			341
09	5730	X	5453	-0-	-277	-0-	5357	3	96	9	N	87					428
10	5890	X	5688	-0-	-202	-0-	5559	3	129	9	N	117	186	1			359
11	5640	X	5374	-0-	-266	-0-	5238	3	136	9	N	124	196	1			287
12	5797	X	4946	-0-	-851	-0-	4807	3	139	9	N	126					413

TOTAL GAS PROD: 68,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

01	18042	X	16826	-0-	-1216	-0-	16615	3	211	9	N	192	374	1			486
02	16044	X	15255	-0-	-789	-0-	14864	3	391	9	N	355	197	1			644
03	17763	X	16769	-0-	-994	-0-	16372	3	397	9	N	361	390	1			615
04	17100	X	15807	-0-	-1293	-0-	15386	3	421	9	N	383	195	1			803
05	17298	X	16214	-0-	-1084	-0-	15777	3	437	9	N	397	566	1			634
06	16350	X	15615	-0-	-735	-0-	15207	3	408	9	N	371	366	1			639
07	16895	X	16049	-0-	-846	-0-	15634	3	415	9	N	377	378	1			638
08	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15445	3	408	9	N	371	382	1			627
09	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	14698	3	398	9	N	362	195	1			794
10	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15315	3	424	9	N	385	579	1			600
11	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	14640	3	450	9	N	409	374	1			635
*12	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	14955	3	439	9	N	399	387	1			647

TOTAL GAS PROD: 189,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,362

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	4964	-0-	4964	542732	1278	1	3550	3	N	124					326
							136	9									
02	DLQ	G-10	4417	-0-	4417	547149	1136	1	3154	3	N	115	186	1			255
							127	9									
03	DLQ	G-10	4835	-0-	4835	551984	1246	1	3460	3	N	117					372
							129	9									
04	DLQ	G-10	4699	-0-	4699	556683	1211	1	3363	3	N	114	182	1			304
							125	9									
05	DLQ	G-10	4748	-0-	4748	561431	4627	3	121	9	N	110	188	1			226
06	DLQ	G-10	4571	-0-	4571	566002	4462	3	109	9	N	99					325
07	DLQ	G-10	4492	-0-	4492	570494	4363	3	129	9	N	117	195	1			247
08	575077	X	4583	-0-	-570494	-0-	4486	3	97	9	N	88					335
09	4500	X	4301	-0-	-199	-0-	4216	3	85	9	N	77					412
10	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4310	3	100	9	N	91	169	1			334
11	4500	X	4207	-0-	-293	-0-	4099	3	108	9	N	98	178	1			254
12	4588	X	4285	-0-	-303	-0-	4172	3	113	9	N	103					357

TOTAL GAS PROD: 54,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

01	3348	X	3110	-0-	-238	-0-	3035	3	75	9	N	68	185	1			207
02	3024	X	2101	-0-	-923	-0-	2054	3	47	9	N	43					250
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3230	3	94	9	N	85	192	1			143
04	3180	X	2720	-0-	-460	-0-	2647	3	73	9	N	66					209
05	3286	X	2597	-0-	-689	-0-	2530	3	67	9	N	61					270
06	3210	X	1897	-0-	-1313	-0-	1866	3	31	9	N	28					298
07	3317	X	2462	-0-	-855	-0-	2431	3	31	9	N	28	173	1			153
08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	3150	3	53	9	N	48					201
09	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2617	3	45	9	N	41					242
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3350	3	79	9	N	72					314
11	3090	X	1715	-0-	-1375	-0-	1686	3	29	9	N	26	183	1			157
12	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2418	3	69	9	N	63					220

TOTAL GAS PROD: 31,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

01	5518	X	5033	-0-	-485	-0-	4917	3	116	9	N	105					359
02	4984	X	4255	-0-	-729	-0-	4188	3	67	9	N	61	191	1			229
03	5301	X	4755	-0-	-546	-0-	4635	3	120	9	N	109					338
04	4950	X	4434	-0-	-516	-0-	4331	3	103	9	N	94	187	1			245
05	5115	X	4275	-0-	-840	-0-	4168	3	107	9	N	97					342
06	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4211	3	96	9	N	87	189	1			240
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4639	3	114	9	N	104					344
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4857	3	140	9	N	127	177	1			294
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4521	3	102	9	N	93					387
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5090	3	124	9	N	113	186	1			314
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4910	3	119	9	N	108	179	1			243
*12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5074	3	125	9	N	114					357

TOTAL GAS PROD: 56,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4591	-0-	-2322	-0-	4491	3	100	9	N	91					229
02	5684	X	5048	-0-	-636	-0-	4921	3	127	9	N	115	196	1			148
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5898	3	161	9	N	146	192	1			102
04	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	4880	3	117	9	N	106					208
05	5580	X	3520	-0-	-2060	-0-	3462	3	58	9	N	53					261
06	5850	X	4030	-0-	-1820	-0-	3977	3	53	9	N	48	185	1			124
07	6045	X	5587	-0-	-458	-0-	5497	3	90	9	N	82					206
08	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8091	3	144	9	N	131	183	1			154
09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7144	3	132	9	N	120					274
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6067	3	139	9	N	126	189	1			211
11	6690	X	5945	-0-	-745	-0-	5802	3	143	9	N	130	187	1			154
12	6913	X	5984	-0-	-929	-0-	5828	3	156	9	N	142	187	1			109

TOTAL GAS PROD: 67,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	26130	-0-	-1553	-0-	25203	3	927	9	N	843	934	1			719
02	24808	X	23215	-0-	-1593	-0-	22461	3	754	9	N	685	741	1			663
03	27869	X	24459	-0-	-3410	-0-	23615	3	844	9	N	767	745	1			685
04	26970	X	23574	-0-	-3396	-0-	22723	3	851	9	N	774	741	1			718
05	27869	X	21189	-0-	-6680	-0-	20401	3	788	9	N	716	747	1			687
06	25290	X	21428	-0-	-3862	-0-	20606	3	822	9	N	747	561	1			873
07	25699	X	24361	-0-	-1338	-0-	23576	3	785	9	N	714	922	1			665
08	26022	X	26022	-0-	-0-	-0-	24923	3	1099	9	N	999	1113	1			551
09	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	24742	3	443	9	N	403	188	1			766
10	24366	X	22767	-0-	-1599	-0-	21678	3	1089	9	N	990	1286	1			470
11	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	26425	3	869	9	N	790	562	1			698
*12	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	26689	3	881	9	N	801	755	1			744

TOTAL GAS PROD: 293,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,229

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	1339 586	1 9	14620	3	N	533	575	1			358
02	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	1210 523	1 9	13038	3	N	475	570	1			263
03	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	1339 567	1 9	14228	3	N	515	382	1			396
04	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	1282 477	1 9	13277	3	N	434	563	1			267
05	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	1339 501	1 9	13913	3	N	455	375	1			347
06	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	1296 497	1 9	13320	3	N	452	378	1			421
07	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	1339 503	1 9	13820	3	N	457	551	1			327
08	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	1339 484	1 9	13634	3	N	440	549	1			218
09	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	1296 447	1 9	12961	3	N	406	366	1			258
10	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	1339 477	1 9	13552	3	N	434	370	1			322
11	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	1289 425	1 9	12937	3	N	386	366	1			342
*12	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	1339 475	1 9	13233	3	N	432	548	1			226

TOTAL GAS PROD: 184,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,419

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10475	-0-	-220	-0-	10277	3	198	9	N	180	185	1			204
02	9688	X	9148	-0-	-540	-0-	8955	3	193	9	N	175	190	1			189
03	10726	X	10027	-0-	-699	-0-	9821	3	206	9	N	187	175	1			201
04	10380	X	9810	-0-	-570	-0-	9600	3	210	9	N	191					392
05	10540	X	9986	-0-	-554	-0-	9798	3	188	9	N	171	374	1			189
06	10140	X	9324	-0-	-816	-0-	9146	3	178	9	N	162					351
07	10137	X	9391	-0-	-746	-0-	9215	3	176	9	N	160	182	1			329
08	10137	X	7212	-0-	-2925	-0-	7098	3	114	9	N	104	191	1			242
09	9810	X	8973	-0-	-837	-0-	8864	3	109	9	N	99					341
10	9982	X	8878	-0-	-1104	-0-	8770	3	108	9	N	98	180	1			259
11	9330	X	7737	-0-	-1593	-0-	7625	3	112	9	N	102					361
12	9393	X	8394	-0-	-999	-0-	8265	3	129	9	N	117	180	1			298

TOTAL GAS PROD: 109,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

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
01	20646	X	19626	-0-	-1020	-0-	18811	3	815	9	N	741	766	1			315
02	18564	X	17507	-0-	-1057	-0-	16770	3	737	9	N	670	553	1			432
03	20336	X	18972	-0-	-1364	-0-	18368	3	604	9	N	549	768	1			213
04	19260	X	18673	-0-	-587	-0-	17705	3	968	9	N	880	756	1			337
05	19685	X	19009	-0-	-676	-0-	18239	3	770	9	N	700	748	1			289
06	18990	X	18347	-0-	-643	-0-	17644	3	703	9	N	639	578	1			350
07	19375	X	18985	-0-	-390	-0-	18255	3	730	9	N	664	560	1			454
08	19282	X	18829	-0-	-453	-0-	18117	3	712	9	N	647	749	1			352
09	18660	X	17961	-0-	-699	-0-	17283	3	678	9	N	616	739	1			229
10	19003	X	18395	-0-	-608	-0-	17685	3	710	9	N	645	571	1			303
11	18360	X	17614	-0-	-746	-0-	16928	3	686	9	N	624	560	1			367
12	18972	X	17952	-0-	-1020	-0-	17267	3	685	9	N	623	552	1			438

TOTAL GAS PROD: 221,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,998

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	25668	X	25426	-0-	-242	-0-	25046	3	380	9	N	345	366	1			637
02	23184	X	22679	-0-	-505	-0-	22341	3	338	9	N	307	355	1			589
03	25668	X	24978	-0-	-690	-0-	24626	3	352	9	N	320	194	1			715
04	24840	X	23027	-0-	-1813	-0-	22752	3	275	9	N	250	356	1			609
05	25668	X	22038	-0-	-3630	-0-	21759	3	279	9	N	254	364	1			499
06	24600	X	20247	-0-	-4353	-0-	20029	3	218	9	N	198					697
07	22677	X	22677	-0-	-0-	-0-	22367	3	310	9	N	282	369	1			610
08	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	20995	3	245	9	N	223	337	1			496
09	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	19401	3	178	9	N	162	173	1			485
10	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20262	3	241	9	N	219	170	1			534
11	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20208	3	305	9	N	277	183	1			628
*12	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20472	3	303	9	N	275	362	1			541

TOTAL GAS PROD: 263,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,112

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
01	22134	X	21318	-0-	-816	-0-	20915	3	403	9	N	366	183	1			880
02	19992	X	18637	-0-	-1355	-0-	18307	3	330	9	N	300	359	1			821
03	22134	X	20242	-0-	-1892	-0-	19859	3	383	9	N	348	577	1			592
04	21300	X	19426	-0-	-1874	-0-	19092	3	334	9	N	304	186	1			710
05	21328	X	19221	-0-	-2107	-0-	19092	3	129	9	N	117	371	1			456
06	20640	X	5819	-0-	-14821	-0-	5732	3	87	9	N	79					535
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5711	3	89	9	N	81	174	1			442
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4058	3	97	9	N	88					530
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5515	3	72	9	N	65					595
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6319	3	84	9	N	76	174	1			497
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4562	3	83	9	N	75					572
*12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1902	3	121	9	N	110					682

TOTAL GAS PROD: 133,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

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
01	5053	X	4376	-0-	-677	-0-	4227	3	149	9	N	135					548
02	4452	X	3748	-0-	-704	-0-	3729	3	19	9	N	17	172	1			393
03	4898	X	3731	-0-	-1167	-0-	3652	3	79	9	N	72	175	1			290
04	4470	X	3914	-0-	-556	-0-	3815	3	99	9	N	90	173	1			207
05	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	3758	3	107	9	N	97					304
06	4230	X	3670	-0-	-560	-0-	3575	3	95	9	N	86	171	1			219
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3216	3	77	9	N	70					289
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3590	3	105	9	N	95	166	1			218
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3230	3	92	9	N	84					302
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3323	3	106	9	N	96	174	1			224
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3026	3	96	9	N	87					311
*12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2899	3	87	9	N	79	179	1			211

TOTAL GAS PROD: 43,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	4922	3	198	9	N	180	355	1			166
02	4704	X	4485	-0-	-219	-0-	4311	3	174	9	N	158	171	1			153
03	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	4741	3	187	9	N	170					323
04	5040	X	4716	-0-	-324	-0-	4529	3	187	9	N	170	176	1			317
05	5146	X	4713	-0-	-433	-0-	4534	3	179	9	N	163	176	1			304
06	4950	X	4180	-0-	-770	-0-	4079	3	101	9	N	92	316	1			80
07	4960	X	4432	-0-	-528	-0-	4278	3	154	9	N	140					220
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4296	3	151	9	N	137	181	1			176
09	4710	X	4295	-0-	-415	-0-	4113	3	182	9	N	165	177	1			164
10	4712	X	4421	-0-	-291	-0-	4259	3	162	9	N	147	186	1			125
11	4290	X	4272	-0-	-18	-0-	4108	3	164	9	N	149	177	1			97
*12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4312	3	178	9	N	162	174	1			85

TOTAL GAS PROD: 54,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8029	X	5794	-0-	-2235	-0-	285	1	5182	3	N	297	346	1			429
							327	9									
02	6496	X	4940	-0-	-1556	-0-	258	1	4386	3	N	269	169	1			529
							296	9									
03	6851	X	4985	-0-	-1866	-0-	285	1	4395	3	N	277	338	1			468
							305	9									
04	6180	X	4594	-0-	-1586	-0-	276	1	4037	3	N	255	338	1			385
							281	9									
05	6324	X	4998	-0-	-1326	-0-	285	1	4276	3	N	397	171	1			611
							437	9									
06	5610	X	4860	-0-	-750	-0-	276	1	4130	3	N	413	714	1			310
							454	9									
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	285	1	3454	3	N	444	344	1			410
							488	9									
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	285	1	4424	3	N	339	510	1			239
							373	9									
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	276	1	4149	3	N	329	165	1			403
							362	9									
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	285	1	3893	3	N	316	344	1			375
							348	9									
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	276	1	3607	3	N	335	337	1			373
							369	9									
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	285	1	3960	3	N	367	350	1			390
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 57,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,038

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 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
01	7843	X	5968	-0-	-1875	-0-	5852	3	116	9	N	105	187	1			284
02	6916	X	6207	-0-	-709	-0-	6071	3	136	9	N	124					408
03	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	6158	3	135	9	N	123	177	1			354
04	7020	X	6071	-0-	-949	-0-	5951	3	120	9	N	109	185	1			278
05	6882	X	5846	-0-	-1036	-0-	5697	3	149	9	N	135	194	1			219
06	6660	X	5729	-0-	-931	-0-	5586	3	143	9	N	130					349
07	6882	X	5847	-0-	-1035	-0-	5714	3	133	9	N	121	180	1			290
08	6293	X	5597	-0-	-696	-0-	5467	3	130	9	N	118	183	1			225
09	6060	X	4966	-0-	-1094	-0-	4852	3	114	9	N	104					329
10	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	5364	3	129	9	N	117	185	1			261
11	5730	X	5184	-0-	-546	-0-	5038	3	146	9	N	133	192	1			202
*12	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5722	3	150	9	N	136					338

TOTAL GAS PROD: 69,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22723	X	18158	-0-	-4565	-0-	17483	3	675	9	N	614	935	1			641
02	20524	X	16549	-0-	-3975	-0-	15938	3	611	9	N	555	562	1			634
03	22475	X	17990	-0-	-4485	-0-	17370	3	620	9	N	564	559	1			639
04	21750	X	17158	-0-	-4592	-0-	16602	3	556	9	N	505	385	1			759
05	21452	X	16001	-0-	-5451	-0-	15555	3	446	9	N	405	564	1			600
06	17730	X	14832	-0-	-2898	-0-	14340	3	492	9	N	447	385	1			662
07	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15293	3	624	9	N	567	555	1			674
08	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	15418	3	608	9	N	553	539	1			688
09	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	14560	3	542	9	N	493	367	1			814
10	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	15855	3	598	9	N	544	744	1			614
11	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	13697	3	562	9	N	511	366	1			759
*12	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	13612	3	593	9	N	539	573	1			725

TOTAL GAS PROD: 192,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,297

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

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
01	9765	X	8602	-0-	-1163	-0-	8445	3	157	9	N	143	194	1			252
02	8568	X	7561	-0-	-1007	-0-	7404	3	157	9	N	143	191	1			204
03	8959	X	8272	-0-	-687	-0-	8090	3	182	9	N	165	196	1			173
04	8670	X	7797	-0-	-873	-0-	7637	3	160	9	N	145					318
05	8835	X	7865	-0-	-970	-0-	7721	3	144	9	N	131	189	1			260
06	8310	X	7366	-0-	-944	-0-	7246	3	120	9	N	109	179	1			190
07	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7403	3	107	9	N	97					287
08	8277	X	7620	-0-	-657	-0-	7509	3	111	9	N	101	192	1			196
09	7800	X	7116	-0-	-684	-0-	7002	3	114	9	N	104					300
10	7874	X	7361	-0-	-513	-0-	7232	3	129	9	N	117	181	1			236
11	7380	X	6840	-0-	-540	-0-	6727	3	113	9	N	103					339
12	7626	X	6810	-0-	-816	-0-	6686	3	124	9	N	113	181	1			271

TOTAL GAS PROD: 90,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

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
01	4836	X	3750	-0-	-1086	-0-	3673	3	77	9	N	70	184	1			252
02	4144	X	3095	-0-	-1049	-0-	3054	3	41	9	N	37					289
03	4402	X	3362	-0-	-1040	-0-	3282	3	80	9	N	73					362
04	4260	X	3279	-0-	-981	-0-	3216	3	63	9	N	57	194	1			225
05	4402	X	3104	-0-	-1298	-0-	3049	3	55	9	N	50					275
06	3630	X	2800	-0-	-830	-0-	2750	3	50	9	N	45					320
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3744	3	65	9	N	59					379
08	3379	X	2870	-0-	-509	-0-	2831	3	39	9	N	35	193	1			221
09	3270	X	2178	-0-	-1092	-0-	2146	3	32	9	N	29					250
10	3813	X	2400	-0-	-1413	-0-	2356	3	44	9	N	40					290
11	3690	X	2364	-0-	-1326	-0-	2312	3	52	9	N	47					337
12	3813	X	2559	-0-	-1254	-0-	2498	3	61	9	N	55					392

TOTAL GAS PROD: 35,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

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
01	9610	X	8325	-0-	-1285	-0-	8152	3	173	9	N	157	198	1			596
02	7756	X	7356	-0-	-400	-0-	7178	3	178	9	N	162	188	1			570
03	8308	X	8004	-0-	-304	-0-	7814	3	190	9	N	173	195	1			548
04	8070	X	7585	-0-	-485	-0-	7416	3	169	9	N	154	189	1			513
05	8339	X	6400	-0-	-1939	-0-	6272	3	128	9	N	116	195	1			434
06	8070	X	7124	-0-	-946	-0-	6992	3	132	9	N	120					554
07	8153	X	7686	-0-	-467	-0-	7540	3	146	9	N	133	185	1			502
08	7998	X	7404	-0-	-594	-0-	7273	3	131	9	N	119	182	1			439
09	7590	X	6834	-0-	-756	-0-	6700	3	134	9	N	122					561
10	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7515	3	174	9	N	158	189	1			530
11	7440	X	7014	-0-	-426	-0-	6845	3	169	9	N	154	185	1			499
12	7688	X	6918	-0-	-770	-0-	6761	3	157	9	N	143					642

TOTAL GAS PROD: 88,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

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
01	22785	X	10607	-0-	-12178	-0-	10440	3	167	9	N	152	177	1			322
02	13300	X	8669	-0-	-4631	-0-	8509	3	160	9	N	145	182	1			285
03	13392	X	9540	-0-	-3852	-0-	9397	3	143	9	N	130					415
04	12600	X	9373	-0-	-3227	-0-	9237	3	136	9	N	124	181	1			358
05	12369	X	12327	-0-	-42	-0-	12178	3	149	9	N	135	181	1			312
06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11744	3	157	9	N	143	172	1			283
07	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11720	3	157	9	N	143	171	1			255
08	12338	X	10719	-0-	-1619	-0-	10597	3	122	9	N	111	99	1			267
09	11940	X	8509	-0-	-3431	-0-	8393	3	116	9	N	105					372
10	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12739	3	208	9	N	189	182	1			379
11	11910	X	11299	-0-	-611	-0-	11115	3	184	9	N	167	172	1			374
12	11873	X	10014	-0-	-1859	-0-	9847	3	167	9	N	152	176	1			350

TOTAL GAS PROD: 127,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

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
01	37262	X	35271	-0-	-1991	-0-	34851	3	420	9	N	382	389	1			604
02	33012	X	31781	-0-	-1231	-0-	31366	3	415	9	N	377	578	1			403
03	36549	X	33947	-0-	-2602	-0-	33520	3	427	9	N	388	385	1			406
04	34740	X	32960	-0-	-1780	-0-	32552	3	408	9	N	371	376	1			401
05	35805	X	32795	-0-	-3010	-0-	32552	3	243	9	N	221					622
06	34140	X	33374	-0-	-766	-0-	32942	3	432	9	N	393	554	1			461
07	33939	X	33939	-0-	-0-	-0-	33556	3	383	9	N	348	372	1			437
08	33149	X	33149	-0-	-0-	-0-	32811	3	338	9	N	307	388	1			356
09	29441	X	29441	-0-	-0-	-0-	29103	3	338	9	N	307	187	1			476
10	29645	X	29645	-0-	-0-	-0-	29378	3	267	9	N	243	364	1			355
11	27331	X	27331	-0-	-0-	-0-	27013	3	318	9	N	289	193	1			451
*12	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	26859	3	332	9	N	302	197	1			556

TOTAL GAS PROD: 380,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,928

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
01	42749	X	37207	-0-	-5542	-0-	36823	3	384	9	N	349	199	1			530
02	37408	X	33503	-0-	-3905	-0-	33141	3	362	9	N	329	393	1			466
03	40517	X	36531	-0-	-3986	-0-	36133	3	398	9	N	362					828
04	37770	X	34501	-0-	-3269	-0-	34124	3	377	9	N	343	763	1			408
05	37510	X	34495	-0-	-3015	-0-	34124	3	371	9	N	337	189	1			556
06	36000	X	33754	-0-	-2246	-0-	33433	3	321	9	N	292	386	1			462
07	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	29985	3	296	9	N	269	193	1			538
08	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	31734	3	270	9	N	245	189	1			594
09	33858	X	33858	-0-	-0-	-0-	33562	3	296	9	N	269	193	1			670
10	33335	X	33335	-0-	-0-	-0-	33024	3	311	9	N	283	376	1			577
11	28566	X	28566	-0-	-0-	-0-	28254	3	312	9	N	284	392	1			469
*12	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	28200	3	316	9	N	287	197	1			559

TOTAL GAS PROD: 396,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,649

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	23680	-0-	-2856	-0-	22988	3	692	9	N	629	755	1			312
02	23408	X	20752	-0-	-2656	-0-	20147	3	605	9	N	550	568	1			294
03	25358	X	22092	-0-	-3266	-0-	21528	3	564	9	N	513	566	1			241
04	24150	X	21307	-0-	-2843	-0-	20681	3	626	9	N	569	556	1			254
05	24242	X	21574	-0-	-2668	-0-	20976	3	598	9	N	544	557	1			241
06	22920	X	20698	-0-	-2222	-0-	20135	3	563	9	N	512	383	1			370
07	22971	X	21390	-0-	-1581	-0-	20831	3	559	9	N	508	580	1			298
08	22103	X	20920	-0-	-1183	-0-	20385	3	535	9	N	486	567	1			217
09	21300	X	19729	-0-	-1571	-0-	19222	3	507	9	N	461	391	1			287
10	21576	X	20433	-0-	-1143	-0-	19883	3	550	9	N	500	573	1			214
11	20700	X	19109	-0-	-1591	-0-	18582	3	527	9	N	479	386	1			307
12	21390	X	19114	-0-	-2276	-0-	18579	3	535	9	N	486	589	1			204

TOTAL GAS PROD: 250,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,237

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

01	0	W	710	-0-	710	44316	710	3			N	-0-					211
02	0	W	603	-0-	603	44919	603	3			N	-0-					211
03	0	W	625	-0-	625	45544	625	3			N	-0-					211
04	0	W	676	-0-	676	46220	676	3			N	-0-					211
05	0	W	279	-0-	279	46499	279	3			N	-0-					211
06	0	W	731	-0-	731	47230	731	3			N	-0-					211
07	0	W	723	-0-	723	47953	723	3			N	-0-					211
08	0	W	657	-0-	657	48610	657	3			N	-0-					211
09	0	W	473	-0-	473	49083	473	3			N	-0-					211
10	0	W	783	-0-	783	49866	783	3			N	-0-					211
11	0	W	724	-0-	724	50590	724	3			N	-0-					211
*12	0	W	792	-0-	792	51382	792	3			N	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

01	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	2374	3	149	9	N	135	192	1						275
02	2688	X	2227	-0-	-461	-0-	2094	3	133	9	N	121	176	1						220
03	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	2315	3	167	9	N	152	185	1						187
04	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	2165	3	165	9	N	150								337
05	2573	X	2285	-0-	-288	-0-	2127	3	158	9	N	144	190	1						291
06	2430	X	1845	-0-	-585	-0-	1735	3	110	9	N	100	189	1						202
07	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	2021	3	154	9	N	140								342
08	2480	X	2275	-0-	-205	-0-	2123	3	152	9	N	138	172	1						308
09	2340	X	2091	-0-	-249	-0-	1975	3	116	9	N	105	172	1						241
10	2294	X	1812	-0-	-482	-0-	1695	3	117	9	N	106								347
11	2190	X	1297	-0-	-893	-0-	1195	3	102	9	N	93	177	1						263
12	2263	X	1106	-0-	-1157	-0-	1005	3	101	9	N	92								355

TOTAL GAS PROD: 24,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					215
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					215
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					350
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					350
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					350
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			N	-0-					350
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	1			N	-0-					350
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					350
07	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					350
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					350
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					350
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					350
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-					350
*12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					350

TOTAL GAS PROD: 12,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3100	N	3547	-0-	447	447	3491	2	56	9	N	51					513
02	2800	N	3065	-0-	265	712	3037	2	28	9	N	25					538
03	3081	N	2369	-0-	-712	-0-	2322	2	47	9	N	43					581
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1968	2	13	9	N	12	179	1			414
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2025	2	40	9	N	36					450
06	1980	X	1978	-0-	-2	-0-	1942	2	36	9	N	33					483
07	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	2016	2	13	9	N	12					495
08	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1973	2	12	9	N	11					506
09	1980	X	1803	-0-	-177	-0-	1803	2			N	-0-					506
10	2046	X	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					506
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					506
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					506

TOTAL GAS PROD: 26,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1648	2	34	9	N	31					495
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1469	2	23	9	N	21					516
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					526
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1623	2	43	9	N	39					565
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1660	2	42	9	N	38	192	1			411
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1587	2	24	9	N	22					433
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1576	2	23	9	N	21					454
08	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1496	2	26	9	N	24					478
09	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1525	2	8	9	N	7					485
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1675	2	41	9	N	37					522
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1651	2	31	9	N	28					550
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1698	2	8	9	N	7					557

TOTAL GAS PROD: 19,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2395	2	57	9	N	52	188	1			214
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2223	2	72	9	N	65					279
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2479	2	84	9	N	76					355
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2346	2	54	9	N	49	186	1			218
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2424	2	87	9	N	79					297
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2318	2	83	9	N	75					372
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2376	2	84	9	N	76					448
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2396	2	50	9	N	45	172	1			321
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-	186	1			135
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2464	2	74	9	N	67					202
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2376	2	57	9	N	52					254
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2452	2	59	9	N	54	193	1			115

TOTAL GAS PROD: 29,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

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
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3950	2	47	9	N	43					592
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3449	2	53	9	N	48	192	1			448
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3853	2	47	9	N	43					491
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3718	2	58	9	N	53	191	1			353
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3827	2	36	9	N	33					386
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3651	2	47	9	N	43					429
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3793	2	43	9	N	39					468
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3786	2	51	9	N	46					514
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3715	2	90	9	N	82					596
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4167	2	2	9	N	2	192	1			406
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3915	2	33	9	N	30	192	1			244
*12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4319	2	56	9	N	51	192	1			103

TOTAL GAS PROD: 46,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2573	2	51	9	N	46					478
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2131	2	61	9	N	55					533
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2535	2	128	9	N	116					649
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2539	2	36	9	N	33					682
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2614	2	32	9	N	29	352	1			359
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2446	2	6	9	N	5					364
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2357	2	30	9	N	27					391
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2540	2	41	9	N	37					428
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2452	2	19	9	N	17					445
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2680	2	14	9	N	13					458
11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2506	2	36	9	N	33	183	1			308
*12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2406	2	15	9	N	14					322

TOTAL GAS PROD: 30,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2792	2	39	9	N	35					160
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2569	2	40	9	N	36					196
03	2790	N	2635	-0-	-155	-0-	2635	2			N	-0-					196
04	2730	N	2419	-0-	-311	-0-	2390	2	29	9	N	26					222
05	2821	N	1933	-0-	-888	-0-	1880	2	53	9	N	48					270
06	2550	N	2268	-0-	-282	-0-	2266	2	2	9	N	2					272
07	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	2177	2	12	9	N	11					283
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2252	2	29	9	N	26					309
09	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	2151	2	11	9	N	10	175	1			144
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2341	2	24	9	N	22					166
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2382	2	23	9	N	21					187
*12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2504	2	26	9	N	24					211

TOTAL GAS PROD: 28,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2124	2	44	9	N	40					440
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1904	2	33	9	N	30					470
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2094	2	31	9	N	28					498
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2019	2	23	9	N	21	184	1			335
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2079	2	37	9	N	34					369
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2003	2	73	9	N	66					435
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2060	2	20	9	N	18					453
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2053	2	23	9	N	21					474
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1991	2	24	9	N	22					496
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2055	2	40	9	N	36	177	1			355
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1959	2	33	9	N	30					385
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1992	2	42	9	N	38					423

TOTAL GAS PROD: 24,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1368	2	37	9	N	34	188	1			341
02	1372	N	1213	-0-	-159	-0-	1182	2	31	9	N	28					369
03	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1319	2	39	9	N	35					404
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1340	2	21	9	N	19					423
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1335	2	36	9	N	33					456
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1307	2	41	9	N	37					493
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1322	2	11	9	N	10					503
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1292	2	33	9	N	30					533
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1237	2	23	9	N	21					554
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1295	2	21	9	N	19					573
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2586	2	31	9	N	28					601
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1261	2	23	9	N	21	192	1			430

TOTAL GAS PROD: 17,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					56
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	2			N	-0-					56
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					56
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					56
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					56
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					56
07	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					56
08	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	2			N	-0-					56
09	780	N	560	-0-	-220	-0-	560	2			N	-0-					56
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					56
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					56
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	N	5					302
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					302
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					302
04	1440	N	972	-0-	-468	-0-	972	2			N	-0-					302
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					302
06	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			N	-0-					302
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					302
08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			N	-0-					302
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2			N	-0-					302
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					302
11	1050	N	775	-0-	-275	-0-	775	2			N	-0-					302
12	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					302

TOTAL GAS PROD: 12,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2217	2	62	9	N	56					424
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2186	2	68	9	N	62	175	1			311
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2391	2	36	9	N	33					344
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2302	2	69	9	N	63					407
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2304	2	52	9	N	47	193	1			261
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2239	2	61	9	N	55					316
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2256	2	48	9	N	44					360
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2291	2	42	9	N	38					398
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2152	2	56	9	N	51					449
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2226	2	41	9	N	37	193	1			293
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2151	2	56	9	N	51					344
*12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2227	2	46	9	N	42					386

TOTAL GAS PROD: 27,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

	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
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2096	2	24	9	N	22					487
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1712	2	42	9	N	38					525
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1858	2	40	9	N	36					561
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1897	2	33	9	N	30	180	1			411
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1908	2	36	9	N	33					444
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1766	2	28	9	N	25					469
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1694	2	26	9	N	24					493
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1789	2	21	9	N	19					512
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1762	2	23	9	N	21					533
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1862	2	40	9	N	36					569
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1775	2	45	9	N	41					610
*12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1858	2	30	9	N	27	185	1			452

TOTAL GAS PROD: 22,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

	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
01	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					77
02	588	N	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-					77
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					77
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					77
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					77
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					77
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					77
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					77
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					77
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					77
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					77
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	3100	N	3524	-0-	424	571	3408	2	116	9	N	105					152
02	2800	N	3189	-0-	389	960	3100	2	89	9	N	81					233
03	4141	X	3181	-0-	-960	-0-	3104	2	77	9	N	70					303
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2640	2	51	9	N	46	185	1			164
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2692	2	51	9	N	46					210
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-	63	1			147
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2612	2	22	9	N	20					167
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2585	2	24	9	N	22					189
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2457	2	29	9	N	26					215
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2990	2	35	9	N	32					247
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3543	2	37	9	N	34	193	1			88
*12	3100	N	3140	-0-	40	40	3137	2	3	9	N	3					91

TOTAL GAS PROD: 35,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

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
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1776	2	96	9	N	87					537
02	1820	N	1634	-0-	-186	-0-	1561	2	73	9	N	66					603
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1739	2	1	9	N	1	347	1			257
04	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1654	2	40	9	N	36					293
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1714	2	51	9	N	46					339
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1639	2	58	9	N	53	182	1			210
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1637	2	9	9	N	8					218
08	1767	N	1391	-0-	-376	-0-	1344	2	47	9	N	43					261
09	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	1506	2	40	9	N	36					297
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1577	2	39	9	N	35					332
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1546	2	58	9	N	53					385
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1567	2	64	9	N	58					443

TOTAL GAS PROD: 19,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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
01	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	994	2	14	9	N	13					380
02	1232	N	954	-0-	-278	-0-	937	2	17	9	N	15					395
03	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1170	2	13	9	N	12					407
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	N	10					417
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1309	2	23	9	N	21					438
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	2	13	9	N	12					450
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1242	2	28	9	N	25					475
08	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1286	2	39	9	N	35					510
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1183	2	22	9	N	20					530
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1256	2	28	9	N	25					555
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1176	2	25	9	N	23					578
12	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1067	2	33	9	N	30	178	1			430

TOTAL GAS PROD: 14,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2221	2	32	9	N	29					331
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2014	2	22	9	N	20	168	1			183
03	2263 N	2190	-0-	-73	-0-	2176	2	14	9	N	13					196
04	2190 N	2037	-0-	-153	-0-	2016	2	21	9	N	19					215
05	2263 N	2083	-0-	-180	-0-	2060	2	23	9	N	21					236
06	2130 N	1907	-0-	-223	-0-	1882	2	25	9	N	23					259
07	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	1868	2	8	9	N	7					266
08	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1937	2			N	-0-					266
09	1920 N	1721	-0-	-199	-0-	1721	2			N	-0-					266
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					266
11	1860 N	3	-0-	-1857	-0-	3	2			N	-0-					266
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 19,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1151	2	11	9	N	10					164
02	1428	N	1249	-0-	-179	-0-	1223	2	26	9	N	24					188
03	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1332	2	11	9	N	10					198
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	2	22	9	N	20					218
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1297	2	29	9	N	26					244
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1241	2	58	9	N	53					297
07	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1065	2	24	9	N	22					319
08	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1187	2	14	9	N	13					332
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1248	2	83	9	N	75					407
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1285	2	67	9	N	61	363	1			105
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1260	2	66	9	N	60					165
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1244	2	67	9	N	61					226

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2617	2	53	9	N	48	372	1			106
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2540	2	26	9	N	24					130
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2669	2	20	9	N	18					148
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2664	2	41	9	N	37					185
05	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2195	2	18	9	N	16					201
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2654	2	4	9	N	4	119	1			86
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2369	2	31	9	N	28					114
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2665	2	25	9	N	23					137
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2603	2	20	9	N	18					155
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2724	2	17	9	N	15					170
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2586	2	39	9	N	35					205
*12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2659	2	47	9	N	43					248

TOTAL GAS PROD: 31,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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
01	2945	N	2798	-0-	-147	-0-	2779	2	19	9	N	17					282
02	2632	N	2520	-0-	-112	-0-	2472	2	48	9	N	44					326
03	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2697	2	57	9	N	52	187	1			191
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2663	2	65	9	N	59					250
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	2696	2	45	9	N	41					291
06	3000	N	3693	-0-	693	693	3651	2	42	9	N	38					329
07	3100	N	3056	-0-	-44	649	3004	2	52	9	N	47	184	1			192
08	3100	N	3060	-0-	-40	609	2993	2	67	9	N	61					253
09	3448	X	2839	-0-	-609	-0-	2803	2	36	9	N	33					286
10	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	2627	2	41	9	N	37					323
11	2940	X	2614	-0-	-326	-0-	2583	2	31	9	N	28					351
*12	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2898	2	50	9	N	45	180	1			216

TOTAL GAS PROD: 34,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1197	2	94	9	N	85					523
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	1055	2	53	9	N	48					571
03	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1111	2	21	9	N	19					590
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					590
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					590
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1270	2	3	9	N	3					593
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					593
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					593
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					593
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1309	2	40	9	N	36					629
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1216	2	6	9	N	5	194	1			440
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	2	11	9	N	10					450

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					247
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					247
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					247
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					247
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					247
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					247
07	2201	X	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					247
08	2201	X	1665	-0-	-536	-0-	1665	2			N	-0-					247
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					247
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					247
11	2130	X	2097	-0-	-33	-0-	2097	2			N	-0-					247
12	2201	X	1979	-0-	-222	-0-	1979	2			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 31,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	9083	X	5796	-0-	-3287	-0-	5705	2	91	9	N	83					322
02	8120	X	4177	-0-	-3943	-0-	4102	2	75	9	N	68					390
03	8959	X	4097	-0-	-4862	-0-	3986	2	111	9	N	101	190	1			301
04	8460	X	4807	-0-	-3653	-0-	4665	2	142	9	N	129	186	1			244
05	8525	X	5779	-0-	-2746	-0-	5616	2	163	9	N	148	191	1			201
06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5679	2	98	9	N	89					290
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5628	2	94	9	N	85					375
08	5766	X	5520	-0-	-246	-0-	5428	2	92	9	N	84	179	1			280
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5815	2	85	9	N	77					357
10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6087	2	154	9	N	140	194	1			303
11	5790	X	5784	-0-	-6	-0-	5635	2	149	9	N	135					438
*12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6217	2	121	9	N	110	387	1			161

TOTAL GAS PROD: 65,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1041	2	11	9	N	10					352
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	927	2	20	9	N	18					370
03	1023	N	976	-0-	-47	-0-	965	2	11	9	N	10					380
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1315	2	140	9	N	127					507
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1013	2	15	9	N	14	170	1			351
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	882	2	36	9	N	33					384
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	918	2	44	9	N	40					424
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1005	2	50	9	N	45	176	1			293
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	862	2	44	9	N	40					333
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	833	2	34	9	N	31					364
11	1020	N	898	-0-	-122	-0-	856	2	42	9	N	38	175	1			227
12	930	N	836	-0-	-94	-0-	819	2	17	9	N	15					242

TOTAL GAS PROD: 11,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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
01	13206	X	12144	-0-	-1062	-0-	11714	2	430	9	N	391	540	1			830
02	11816	X	10239	-0-	-1577	-0-	9883	2	356	9	N	324	188	1			966
03	12741	X	11631	-0-	-1110	-0-	11276	2	355	9	N	323	361	1			928
04	12090	X	10882	-0-	-1208	-0-	10489	2	393	9	N	357	333	1			952
05	12338	X	10851	-0-	-1487	-0-	10442	2	409	9	N	372	358	1			966
06	11760	X	10666	-0-	-1094	-0-	10311	2	355	9	N	323	357	1			932
07	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11173	2	486	9	N	442	538	1			836
08	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11330	2	453	9	N	412	344	1			904
09	10890	X	10335	-0-	-555	-0-	10007	2	328	9	N	298	368	1			834
10	11656	X	11554	-0-	-102	-0-	11143	2	411	9	N	374	363	1			845
11	11400	X	10532	-0-	-868	-0-	10178	2	354	9	N	322	373	1			794
12	11780	X	10775	-0-	-1005	-0-	10401	2	374	9	N	340	373	1			761

TOTAL GAS PROD: 133,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,278

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
01	19282	X	12246	-0-	-7036	-0-	11915	2	331	9	N	301	181	1			957
02	16968	X	14467	-0-	-2501	-0-	14256	2	211	9	N	192	191	1			958
03	18786	X	15734	-0-	-3052	-0-	15576	2	158	9	N	144					1102
04	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	19770	2	271	9	N	246	182	1			1166
05	18693	X	15313	-0-	-3380	-0-	14952	2	361	9	N	328	350	1			1144
06	15510	X	14664	-0-	-846	-0-	14382	2	282	9	N	256	367	1			1033
07	20708	X	15070	-0-	-5638	-0-	14793	2	277	9	N	252	178	1			1107
08	20708	X	15088	-0-	-5620	-0-	14776	2	312	9	N	284	557	1			834
09	20040	X	14410	-0-	-5630	-0-	14110	2	300	9	N	273	178	1			929
10	15314	X	14695	-0-	-619	-0-	14348	2	347	9	N	315	370	1			874
11	14670	X	13888	-0-	-782	-0-	13538	2	350	9	N	318	191	1			1001
12	15097	X	14165	-0-	-932	-0-	13784	2	381	9	N	346	361	1			986

TOTAL GAS PROD: 179,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,255

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	641	-0-	-10	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8175	X	8175	-0-	-0-	B	-0-	8156	3	19	9	N	17					243
02	6139	X	6139	-0-	-0-	B	-0-	6138	3	1	9	N	1					244
03	6112	X	6112	-0-	-0-	B	-0-	6104	3	8	9	N	7					251
04	5743	X	5743	-0-	-0-	B	-0-	5732	3	11	9	N	10					261
05	5841	X	5841	-0-	-0-	B	-0-	5832	3	9	9	N	8					269
06	6324	X	6324	-0-	-0-	B	-0-	6311	3	13	9	N	12					281
07	5912	X	5912	-0-	-0-	B	-0-	5909	3	3	9	N	3					284
08	5596	X	5596	-0-	-0-	B	-0-	5590	3	6	9	N	5					289
09	5378	X	5378	-0-	-0-	B	-0-	5372	3	6	9	N	5					294
10	6013	X	6013	-0-	-0-	B	-0-	6011	3	2	9	N	2					296
11	5476	X	5476	-0-	-0-	B	-0-	5476	3			N	-0-					296
12	4991	X	2605	-0-	-2386	B	-0-	2605	3			N	-0-					296

TOTAL GAS PROD: 69,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 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
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					92
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					92
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					92
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					92
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					92
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					92
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					92
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					92
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					92
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					92
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					92
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	12	1	1718	2	N	-0-					157
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	11	1	1445	2	N	-0-					157
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	12	1	1613	2	N	-0-					157
04	3000	N	3033	-0-	33	33	1493	2	1540	3	N	-0-					157
05	3100	N	3300	-0-	200	233	1617	2	1683	3	N	-0-					157
06	3000	N	4021	-0-	1021	1254	1965	2	2056	3	N	-0-					157
07	3249	X	1995	-0-	-1254	-0-	1984	3	11	9	N	10					167
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	2036	2	2154	3	N	-0-					167
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	1906	2	2009	3	N	-0-					167
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1948	2	2002	3	N	-0-	2	5			165
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1878	2	1907	3	N	-0-					165
*12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	13	1	1793	2	N	-0-					165
							1815	3									

TOTAL GAS PROD: 36,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-			1
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			1
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			1
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			1
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			1
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			1
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			1
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			1
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			1
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			1
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			1
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					28
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					28
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					28
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					28
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					28
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					28
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					28
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					28
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					28
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					28
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					28
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 37,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	11	1	1461	3	N	86	174	1			236
							95	9									
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	10	1	1330	3	N	-0-					236
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	11	1	1431	3	N	20					256
							22	9									
04	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	1386	3			N	-0-					256
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					256
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1418	3	80	9	N	73					329
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1451	3	37	9	N	34	178	1			185
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					185
09	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1435	3	56	9	N	51					236
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	3			N	-0-					236
11	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1232	3			N	-0-					236
12	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	11	1	1275	3	N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	31	1	315	2	N	-0-					74
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	28	1	268	2	N	-0-					74
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					74
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	N	-0-					74
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	31	1	293	2	N	-0-					74
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-					74
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	31	1	266	2	N	-0-					74
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	N	-0-					74
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	30	1	286	2	N	30					104
							33	9									
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	N	-0-	101	1			3
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	5					8
							6	9									
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	31	1	266	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	191	1			424
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					536
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	552	1			137
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	183	1			165
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	185	1			167
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163					330
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	185	1			326
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	184	1			296
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	370	1			160
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	186	1			184
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	186	1			179
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
	01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					47
	02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					47
	03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	803	3	58	9	N	53					100
	04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					100
	05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	720	3	83	9	N	75					175
	06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					175
	07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					175
	08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	760	3	73	9	N	66	179	1			62
	09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					62
	10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					62
	11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	495	3	46	9	N	42					104
*	12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					162
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	589	2			N	-0-					162
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					162
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					162
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					162
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					162
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	629	2	77	9	N	70	182	1			50
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	640	2	33	9	N	30					80
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	612	2	11	9	N	10					90
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	620	2	6	9	N	5					95
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	632	2	6	9	N	5					100
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	629	2	6	9	N	5					105

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					93
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	N	1					94
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	896	3	26	9	N	24	76	1			42
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	N	2					44
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	847	3	26	9	N	24					68
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	3			N	-0-					68
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	849	3	24	9	N	22					90
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	857	3	6	9	N	5					95
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	N	4	73	1			26
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	883	3	17	9	N	15					41
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					41
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	904	3	22	9	N	20					61

TOTAL GAS PROD: 10,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					123
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	526	3	15	9	N	14					137
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	567	3	3	9	N	3					140
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					140
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	3	11	9	N	10					150
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					150
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					150
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					150
09	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	3			N	-0-					150
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					150
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740	3	14	9	N	13					163
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	3	2	9	N	2					165

TOTAL GAS PROD: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

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
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					40
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					40
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					40
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					40
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					40
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					40
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					40
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					40
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	40	5			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

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
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					147
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	656	3	89	9	N	81	113	1			115
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					115
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	339	3	53	9	N	48	163	1			-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	408	3	31	9	N	28					28
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					28
07	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-					28
08	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					28
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					28
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					28
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					28
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

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
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

	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
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3838	2	24	9	N	22					259
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2162	2	26	9	N	24					283
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5217	2	150	9	N	136	189	1			230
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6364	2	109	9	N	99	162	1			167
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6360	2	95	9	N	86	174	1			79
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5095	2	59	9	N	54					133
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5824	2	86	9	N	78					211
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6501	2	94	9	N	85	191	1			105
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6208	2	80	9	N	73					178
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5999	2	80	9	N	73	181	1			70
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5596	2	47	9	N	43					113
*12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6628	2	133	9	N	121	190	1			44

TOTAL GAS PROD: 66,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	2791	2	15	9	N	14					87
02	2968	X	2455	-0-	-513	-0-	2443	2	12	9	N	11					98
03	3224	X	2761	-0-	-463	-0-	2744	2	17	9	N	15					113
04	2970	X	2723	-0-	-247	-0-	2702	2	21	9	N	19					132
05	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	2738	2	18	9	N	16					148
06	2730	X	1988	-0-	-742	-0-	1935	2	53	9	N	48	194	1			2
07	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	2346	2	6	9	N	5					7
08	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	2417	2			N	-0-					7
09	2730	X	1865	-0-	-865	-0-	1858	2	7	9	N	6					13
10	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	1933	2	13	9	N	12					25
11	2340	X	1596	-0-	-744	-0-	1572	2	24	9	N	22					47
12	2418	X	2271	-0-	-147	-0-	2248	2	23	9	N	21					68

TOTAL GAS PROD: 27,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3335	2	21	9	N	19					72
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2758	2	26	9	N	24	1	8			95
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3130	2	32	9	N	29	2	8			122
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2719	2	25	9	N	23					145
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3122	2	30	9	N	27					172
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3001	2	11	9	N	10					182
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					182
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					182
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					182
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					182
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					182
*12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 35,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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
01	6727	X	6243	-0-	-484	-0-	6215	2	28	9	N	25					84
02	5796	X	5415	-0-	-381	-0-	5390	2	25	9	N	23					107
03	5952	X	5798	-0-	-154	-0-	5768	2	30	9	N	27	1	8			133
04	6030	X	5617	-0-	-413	-0-	5591	2	26	9	N	24					157
05	6231	X	6045	-0-	-186	-0-	6017	2	28	9	N	25					182
06	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	5745	2	24	9	N	22	194	1			10
07	5983	X	5444	-0-	-539	-0-	5430	2	14	9	N	13					23
08	6045	X	5636	-0-	-409	-0-	5634	2	2	9	N	2					25
09	5850	X	4976	-0-	-874	-0-	4970	2	6	9	N	5					30
10	6045	X	4724	-0-	-1321	-0-	4709	2	15	9	N	14					44
11	5760	X	4213	-0-	-1547	-0-	4196	2	17	9	N	15					59
12	5642	X	4365	-0-	-1277	-0-	4351	2	14	9	N	13					72

TOTAL GAS PROD: 64,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	5580	X	5189	-0-	-391	-0-	12	1	5054	2	N	112					232
							123	9									
02	4928	X	4770	-0-	-158	-0-	10	1	4510	2	N	227	255	1			204
							250	9									
03	5456	X	4659	-0-	-797	-0-	12	1	4592	2	N	21					225
							32	4	23	9							
04	5280	X	3948	-0-	-1332	-0-	3840	2	11	4	N	88	188	1			125
							97	9									
05	5270	X	4333	-0-	-937	-0-	4292	2	41	9	N	37					162
06	5100	X	4609	-0-	-491	-0-	4609	2			N	-0-	134	5			28
07	5270	X	5206	-0-	-64	-0-	4718	2	488	9	N	444	196	1			276
08	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	4582	2			N	-0-	144	5			132
09	4620	X	4610	-0-	-10	-0-	4504	2	106	9	N	96					228
10	5208	X	4677	-0-	-531	-0-	4541	2	136	9	N	124	196	1			156
11	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	4305	2			N	-0-					156
12	5208	X	4597	-0-	-611	-0-	12	1	4386	2	N	181	191	1			146
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 55,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

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
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	14	1	6813	2	N	184					359
							202	9									
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	12	1	6022	2	N	301	358	1			302
							331	9									
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	14	1	6652	2	N	99	192	1			209
							109	9									
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6335	2	102	9	N	93					302
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6484	2	141	9	N	128	187	1			243
06	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6086	2	45	9	N	41	140	5			144
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6143	2	190	9	N	173	193	1			124
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5870	2	67	9	N	61					185
09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5522	2	122	9	N	111					296
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6017	2	161	9	N	146	197	1			245
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					245
*12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	19	1	6162	2	N	86	202	1			129
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 75,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

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
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1780	-0-	-1909	-0-	21	1	1728	2	N	28					110
							31	9									
02	2464	X	1668	-0-	-796	-0-	19	1	1645	2	N	4					114
							4	9									
03	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	21	1	2302	2	N	5					119
							6	9									
04	2640	X	1846	-0-	-794	-0-	1845	2	1	9	N	1					120
05	2542	X	1111	-0-	-1431	-0-	1111	2			N	-0-					120
06	2250	X	1031	-0-	-1219	-0-	1031	2			N	-0-					120
07	2325	X	1027	-0-	-1298	-0-	1027	2			N	-0-					120
08	2325	X	1042	-0-	-1283	-0-	1042	2			N	-0-					120
09	1860	X	848	-0-	-1012	-0-	848	2			N	-0-					120
10	1116	X	798	-0-	-318	-0-	798	2			N	-0-					120
11	1020	X	520	-0-	-500	-0-	520	2			N	-0-					120
12	1054	X	627	-0-	-427	-0-	19	1	595	2	N	12					132
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	13	1	2389	2	N	-0-	3	5			109
02	2352	X	2103	-0-	-249	-0-	12	1	2091	2	N	-0-					109
03	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	13	1	2352	2	N	-0-					109
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2798	2	6	4	N	-0-					109
05	2480	X	1815	-0-	-665	-0-	1780	2	35	4	N	-0-	2	5			107
06	2310	X	1623	-0-	-687	-0-	1623	2			N	-0-					107
07	2883	X	1607	-0-	-1276	-0-	1607	2			N	-0-					107
08	2883	X	2158	-0-	-725	-0-	2156	2	2	9	N	2					109
09	2790	X	1887	-0-	-903	-0-	1887	2			N	-0-	4	5			105
10	1829	X	1300	-0-	-529	-0-	1296	2	4	9	N	4					109
11	2100	X	1125	-0-	-975	-0-	1125	2			N	-0-					109
12	2170	X	924	-0-	-1246	-0-	12	1	911	2	N	1					110
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 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
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3776	2	19	9	N	17					60
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	2	6	9	N	5					65
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3394	2	11	9	N	10					75
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	2	14	9	N	13					88
05	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	3227	2	8	9	N	7					95
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3817	2	14	9	N	13					108
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4082	2	10	9	N	9	95	1			22
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3768	2	1	9	N	1					23
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					23
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					23
*11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					23
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 42,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 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
01	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2253	2	11	9	N	10					93
02	2212	X	1901	-0-	-311	-0-	1901	2			N	-0-					93
03	2449	X	2376	-0-	-73	-0-	2365	2	11	9	N	10					103
04	2280	X	1252	-0-	-1028	-0-	1252	2			N	-0-	103	5			-0-
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2306	-0-	-4	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	N	5					5
08	2449	N	2275	-0-	-174	-0-	2275	2			N	-0-					5
09	2310	N	2153	-0-	-157	-0-	2153	2			N	-0-					5
10	2387	N	2138	-0-	-249	-0-	2138	2			N	-0-					5
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					5
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1398	3	12	9	N	11					76
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1773	3	22	9	N	20					96
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2221	3	25	9	N	23					119
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2253	3	31	9	N	28					147
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2582	3	7	9	N	6					153
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2587	3	22	9	N	20	153	1			20
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2780	3	15	9	N	14					34
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2393	3	23	9	N	21					55
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2904	3	24	9	N	22					77
10	3100	N	3134	-0-	34	34	3116	3	18	9	N	16					93
*11	2818	N	2784	-0-	-34	-0-	2777	3	7	9	N	6	82	1			17
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 26,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8835	X	8333	-0-	-502	-0-	1104	1	7141	2	N	80	15	1			93
							88	9									
02	7868	X	7582	-0-	-286	-0-	955	1	6557	2	N	64	9	1			148
							70	9									
03	8742	X	8506	-0-	-236	-0-	847	1	7651	2	N	7	4	1			151
							8	9									
04	8460	X	7697	-0-	-763	-0-	973	1	6713	2	N	10	7	1	1	8	153
							11	9									
05	8742	X	8206	-0-	-536	-0-	965	1	7165	2	N	69	18	1	3	8	201
							76	9									
06	8220	X	7638	-0-	-582	-0-	975	1	6645	2	N	16	18	1			199
							18	9									
07	8494	X	7147	-0-	-1347	-0-	608	1	6474	2	N	59	188	1	1	8	69
							65	9									
08	8494	X	7795	-0-	-699	-0-	1016	1	6694	2	N	77	8	1	1	8	137
							85	9									
09	7950	X	6675	-0-	-1275	-0-	881	1	5777	2	N	15	14	1			138
							17	9									
10	8215	X	894	-0-	-7321	-0-	894	2			N	-0-					138
*11	7650	X	4939	-0-	-2711	-0-	673	1	4185	2	N	74	14	1			198
							81	9									
12	7781	X	6465	-0-	-1316	-0-	714	1	5683	2	N	62	197	1			63
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 81,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					3
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					3
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					3
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					3
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					3
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4					7
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					7
08	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			Y	-0-					7
09	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	2			Y	-0-					7
10	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					7
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					7
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC 120808
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					737

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

01	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					969
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					969
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					969
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					969
05	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					969
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					969
07	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					969
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					969
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					969
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					969
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					969
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC //CONT.// 120808
BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4484	X	3066	-0-	-1418	-0-	2983	2	83	9	N	75	187	1			1015
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2811	2	55	9	N	50					1065
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3045	2	59	9	N	54					1119
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2965	2	282	9	N	256	188	1			1187
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2853	2	96	9	N	87					1274
06	2550	X	2243	-0-	-307	-0-	2209	2	34	9	N	31	193	1			1112
07	2635	X	2190	-0-	-445	-0-	2190	2			N	-0-					1112
08	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	2136	2	17	9	N	15					1127
09	2550	X	2059	-0-	-491	-0-	2037	2	22	9	N	20					1147
10	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	2072	2	21	9	N	19					1166
11	2250	X	1908	-0-	-342	-0-	1897	2	11	9	N	10					1176
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					1176

TOTAL GAS PROD: 27,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	2225	2	53	9	N	48					855
02	2380	N	1850	-0-	-530	-0-	1785	2	65	9	N	59					914
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1897	2	76	9	N	69	199	1			784
04	2190	N	2061	-0-	-129	-0-	2020	2	41	9	N	37					821
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2414	2	76	9	N	69					890
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2017	2	46	9	N	42	191	1			741
07	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2057	2	53	9	N	48					789
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1942	2	54	9	N	49					838
09	2070	N	1899	-0-	-171	-0-	1853	2	46	9	N	42					880
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1951	2	44	9	N	40					920
*11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1880	2	63	9	N	57					977
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					977

TOTAL GAS PROD: 22,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					751

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC //CONT.// 120808
DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					809

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1606	2	87	9	N	79	185	1			1038
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1434	2	50	9	N	45					1083
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	881	2	28	9	N	25					1108
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1741	2	42	9	N	38					1146
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1811	2	35	9	N	32					1178
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	2	9	9	N	8					1186
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1357	2	19	9	N	17					1203
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1909	2	20	9	N	18					1221
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1876	2	127	9	N	115	194	1			1142
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2026	2	54	9	N	49					1191
*11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1918	2	88	9	N	80					1271
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1271

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC //CONT.// 120808
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
01	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2135	2	52	9	N	47	198	1			1192
02	2464	N	1895	-0-	-569	-0-	1851	2	44	9	N	40					1232
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2770	2	9	9	N	8					1240
04	2130	N	1750	-0-	-380	-0-	1737	2	13	9	N	12					1252
05	2108	N	1831	-0-	-277	-0-	1809	2	22	9	N	20					1272
06	2700	N	2590	-0-	-110	-0-	2566	2	24	9	N	22					1294
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2766	2	30	9	N	27					1321
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2707	2	14	9	N	13					1334
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2587	2	17	9	N	15					1349
10	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					1349
*11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2625	2	77	9	N	70					1419
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1419

TOTAL GAS PROD: 23,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					1743
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					1743
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1743
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1743
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					1743
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	2	8	9	N	7					1750
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					1750
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	2	6	9	N	5					1755
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	113	2	6	9	N	5					1760
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1760
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	82	2	2	9	N	2					1762
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1762

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					414
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					414
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					414
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					414
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					414
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					414
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC //CONT.// 120808
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
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2251	2	92	9	N	84					1625
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2292	2	134	9	N	122					1747
03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2481	2	129	9	N	117					1864
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2743	2	106	9	N	96					1960
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2186	2	109	9	N	99	191	1			1868
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1950	2	178	9	N	162					2030
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1985	2	108	9	N	98	186	1			1942
08	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	2963	2	125	9	N	114					2056
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2048	2	70	9	N	64					2120
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2458	2	64	9	N	58					2178
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2310	2	89	9	N	81					2259
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2259

TOTAL GAS PROD: 26,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

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
01	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	2414	2	116	9	N	105	199	1			1709
02	2464	N	2144	-0-	-320	-0-	2067	2	77	9	N	70					1779
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2324	2	53	9	N	48					1827
04	2460	N	2189	-0-	-271	-0-	2165	2	24	9	N	22					1849
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2423	2	94	9	N	85	198	1			1736
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2273	2	59	9	N	54					1790
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2378	2	53	9	N	48					1838
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2198	2	66	9	N	60	198	1			1700
09	2340	N	2236	-0-	-104	-0-	2181	2	55	9	N	50					1750
10	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2188	2	46	9	N	42					1792
*11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2201	2	48	9	N	44					1836
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1836

TOTAL GAS PROD: 25,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

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
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2775	2	94	9	N	85	186	1			1763
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2523	2	76	9	N	69					1832
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2754	2	139	9	N	126	196	1			1762
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2678	2	98	9	N	89					1851
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2764	2	113	9	N	103					1954
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2644	2	130	9	N	118	187	1			1885
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2473	2	90	9	N	82					1967
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2302	2	110	9	N	100	194	1			1873
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2287	2	88	9	N	80					1953
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2565	2	140	9	N	127					2080
*11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2676	2	95	9	N	86					2166
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2166

TOTAL GAS PROD: 29,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC //CONT.// 120808
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
01	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	2			N	-0-					1597
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					1597
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1597
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1597

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20150	X	18037	-0-	-2113	-0-	17458	2	579	9	N	526	400	1			7414
02	16380	X	15951	-0-	-429	-0-	15501	2	450	9	N	409	571	1			7252
03	18135	X	17365	-0-	-770	-0-	16803	2	562	9	N	511	186	1			7577
04	17550	X	16456	-0-	-1094	-0-	15921	2	535	9	N	486	395	1			7668
05	18042	X	16917	-0-	-1125	-0-	16400	2	517	9	N	470	381	1			7757
06	17460	X	15946	-0-	-1514	-0-	15548	2	398	9	N	362	357	1			7762
07	17670	X	16369	-0-	-1301	-0-	15998	2	371	9	N	337	385	1			7714
08	17360	X	16198	-0-	-1162	-0-	15847	2	351	9	N	319	356	1			7677
09	16470	X	16063	-0-	-407	-0-	15619	2	444	9	N	404	177	1			7904
10	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	16956	2	421	9	N	383					8287
*11	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16224	2	424	9	N	385	196	1			8476
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					8476

TOTAL GAS PROD: 183,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,592

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15066	X	12177	-0-	-2889	-0-	11740	2	437	9	N	397	395	1			2554
02	13608	X	11446	-0-	-2162	-0-	11008	2	438	9	N	398	373	1			2579
03	15035	X	10522	-0-	-4513	-0-	10194	2	328	9	N	298					2877
04	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	14621	2	540	9	N	491	197	1			3171
05	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	17546	2	472	9	N	429	395	1			3205
06	12270	X	11609	-0-	-661	-0-	11306	2	303	9	N	275	181	1			3299
07	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16430	2	175	9	N	159	196	1			3262
08	15066	X	14349	-0-	-717	-0-	14076	2	273	9	N	248	195	1			3315
09	14580	X	14018	-0-	-562	-0-	13843	2	175	9	N	159					3474
10	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	15492	2	105	9	N	95					3569
*11	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	14912	2	106	9	N	96					3665
12	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					3665

TOTAL GAS PROD: 154,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,045

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC //CONT.// 120808
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	N	8					988
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	701	2	3	9	N	3					991
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	N	3					994
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	813	2	35	9	N	32					1026
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	893	2	21	9	N	19					1045
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	890	2	8	9	N	7					1052
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	843	2	58	9	N	53	192	1			913
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	884	2	13	9	N	12					925
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	N	13					938
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	882	2	25	9	N	23					961
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	2	28	9	N	25					986
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					986

TOTAL GAS PROD: 9,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11111	2	360	9	N	327	395	1			9832
02	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	12802	2	327	9	N	297	198	1			9931
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10764	2	311	9	N	283	392	1			9822
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12653	2	327	9	N	297	190	1			9929
05	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	11945	2	308	9	N	280					10209
06	9000	X	8390	-0-	-610	-0-	8166	2	224	9	N	204	387	1			10026
07	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13505	2	306	9	N	278	192	1			10112
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9736	2	284	9	N	258	186	1			10184
09	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9460	2	321	9	N	292	346	1			10130
10	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11282	2	295	9	N	268					10398
*11	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10172	2	278	9	N	253					10651
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					10651

TOTAL GAS PROD: 124,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,037

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	N	4					163
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	N	9					172
03	806	N	653	-0-	-153	-0-	650	2	3	9	N	3					175
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	523	2	2	9	N	2					177
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					177
06	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	2			N	-0-					177
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					177
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	640	2	13	9	N	12	155	1			34
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	796	2	14	9	N	13					47
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					47
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					47
12	806	N	381	-0-	-425	-0-	381	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

01	9579	X	6622	-0-	-2957	-0-	6510	2	112	9	N	102	190	1			288
02	8652	X	5556	-0-	-3096	-0-	5365	2	191	9	N	174	188	1			274
03	8990	X	1605	-0-	-7385	-0-	1576	2	29	9	N	26					300
04	7590	X	6763	-0-	-827	-0-	6602	2	161	9	N	146	190	1			256
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	8876	2	239	9	N	217	190	1			283
06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8683	2	274	9	N	249	190	1			342
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7184	2	195	9	N	177	190	1			329
08	9114	X	7383	-0-	-1731	-0-	7230	2	153	9	N	139	189	1			279
09	8970	X	8402	-0-	-568	-0-	8187	2	215	9	N	195	182	1			292
10	9269	X	6110	-0-	-3159	-0-	5936	2	174	9	N	158	192	1			258
11	8970	X	6234	-0-	-2736	-0-	6044	2	190	9	N	173	162	1			269
*12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	12876	2	321	9	N	292	305	1			256

TOTAL GAS PROD: 87,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

01	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	19446	2	1015	9	N	923	914	1			263
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	17439	2	873	9	N	794	763	1			294
03	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	19074	2	1046	9	N	951	952	1			293
04	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	18396	2	904	9	N	822	926	1			189
05	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	19052	2	964	9	N	876	755	1			310
06	19466	X	19466	-0-	-0-	-0-	18601	2	865	9	N	786	764	1			332
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	19315	2	920	9	N	836	761	1			407
08	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	19392	2	904	9	N	822	935	1			294
09	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	18859	2	849	9	N	772	762	1			304
10	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	19625	2	872	9	N	793	771	1			326
11	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	18973	2	913	9	N	830	772	1			384
*12	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	19427	2	872	9	N	793	769	1			408

TOTAL GAS PROD: 238,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,998

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

01	6479	X	3439	-0-	-3040	-0-	2926	2	513	9	Y	466	267	1			271
02	5852	X	4010	-0-	-1842	-0-	3886	2	124	9	Y	113	169	1			215
03	6479	X	4120	-0-	-2359	-0-	3930	2	190	9	Y	173	174	1			214
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4286	2	199	9	Y	181	337	1			58
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4738	2	219	9	Y	199	201	1			56
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4327	2	199	9	Y	181	170	1			67
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4588	2	204	9	Y	185	71	1			181
08	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	4255	2	165	9	Y	150	314	1			17
09	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	4120	2	185	9	Y	168	152	1			33
10	4960	X	3857	-0-	-1103	-0-	3691	2	166	9	Y	151					184
11	4650	X	2668	-0-	-1982	-0-	2506	2	162	9	Y	147	167	1			164
*12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5115	2	219	9	Y	199	330	1			33

TOTAL GAS PROD: 50,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRI OPERATING LLC 120808
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2449 X	2076	-0-	-373	-0-	1975	2	101	9	N	92					2509
02	2128 X	1722	-0-	-406	-0-	1647	2	75	9	N	68					2577
03	2325 X	1886	-0-	-439	-0-	1763	2	123	9	N	112	390	1			2299
04	2250 X	1999	-0-	-251	-0-	1874	2	125	9	N	114					2413
05	2294 X	1874	-0-	-420	-0-	1771	2	103	9	N	94					2507
06	1830 N	1684	-0-	-146	-0-	1607	2	77	9	N	70					2577
07	2077 N	1761	-0-	-316	-0-	1629	2	132	9	N	120	193	1			2504
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1468	2	78	9	N	71					2575
09	1680 N	1263	-0-	-417	-0-	1179	2	84	9	N	76					2651
10	1767 N	1186	-0-	-581	-0-	1105	2	81	9	N	74					2725
11	1500 N	1157	-0-	-343	-0-	1072	2	85	9	N	77					2802
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2802

TOTAL GAS PROD: 18,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

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
01	6479	X	4232	-0-	-2247	-0-	4157	2	75	9	N	68					233
02	5824	X	5520	-0-	-304	-0-	5452	2	68	9	N	62					295
03	6448	X	5135	-0-	-1313	-0-	5100	2	35	9	N	32	190	1			137
04	6120	X	4267	-0-	-1853	-0-	4209	2	58	9	N	53					190
05	6107	X	5823	-0-	-284	-0-	5716	2	107	9	N	97					287
06	5910	X	5592	-0-	-318	-0-	5498	2	94	9	N	85	189	1			183
07	6107	X	5771	-0-	-336	-0-	5676	2	95	9	N	86					269
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5807	2	58	9	N	53	192	1			130
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5796	2	75	9	N	68					198
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6042	2	77	9	N	70	66	1			202
11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5737	2	70	9	N	64	188	1			78
12	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	5869	2	83	9	N	75					153

TOTAL GAS PROD: 65,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

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
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					210
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					210
03	806	N	651	-0-	-155	-0-	649	2	2	9	N	2	191	1			21
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					21
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					21
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					21
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	N	10					31
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	599	2	17	9	N	15					46
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	594	2	57	9	N	52					98
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	602	2	43	9	N	39	127	1			10
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	567	2	23	9	N	21					31
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	562	2	11	9	N	10					41

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

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
01	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					165
02	980	N	900	-0-	-80	-0-	900	2			N	-0-					165
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					165
04	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	2			N	-0-					165
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					165
06	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	2			N	-0-					165
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					165
08	1054	N	852	-0-	-202	-0-	824	2	28	9	N	25					190
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	726	2	39	9	N	35					225
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	9	N	20	182	1			63
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1044	2	32	9	N	29					92
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4	9	N	4					96

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

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
01	7347	X	7057	-0-	-290	-0-	5889	2	1168	9	N	1062	957	1			526
02	6608	X	6000	-0-	-608	-0-	5326	2	674	9	N	613	750	1			389
03	7130	X	6867	-0-	-263	-0-	5950	2	917	9	N	834	746	1			477
04	6840	X	6733	-0-	-107	-0-	5814	2	919	9	N	835	742	1			570
05	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	6019	2	877	9	N	797	938	1			429
06	6840	X	6714	-0-	-126	-0-	5795	2	919	9	N	835	750	1			514
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	6046	2	1148	9	N	1044	1120	1			438
08	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6055	2	926	9	N	842	754	1			526
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	5892	2	902	9	N	820	1121	1			225
10	7192	X	6909	-0-	-283	-0-	5986	2	923	9	N	839	753	1			311
11	6960	X	6668	-0-	-292	-0-	5780	2	888	9	N	807	759	1			359
12	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	5985	2	935	9	N	850	761	1			448

TOTAL GAS PROD: 81,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,178

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 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
01	5580	X	4027	-0-	-1553	-0-	3971	2	56	9	N	51	180	1			73
02	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9158	2	107	9	N	97					170
03	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13055	2	160	9	N	145	191	1			124
04	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	10959	2	117	9	N	106					230
05	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	8962	2	132	9	N	120	192	1			158
06	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8914	2	84	9	N	76					234
07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9000	2	114	9	N	104	184	1			154
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8550	2	99	9	N	90					244
09	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7815	2	88	9	N	80	179	1			145
10	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7726	2	109	9	N	99					244
11	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7373	2	100	9	N	91	183	1			152
*12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7502	2	125	9	N	114					266

TOTAL GAS PROD: 104,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	12763	-0-	-3326	-0-	12026	2	737	9	N	670	563	1			351
02	14532	X	6082	-0-	-8450	-0-	5752	2	330	9	N	300	384	1			267
03	16089	X	3778	-0-	-12311	-0-	3474	2	304	9	N	276					543
04	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	18122	2	904	9	N	822	1144	1			221
05	12772	X	10580	-0-	-2192	-0-	10043	2	537	9	N	488					709
06	12360	X	9060	-0-	-3300	-0-	8601	2	459	9	N	417	762	1			364
07	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	17766	2	917	9	N	834	755	1			443
08	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	19843	2	1099	9	N	999	943	1			499
09	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	18520	2	963	9	N	875	1129	1			245
10	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	19272	2	981	9	N	892	770	1			367
11	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	18826	2	903	9	N	821	733	1			455
*12	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	19398	2	888	9	N	807	754	1			508

TOTAL GAS PROD: 180,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,201

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	14B2 EXT		1674	-0-	1674	1674	1638	2	36	9	N	33	173	1			105
11	14B2 EXT		5043	-0-	5043	6717	4252	2	791	9	N	719	761	1			63
12	14B2 EXT		4980	-0-	4980	11697	4258	2	722	9	N	656	552	1			167

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

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
01	465	X	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					55
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					55
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
05	217	X	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					55
06	3000	N	13093	-0-	10093	10093	12534	2	559	9	N	508	184	1			379
07	3100	N	10422	-0-	7322	17415	9929	2	493	9	N	448	565	1			262
08	3100	N	13480	-0-	10380	27795	12887	2	593	9	N	539	564	1			237
09	40068	X	12273	-0-	-27795	-0-	11710	2	563	9	N	512	575	1			174
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7024	2	356	9	N	324	192	1			306
11	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	11513	2	595	9	N	541	576	1			271
*12	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	10990	2	604	9	N	549	377	1			443

TOTAL GAS PROD: 80,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,421

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
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					179
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					179
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					179
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					179
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	3100	N	3799	-0-	699	699	3655	2	144	9	N	131					310
08	3100	N	10006	-0-	6906	7605	9734	2	272	9	N	247	367	1			190
09	3000	N	8685	-0-	5685	13290	8481	2	204	9	N	185	185	1			190
10	21167	X	7877	-0-	-13290	-0-	7678	2	199	9	N	181	193	1			178
11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5117	2	171	9	N	155	193	1			140
*12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6617	2	182	9	N	165	192	1			113

TOTAL GAS PROD: 42,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	18950	2	876	9	N	796	785	1			303
02	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	17000	2	718	9	N	653	768	1			188
03	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	18891	2	812	9	N	738	747	1			179
04	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	18253	2	763	9	N	694	766	1			107
05	19220	X	19201	-0-	-19	-0-	18422	2	779	9	N	708	569	1			246
06	18600	X	16161	-0-	-2439	-0-	15460	2	701	9	N	637	572	1			311
07	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	19057	2	780	9	N	709	763	1			257
08	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	18873	2	757	9	N	688	751	1			194
09	18600	X	18297	-0-	-303	-0-	17763	2	534	9	N	485	580	1			99
10	19220	X	18991	-0-	-229	-0-	17992	2	999	9	N	908	753	1			254
11	18600	X	17709	-0-	-891	-0-	16910	2	799	9	N	726	763	1			217
12	19220	X	18068	-0-	-1152	-0-	17244	2	824	9	N	749	751	1			215

TOTAL GAS PROD: 224,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,491

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	783 297	1 9	4376	2	Y	270	279	1	4	8	61
02	4928	X	4641	-0-	-287	-0-	680 272	1 9	3689	2	Y	247	213	1			95
03	5704	X	1492	-0-	-4212	-0-	222 223	1 9	1047	2	Y	203	229	1			69
04	5520	X	4545	-0-	-975	-0-	647 330	1 9	3568	2	Y	300	284	1			85
05	5704	X	5134	-0-	-570	-0-	778 297	1 9	4059	2	Y	270	288	1			67
06	5280	X	4994	-0-	-286	-0-	724 320	1 9	3950	2	Y	291	284	1			74
07	5146	X	4398	-0-	-748	-0-	807 284	1 9	3307	2	Y	258	278	1			54
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	759 320	1 9	4119	2	Y	291	267	1			78
09	4980	X	4831	-0-	-149	-0-	709 292	1 9	3830	2	Y	265	267	1			76
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	196	208	1			64
*11	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	724 234	1 9	3742	2	Y	213	189	1			87
12	5208	X	4791	-0-	-417	-0-	763 283	1 9	3745	2	Y	257	288	1	4	8	52

TOTAL GAS PROD: 50,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,061

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

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
01	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	290 360	1 9	3433	2	Y	327	377	1			73
02	3752	X	3708	-0-	-44	-0-	267 329	1 9	3112	2	Y	299	204	1			168
03	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	251 345	1 9	3068	2	Y	314	381	1			101
04	4020	X	3429	-0-	-591	-0-	234 342	1 9	2853	2	Y	311	200	1			212
05	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	251 355	1 9	2868	2	Y	323	375	1			160
06	3960	X	3226	-0-	-734	-0-	251 294	1 9	2681	2	Y	267	195	1			232
07	4092	X	3439	-0-	-653	-0-	258 349	1 9	2832	2	Y	317	390	1			159
08	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	249 315	1 9	2717	2	Y	286	375	1			70
09	3420	X	3274	-0-	-146	-0-	248 325	1 9	2701	2	Y	295	210	1			155
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	273	353	1			75
*11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	270 305	1 9	2846	2	Y	277	219	1			133
*12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	253 329	1 9	2948	2	Y	299	221	1			211

TOTAL GAS PROD: 38,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,588

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	277 136	1 9	3275	2	Y	124	18	1			222
02	3584	X	3332	-0-	-252	-0-	255 112	1 9	2965	2	Y	102	203	1			121
03	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	253 117	1 9	3088	2	Y	106	17	1			210
04	3570	X	2428	-0-	-1142	-0-	176 107	1 9	2145	2	Y	97	192	1			115
05	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	243 118	1 9	2777	2	Y	107	12	1			210
06	3570	X	2976	-0-	-594	-0-	245 110	1 9	2621	2	Y	100	196	1			114
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	238 112	1 9	2614	2	Y	102	20	1			196
08	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	238 116	1 9	2589	2	Y	105	199	1			102
09	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	232 160	1 9	2521	2	Y	145	25	1			222
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					222
*11	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	231 110	1 9	2440	2	Y	100	215	1			107
12	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	216 79	1 9	2520	2	Y	72	31	1			148

TOTAL GAS PROD: 33,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

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
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	438 418	1 9	2446	2	Y	380	399	1	2	8	85
02	2856	X	2850	-0-	-6	-0-	387 362	1 9	2101	2	Y	329	286	1			128
03	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	415 289	1 9	1956	2	Y	263	299	1			92
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	390 605	1 9	2151	2	Y	550	376	1			266
05	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	418 133	1 9	2181	2	Y	121	300	1			87
06	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	398 288	1 9	2171	2	Y	262	262	1			87
07	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	476 326	1 9	1949	2	Y	296	309	1			74
08	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	438 334	1 9	2375	2	Y	304	281	1			97
09	3150	X	2961	-0-	-189	-0-	416 301	1 9	2244	2	Y	274	277	1			94
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	319	319	1			94
*11	3060	X	2652	-0-	-408	-0-	372 358	1 9	1922	2	Y	325	289	1			127
12	3162	X	2541	-0-	-621	-0-	368 364	1 9	1809	2	Y	331	385	1	2	8	71

TOTAL GAS PROD: 31,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,754

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	4805	X	2030	-0-	-2775	-0-	141	1	1663	2	Y	205	236	1			112
							226	9									
02	4200	X	2239	-0-	-1961	-0-	159	1	1857	2	Y	203	236	1			79
							223	9									
03	3100	X	1956	-0-	-1144	-0-	126	1	1540	2	Y	264	245	1			98
							290	9									
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	185	1	2261	2	Y	392	268	1			222
							431	9									
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	193	1	2207	2	Y	323	289	1			256
							355	9									
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	227	1	2425	2	Y	224	270	1			210
							246	9									
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	265	1	2904	2	Y	322	324	1			208
							354	9									
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	260	1	2834	2	Y	322	345	1	2	8	183
							354	9									
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	269	1	2925	2	Y	327	315	1			195
							360	9									
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	276	268	1			203
*11	3420	X	3001	-0-	-419	-0-	231	1	2440	2	Y	300	302	1			201
							330	9									
12	3658	X	2933	-0-	-725	-0-	204	1	2381	2	Y	316	329	1			188
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 31,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,474

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
01	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	627	1	7417	2	Y	288	302	1			74
							317	9									
02	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	628	1	7310	2	Y	48	23	1			99
							53	9									
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	600	1	7332	2	Y	60	63	1			96
							66	9									
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	593	1	7225	2	Y	128	128	1			96
							141	9									
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	613	1	7014	2	Y	102	104	1			94
							112	9									
06	8550	X	7288	-0-	-1262	-0-	618	1	6608	2	Y	56	65	1			85
							62	9									
07	8835	X	6803	-0-	-2032	-0-	566	1	6205	2	Y	29	34	1			80
							32	9									
08	8215	X	6265	-0-	-1950	-0-	524	1	5712	2	Y	26	28	1			78
							29	9									
09	7950	X	6640	-0-	-1310	-0-	548	1	5958	2	Y	122	32	1			168
							134	9									
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	86					254
*11	7290	X	6916	-0-	-374	-0-	590	1	6228	2	Y	89	207	1			136
							98	9									
12	6851	X	6244	-0-	-607	-0-	486	1	5674	2	Y	76	35	1			177
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 80,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	755 580	1 9	4217	2	Y	527	551	1			89
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	697 446	1 9	3786	2	Y	405	358	1			136
03	5394	X	4520	-0-	-874	-0-	723 392	1 9	3405	2	Y	356	397	1			95
04	5370	X	5149	-0-	-221	-0-	704 562	1 9	3883	2	Y	511	483	1			123
05	5549	X	5068	-0-	-481	-0-	735 496	1 9	3837	2	Y	451	450	1			124
06	5370	X	4956	-0-	-414	-0-	693 482	1 9	3781	2	Y	438	429	1			133
07	5456	X	4464	-0-	-992	-0-	786 459	1 9	3219	2	Y	417	446	1			104
08	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	703 658	1 9	3817	2	Y	598	603	1			99
09	5160	X	5041	-0-	-119	-0-	680 689	1 9	3672	2	Y	626	602	1			123
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	532	556	1			99
*11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	786 497	1 9	4063	2	Y	452	410	1			139
*12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	786 564	1 9	3861	2	Y	513	588	1			64

TOTAL GAS PROD: 55,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,826

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
01	9300	X	6532	-0-	-2768	-0-	470 503	1 9	5559	2	Y	457	346	1			167
02	7252	X	5724	-0-	-1528	-0-	428 312	1 9	4984	2	Y	284	199	1			252
03	7068	X	6145	-0-	-923	-0-	425 535	1 9	5185	2	Y	486	532	1			206
04	6840	X	6679	-0-	-161	-0-	474 427	1 9	5778	2	Y	388	470	1			124
05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	496 584	1 9	5673	2	Y	531	504	1			151
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	524 597	1 9	5605	2	Y	543	552	1			142
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	551 554	1 9	6040	2	Y	504	514	1	3	8	129
08	6913	X	6604	-0-	-309	-0-	519 435	1 9	5650	2	Y	395	341	1			183
09	6720	X	5983	-0-	-737	-0-	482 253	1 9	5248	2	Y	230	318	1			95
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	301	299	1			97
*11	6900	X	6473	-0-	-427	-0-	531 333	1 9	5609	2	Y	303	264	1			136
12	7130	X	6404	-0-	-726	-0-	483 290	1 9	5631	2	Y	264	248	1			152

TOTAL GAS PROD: 71,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,686

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					34
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					34
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					34
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					34
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					34
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	72	1			26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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
01	4185	X	3598	-0-	-587	-0-	307 218	1 9	3073	2	Y	198					629
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	324 207	1 9	3401	2	Y	188	513	1			304
03	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	334 199	1 9	3587	2	Y	181	166	1			319
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	252 201	1 9	3692	2	Y	183	334	1			168
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	366 229	1 9	4161	2	Y	208	165	1			211
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	349 210	1 9	3724	2	Y	191	171	1			231
07	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	259 210	1 9	3837	2	Y	191	168	1			254
08	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	261 213	1 9	3749	2	Y	194	171	1			277
09	4590	X	4238	-0-	-352	-0-	242 127	1 9	3869	2	Y	115	152	1			240
10	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	260 187	1 9	3616	2	Y	170	165	1			245
11	4290	X	3648	-0-	-642	-0-	268 199	1 9	3181	2	Y	181	340	1			86
12	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	274 210	1 9	3533	2	Y	191	176	1			101

TOTAL GAS PROD: 49,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	6076	X	5821	-0-	-255	-0-	2077	1	3611	2	Y	121	181	1			102
							133	9									
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1646	1	3800	2	Y	137					239
							151	9									
03	5890	X	5190	-0-	-700	-0-	1113	1	3964	2	Y	103	178	1			164
							113	9									
04	5700	X	3775	-0-	-1925	-0-	827	1	2783	2	Y	150	179	1			135
							165	9									
05	6200	X	6046	-0-	-154	-0-	1067	1	4796	2	Y	166	180	1			121
							183	9									
06	6000	X	4738	-0-	-1262	-0-	1076	1	3353	2	Y	281	176	1			226
							309	9									
07	6200	X	4206	-0-	-1994	-0-	1019	1	3173	2	Y	13	153	1			86
							14	9									
08	6045	X	5506	-0-	-539	-0-	1013	1	4291	2	Y	184	174	1			96
							202	9									
09	5850	X	4774	-0-	-1076	-0-	993	1	3617	2	Y	149	172	1			73
							164	9									
10	6045	X	5218	-0-	-827	-0-	1100	1	3924	2	Y	176	175	1			74
							194	9									
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1094	1	4477	2	Y	287	176	1			185
							316	9									
*12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	1229	1	4360	2	Y	206	177	1			214
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 62,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

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
01	3565	X	2518	-0-	-1047	-0-	990	1	1324	2	Y	185	175	1			227
							204	9									
02	3220	X	2656	-0-	-564	-0-	901	1	1628	2	Y	115	174	1			168
							127	9									
03	3565	X	2534	-0-	-1031	-0-	976	1	1390	2	Y	153	174	1			147
							168	9									
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	946	1	1965	2	Y	209	178	1			178
							230	9									
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1020	1	2306	2	Y	206	177	1			207
							227	9									
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	996	1	2251	2	Y	166	168	1			205
							183	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1040	1	2254	2	Y	163	176	1			192
							179	9									
08	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	1054	1	2238	2	Y	176	173	1			195
							194	9									
09	3450	X	3411	-0-	-39	-0-	1017	1	2236	2	Y	144	174	1			165
							158	9									
10	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	1063	1	2212	2	Y	112	163	1			114
							123	9									
11	3420	X	3142	-0-	-278	-0-	1025	1	1995	2	Y	111					225
							122	9									
12	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	1106	1	2218	2	Y	105	172	1			158
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 38,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	8308	X	6543	-0-	-1765	-0-	7 190	1 9	6346	2	Y	173	176	1			79
02	7084	X	5805	-0-	-1279	-0-	5538	2	267	9	Y	243	180	1			142
03	7533	X	6039	-0-	-1494	-0-	5817	2	222	9	Y	202	181	1			163
04	6330	X	5149	-0-	-1181	-0-	4987	2	162	9	Y	147	190	1			120
05	6541	X	5900	-0-	-641	-0-	5710	2	190	9	Y	173	187	1			106
06	6330	X	3983	-0-	-2347	-0-	3858	2	125	9	Y	114	170	1			50
07	6417	X	2759	-0-	-3658	-0-	2702	2	57	9	Y	52					102
08	6045	X	2859	-0-	-3186	-0-	2839	2	20	9	Y	18					120
09	5700	X	1848	-0-	-3852	-0-	1826	2	22	9	Y	20					140
10	5890	X	1392	-0-	-4498	-0-	1358	2	34	9	Y	31					171
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4120	2	112	9	Y	102	182	1			91
*12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4832	2	143	9	Y	130					221

TOTAL GAS PROD: 51,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

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
01	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	4 64	1 9	2606	2	Y	58					156
02	2716	X	2453	-0-	-263	-0-	2337	2	116	9	Y	105	187	1			74
03	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2460	2	51	9	Y	46					120
04	2700	X	2355	-0-	-345	-0-	2326	2	29	9	Y	26					146
05	2728	X	1511	-0-	-1217	-0-	1487	2	24	9	Y	22					168
06	2640	X	1507	-0-	-1133	-0-	1495	2	12	9	Y	11					179
07	2728	X	1536	-0-	-1192	-0-	1523	2	13	9	Y	12					191
08	2511	X	1224	-0-	-1287	-0-	1212	2	12	9	Y	11					202
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2506	2	25	9	Y	23	177	1			48
10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2542	2	37	9	Y	34					82
11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2380	2	42	9	Y	38					120
12	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2493	2	42	9	Y	38					158

TOTAL GAS PROD: 25,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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
01	7285	X	6357	-0-	-928	-0-	6001	2	356	9	N	324	543	1	1	8	98
02	6636	X	5732	-0-	-904	-0-	5420	2	312	9	N	284	183	1	1	8	198
03	7347	X	6308	-0-	-1039	-0-	5933	2	375	9	N	341	340	1	1	8	198
04	7110	X	6006	-0-	-1104	-0-	5747	2	259	9	N	235	338	1			95
05	6634	X	5338	-0-	-1296	-0-	5032	2	306	9	N	278	175	1			198
06	6150	X	5122	-0-	-1028	-0-	4814	2	308	9	N	280	343	1	1	8	134
07	6355	X	5301	-0-	-1054	-0-	4992	2	309	9	N	281	331	1			84
08	6293	X	5270	-0-	-1023	-0-	4974	2	296	9	N	269	169	1			184
09	6000	X	4792	-0-	-1208	-0-	4379	2	413	9	N	375	341	1			218
10	5332	X	4871	-0-	-461	-0-	4556	2	315	9	N	286	337	1			167
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5054	2	306	9	N	278	339	1			106
12	5301	X	5241	-0-	-60	-0-	4978	2	263	9	N	239	175	1			170

TOTAL GAS PROD: 65,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,470

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	2301	1	2616	2	Y	430	520	1			421
							473	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	2010	1	2203	2	Y	474	519	1			376
							521	9									
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	2414	1	1072	2	Y	623	704	1	31	8	264
							685	9									
04	4680	X	3383	-0-	-1297	-0-	2204	1	764	2	Y	377	348	1			293
							415	9									
05	4836	X	3352	-0-	-1484	-0-	2227	1	626	2	Y	454	514	1			233
							499	9									
06	4680	X	2332	-0-	-2348	-0-	2034	1	124	2	Y	158					391
							174	9									
07	4836	X	2305	-0-	-2531	-0-	2082	1	223	9	Y	203	339	1			255
08	4185	X	2639	-0-	-1546	-0-	2062	1	207	2	Y	336	323	1			268
							370	9									
09	3390	X	3309	-0-	-81	-0-	2308	1	583	2	Y	380	339	1			309
							418	9									
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	2358	1	741	2	Y	473	349	1	30	8	403
							520	9									
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	2390	1	524	2	Y	317	520	1			200
							349	9									
12	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	2329	1	438	2	Y	451	342	1	31	8	278
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 41,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,676

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
01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	496	1	7984	2	Y	689	724	1	4	8	117
							758	9									
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	448	1	4574	2	Y	277	179	1	1	8	214
							305	9									
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	496	1	6093	2	Y	525	528	1	2	8	209
							578	9									
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	480	1	6436	2	Y	477	528	1	1	8	157
							525	9									
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	496	1	5916	2	Y	337	356	1	2	8	136
							371	9									
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	480	1	4657	2	Y	222	185	1	1	8	172
							244	9									
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	496	1	4047	2	Y	261	335	1	1	8	97
							287	9									
08	4805	X	2302	-0-	-2503	-0-	496	1	1653	2	Y	139					236
							153	9									
09	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	480	1	6795	2	Y	529	513	1	2	8	250
							582	9									
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	496	1	5040	2	Y	303	380	1			173
							333	9									
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	480	1	4606	2	Y	339	352	1	1	8	159
							373	9									
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	496	1	4103	2	Y	285	213	1	1	8	230
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 72,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,383

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

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
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	5831	2	728	9	N	662	713	1	2	8	279
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5308	2	688	9	N	625	552	1	1	8	351
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5273	2	557	9	N	506	693	1	2	8	162
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5042	2	472	9	N	429	529	1	1	8	61
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	4885	2	419	9	N	381	342	1	2	8	98
06	5130	X	4821	-0-	-309	-0-	4482	2	339	9	N	308	338	1	1	8	67
07	5301	X	4373	-0-	-928	-0-	4157	2	216	9	N	196	169	1	2	8	92
08	5301	X	5279	-0-	-22	-0-	4797	2	482	9	N	438	328	1	1	8	201
09	5130	X	4474	-0-	-656	-0-	4240	2	234	9	N	213	211	1	2	8	201
10	5301	X	5017	-0-	-284	-0-	4673	2	344	9	N	313	355	1			159
11	5100	X	4349	-0-	-751	-0-	4015	2	334	9	N	304	353	1	1	8	109
12	5270	X	4515	-0-	-755	-0-	4167	2	348	9	N	316	357	1	1	8	67

TOTAL GAS PROD: 62,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,691

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

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
01	6417	X	1704	-0-	-4713	-0-	496	1	1172	2	Y	33					124
							36	9									
02	5796	X	5133	-0-	-663	-0-	448	1	4225	2	Y	418	365	1			177
							460	9									
03	6386	X	4937	-0-	-1449	-0-	496	1	4077	2	Y	331	349	1	1	8	158
							364	9									
04	5670	X	1844	-0-	-3826	-0-	480	1	1266	2	Y	89	187	1			60
							98	9									
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	496	1	5290	2	Y	444	342	1	1	8	161
							488	9									
06	5490	X	3660	-0-	-1830	-0-	288	1	3161	2	Y	192	317	1	1	8	35
							211	9									
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	467	1	5301	2	Y	428	346	1	1	8	116
							471	9									
08	6262	X	5990	-0-	-272	-0-	480	1	5139	2	Y	337	342	1	1	8	110
							371	9									
09	6060	X	5170	-0-	-890	-0-	424	1	4425	2	Y	292	173	1	1	8	228
							321	9									
10	6262	X	5906	-0-	-356	-0-	488	1	5036	2	Y	347	521	1			54
							382	9									
11	6030	X	5845	-0-	-185	-0-	464	1	4992	2	Y	354	174	1	1	8	233
							389	9									
12	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	471	1	5055	2	Y	308	352	1	1	8	188
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 58,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,573

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	9021	X	8722	-0-	-299	-0-	534	1	7451	2	N	670	534	1	8	8	229
							737	9									
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	382	1	7418	2	N	476	544	1	2	8	159
							524	9									
03	8990	X	7812	-0-	-1178	-0-	452	1	6831	2	N	481	527	1	4	8	109
							529	9									
04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	544	1	8833	2	N	852	884	1	2	8	75
							937	9									
05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	670	1	8396	2	N	696	527	1	7	8	237
							766	9									
06	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	624	1	8193	2	N	623	704	1	3	8	153
							685	9									
07	10664	X	6142	-0-	-4522	-0-	523	1	5080	2	N	490	517	1	6	8	120
							539	9									
08	10664	X	8831	-0-	-1833	-0-	586	1	7626	2	N	563	504	1	3	8	176
							619	9									
09	10320	X	7271	-0-	-3049	-0-	458	1	6257	2	N	505	522	1	6	8	153
							556	9									
10	9827	X	9003	-0-	-824	-0-	591	1	7756	2	N	596	531	1			218
							656	9									
11	9510	X	2796	-0-	-6714	-0-	588	1	1714	2	N	449	526	1	4	8	137
							494	9									
12	8835	X	1305	-0-	-7530	-0-	731	1	574	9	N	522	528	1	3	8	128

TOTAL GAS PROD: 89,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,923

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

01	5363	X	3648	-0-	-1715	-0-	3303	2	345	9	N	314	2	8			385
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6151	2	574	9	N	522	537	1	1	8	369
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7025	2	630	9	N	573	701	1	1	8	240
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	6494	2	668	9	N	607	519	1	1	8	327
05	7440	X	6863	-0-	-577	-0-	6245	2	618	9	N	562	697	1	2	8	190
06	7410	X	6198	-0-	-1212	-0-	5702	2	496	9	N	451	520	1	1	8	120
07	7657	X	7017	-0-	-640	-0-	6393	2	624	9	N	567	515	1	2	8	170
08	7657	X	3089	-0-	-4568	-0-	2868	2	221	9	N	201	174	1	1	8	196
09	7170	X	6769	-0-	-401	-0-	6149	2	620	9	N	564	522	1	1	8	237
10	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6421	2	592	9	N	538	710	1			65
11	6780	X	3901	-0-	-2879	-0-	3561	2	340	9	N	309	174	1	1	8	199
12	7006	X	6718	-0-	-288	-0-	6025	2	693	9	N	630	720	1	1	8	108

TOTAL GAS PROD: 72,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,838

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	7781	X	5587	-0-	-2194	-0-	310 473	1 9	4804	2	N	430	537	1	2	8	109
02	7028	X	5313	-0-	-1715	-0-	280 404	1 9	4629	2	N	367	184	1	1	8	291
03	7781	X	5803	-0-	-1978	-0-	310 369	1 9	5124	2	N	335	533	1	1	8	92
04	7260	X	5680	-0-	-1580	-0-	300 509	1 9	4871	2	N	463	510	1			45
05	6820	X	5119	-0-	-1701	-0-	310 408	1 9	4401	2	N	371	334	1	1	8	81
06	5700	X	4134	-0-	-1566	-0-	300 414	1 9	3420	2	N	376	341	1	1	8	115
07	5890	X	3421	-0-	-2469	-0-	310 494	1 9	2617	2	N	449	489	1	2	8	73
08	5859	X	4689	-0-	-1170	-0-	310 465	1 9	3914	2	N	423	344	1	1	8	151
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	300 344	1 9	5715	2	N	313	343	1	1	8	120
10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	310 429	1 9	7273	2	N	390	351	1			159
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	300 371	1 9	5165	2	N	337	347	1	1	8	148
*12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	310 399	1 9	5921	2	N	363	365	1	1	8	145

TOTAL GAS PROD: 66,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,617

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
01	6076	X	2764	-0-	-3312	-0-	155 228	1 9	2381	2	N	207	177	1	2	8	95
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	140 404	1 9	5173	2	N	367	177	1	1	8	284
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	155 392	1 9	5385	2	N	356	535	1	2	8	103
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	150 330	1 9	5428	2	N	300	338	1	1	8	64
05	6324	X	6063	-0-	-261	-0-	155 333	1 9	5575	2	N	303	167	1	2	8	198
06	6120	X	5769	-0-	-351	-0-	150 282	1 9	5337	2	N	256	353	1	1	8	100
07	6324	X	5193	-0-	-1131	-0-	155 296	1 9	4742	2	N	269	178	1	1	8	190
08	6107	X	5888	-0-	-219	-0-	155 282	1 9	5451	2	N	256	342	1	1	8	103
09	5910	X	5568	-0-	-342	-0-	150 272	1 9	5146	2	N	247	164	1	2	8	184
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	155 285	1 9	5794	2	N	259	354	1			89
11	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	150 283	1 9	6737	2	N	257	175	1	1	8	170
*12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	155 325	1 9	6236	2	N	295	364	1	1	8	100

TOTAL GAS PROD: 68,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,372

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14151	2	403	9	N	366	388	1	4	8	460
02	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12435	2	360	9	N	327	383	1	3	8	401
03	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13291	2	356	9	N	324	196	1	5	8	524
04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12294	2	268	9	N	244	391	1	2	8	375
05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	11937	2	254	9	N	231	194	1			412
06	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11123	2	239	9	N	217	185	1			444
07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10847	2	173	9	N	157	184	1			417
08	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9046	2	157	9	N	143	185	1			375
09	7500	X	7223	-0-	-277	-0-	7048	2	175	9	N	159					534
10	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10179	2	240	9	N	218	186	1			566
11	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9205	2	314	9	N	285	588	1			263
*12	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9196	2	298	9	N	271					534

TOTAL GAS PROD: 133,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9619	2	331	9	N	301	385	1	13	8	301
02	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10430	2	365	9	N	332	192	1	17	8	424
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	9826	2	371	9	N	337	368	1	14	8	379
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8399	2	213	9	N	194	194	1			379
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6487	2	202	9	N	184	192	1			371
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4318	2	111	9	N	101	191	1			281
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	3985	2	211	9	N	192	186	1			287
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2974	2	138	9	N	125					412
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3938	2	103	9	N	94	191	1			315
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	5841	2	216	9	N	196	185	1			326
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5649	2	278	9	N	253	189	1			390
*12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5596	2	254	9	N	231	195	1			426

TOTAL GAS PROD: 79,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,540

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	9598	2	1012	9	N	920	1173	1	1	8	139
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	8507	2	801	9	N	728	589	1	2	8	276
03	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	9310	2	901	9	N	819	788	1	3	8	304
04	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	8943	2	827	9	N	752	747	1			309
05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	9214	2	899	9	N	817	774	1			352
06	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	8868	2	783	9	N	712	768	1			296
07	9827	X	9529	-0-	-298	-0-	8799	2	730	9	N	664	765	1			195
08	9827	X	8919	-0-	-908	-0-	8332	2	587	9	N	534	578	1			151
09	9510	X	7556	-0-	-1954	-0-	6870	2	686	9	N	624					775
10	9827	X	9176	-0-	-651	-0-	8288	2	888	9	N	807	1155	1			427
11	9510	X	7770	-0-	-1740	-0-	7170	2	600	9	N	545	777	1			195
12	9517	X	8602	-0-	-915	-0-	7976	2	626	9	N	569	393	1			371

TOTAL GAS PROD: 111,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,491

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9302	2	458	9	N	416	350	1			201
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7282	2	363	9	N	330	368	1			163
03	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	8938	2	394	9	N	358	360	1	1	8	160
04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8428	2	383	9	N	348	364	1			144
05	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	8830	2	398	9	N	362	362	1			144
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	7771	2	331	9	N	301	343	1			102
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8072	2	564	9	N	513	531	1			84
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8032	2	377	9	N	343	363	1			64
09	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7669	2	359	9	N	326	182	1			208
10	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	7803	2	370	9	N	336	367	1			177
11	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	6816	2	405	9	N	368	372	1			173
12	8060	X	8047	-0-	-13	-0-	7636	2	411	9	N	374	374	1			173

TOTAL GAS PROD: 101,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,375

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
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1326	2	237	9	N	215	381	1	7	8	113
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1070	2	237	9	N	215	196	1			132
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1303	2	292	9	N	265	197	1	8	8	192
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1557	2	283	9	N	257	196	1	3	8	250
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1127	2	292	9	N	265	381	1			134
06	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1083	2	266	9	N	242	194	1			182
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1252	2	340	9	N	309	375	1			116
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1151	2	304	9	N	276	187	1			205
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1375	2	301	9	N	274	183	1			296
10	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1233	2	285	9	N	259	378	1			177
11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1036	2	284	9	N	258	199	1			236
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1140	2	295	9	N	268	368	1			136

TOTAL GAS PROD: 18,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

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
01	8897	X	8753	-0-	-144	-0-	8516	2	237	9	N	215	198	1	2	8	119
02	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8263	2	220	9	N	200	190	1			129
03	9765	X	9436	-0-	-329	-0-	9096	2	340	9	N	309	196	1	3	8	239
04	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10122	2	344	9	N	313	390	1			162
05	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	10768	2	406	9	N	369	387	1			144
06	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10420	2	343	9	N	312	190	1			266
07	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10634	2	374	9	N	340	385	1			221
08	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11224	2	345	9	N	314	378	1			157
09	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10471	2	343	9	N	312	380	1			89
10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11649	2	377	9	N	343	188	1			244
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10476	2	356	9	N	324	390	1			178
*12	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	10885	2	366	9	N	333	192	1			319

TOTAL GAS PROD: 126,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,684

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	3866	2	449	9	N	408	399	1			346
02	3668	X	3655	-0-	-13	-0-	3285	2	370	9	N	336	394	1	1	8	287
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3765	2	385	9	N	350	400	1	1	8	236
04	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	3497	2	325	9	N	295	199	1			332
05	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	3611	2	343	9	N	312	396	1			248
06	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	3583	2	341	9	N	310	395	1			163
07	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	3724	2	279	9	N	254	197	1			220
08	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	3629	2	194	9	N	176	196	1			200
09	3930	X	3803	-0-	-127	-0-	3541	2	262	9	N	238	197	1			241
10	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	3571	2	403	9	N	366	387	1			220
11	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3415	2	339	9	N	308	402	1			126
12	3999	X	3674	-0-	-325	-0-	3384	2	290	9	N	264	202	1			188

TOTAL GAS PROD: 46,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,617

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
01	7719	X	7683	-0-	-36	-0-	6810	2	873	9	N	794	777	1			402
02	7112	X	6955	-0-	-157	-0-	6143	2	812	9	N	738	788	1			352
03	8091	X	8026	-0-	-65	-0-	7158	2	868	9	N	789	781	1	3	8	357
04	7830	X	7703	-0-	-127	-0-	6888	2	815	9	N	741	970	1			128
05	8091	X	7921	-0-	-170	-0-	7084	2	837	9	N	761	548	1			341
06	7770	X	7547	-0-	-223	-0-	6781	2	766	9	N	696	769	1			268
07	8029	X	7481	-0-	-548	-0-	6742	2	739	9	N	672	577	1			363
08	8029	X	7423	-0-	-606	-0-	6684	2	739	9	N	672	770	1			265
09	7710	X	6737	-0-	-973	-0-	5979	2	758	9	N	689	572	1			382
10	7936	X	7102	-0-	-834	-0-	6352	2	750	9	N	682	578	1			486
11	7560	X	6762	-0-	-798	-0-	6023	2	739	9	N	672	591	1			567
12	7471	X	6395	-0-	-1076	-0-	5753	2	642	9	N	584	755	1			396

TOTAL GAS PROD: 87,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,490

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
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4031	2	582	9	Y	529	541	1	5	8	174
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3483	2	485	9	Y	441	530	1			85
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3452	2	535	9	Y	486	427	1	5	8	139
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3382	2	574	9	Y	522	524	1			137
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4046	2	488	9	Y	444	425	1			156
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	3768	2	470	9	Y	427	423	1			160
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	3945	2	526	9	Y	478	523	1			115
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	3836	2	480	9	Y	436	421	1			130
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	3956	2	454	9	Y	413	415	1			128
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3763	2	421	9	Y	383	404	1			107
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3487	2	451	9	Y	410	423	1			94
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3522	2	515	9	Y	468	324	1			238

TOTAL GAS PROD: 50,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,437

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	5239	X	4789	-0-	-450	-0-	4392	2	397	9	N	361	222	1	2	8	272
02	4592	X	4281	-0-	-311	-0-	3948	2	333	9	N	303	413	1			162
03	5084	X	4279	-0-	-805	-0-	3906	2	373	9	N	339	267	1	2	8	232
04	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	4213	2	332	9	N	302	396	1			138
05	4805	X	4522	-0-	-283	-0-	4339	2	183	9	N	166	206	1			98
06	4620	X	4152	-0-	-468	-0-	3914	2	238	9	N	216	172	1			142
07	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	4023	2	250	9	N	227	229	1			140
08	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	3996	2	293	9	N	266	248	1			158
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4316	2	309	9	N	281	249	1			190
10	4526	X	4094	-0-	-432	-0-	3865	2	229	9	N	208	255	1			143
11	4140	X	3902	-0-	-238	-0-	3673	2	229	9	N	208	244	1			107
12	4278	X	4115	-0-	-163	-0-	3842	2	273	9	N	248	112	1			243

TOTAL GAS PROD: 51,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

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
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	4831	2	347	9	N	315	574	1			147
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4266	2	332	9	N	302	198	1			251
03	5301	X	4568	-0-	-733	-0-	4217	2	351	9	N	319	387	1			183
04	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	4426	2	319	9	N	290	194	1			279
05	5301	X	4686	-0-	-615	-0-	4338	2	348	9	N	316	384	1			211
06	5010	X	4533	-0-	-477	-0-	4246	2	287	9	N	261	192	1			280
07	5084	X	4054	-0-	-1030	-0-	3812	2	242	9	N	220	188	1			312
08	4898	X	4344	-0-	-554	-0-	4066	2	278	9	N	253	378	1			187
09	4740	X	4352	-0-	-388	-0-	4046	2	306	9	N	278	193	1			272
10	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	4119	2	330	9	N	300	390	1			182
11	4530	X	4320	-0-	-210	-0-	3990	2	330	9	N	300	193	1			289
12	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	3913	2	293	9	N	266	393	1			162

TOTAL GAS PROD: 54,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

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
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1094	2	483	9	N	439	432	1	5	8	144
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1015	2	396	9	N	360	434	1			70
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1079	2	450	9	N	409	357	1	5	8	117
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1074	2	481	9	N	437	439	1	1	8	114
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	906	2	391	9	N	355	344	1			125
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1152	2	381	9	N	346	341	1			130
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1463	2	441	9	N	401	435	1			96
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1340	2	396	9	N	360	349	1			107
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1614	2	394	9	N	358	354	1			111
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	942	2	376	9	N	342	357	1			96
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	964	2	378	9	N	344	361	1			79
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	842	2	422	9	N	384	268	1			195

TOTAL GAS PROD: 18,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,535

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

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
01	2418	X	2312	-0-	-106	-0-	2170	2	142	9	N	129	200	1			97
02	2184	X	2022	-0-	-162	-0-	1867	2	155	9	N	141	198	1			40
03	2666	X	2202	-0-	-464	-0-	2082	2	120	9	N	109					149
04	2580	X	2122	-0-	-458	-0-	1991	2	131	9	N	119	188	1	1	8	79
05	2666	X	2073	-0-	-593	-0-	1923	2	150	9	N	136					215
06	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	1700	2	108	9	N	98	192	1			121
07	2201	N	1343	-0-	-858	-0-	1276	2	67	9	N	61					182
08	2077	N	1223	-0-	-854	-0-	1186	2	37	9	N	34	185	1			31
09	1800	N	885	-0-	-915	-0-	844	2	41	9	N	37					68
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1630	2	140	9	N	127					195
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1348	2	108	9	N	98	196	1			97
*12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1735	2	134	9	N	122					219

TOTAL GAS PROD: 21,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

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
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1413	2	260	9	N	236	198	1			191
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1269	2	224	9	N	204	169	1			226
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1431	2	257	9	N	234	395	1			65
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1389	2	221	9	N	201	196	1			70
05	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1391	2	207	9	N	188	185	1			73
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1379	2	212	9	N	193	191	1			75
07	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1384	2	204	9	N	185	193	1			67
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1384	2	257	9	N	234	185	1			116
09	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1316	2	205	9	N	186	194	1			108
10	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1303	2	205	9	N	186	194	1			100
11	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	1286	2	198	9	N	180	190	1			90
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1358	2	199	9	N	181					271

TOTAL GAS PROD: 18,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

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
01	12803	X	11331	-0-	-1472	-0-	10719	2	612	9	N	556	562	1	85	8	236
02	11088	X	10087	-0-	-1001	-0-	9548	2	539	9	N	490	382	1	101	8	243
03	12059	X	11253	-0-	-806	-0-	10661	2	592	9	N	538	382	1	104	8	295
04	11520	X	10176	-0-	-1344	-0-	9693	2	483	9	N	439	382	1	57	8	295
05	11718	X	10245	-0-	-1473	-0-	9794	2	451	9	N	410	377	1			328
06	10980	X	9610	-0-	-1370	-0-	9282	2	328	9	N	298	380	1			246
07	11253	X	9844	-0-	-1409	-0-	9419	2	425	9	N	386	386	1			246
08	11253	X	9569	-0-	-1684	-0-	9176	2	393	9	N	357	392	1			211
09	10170	X	9162	-0-	-1008	-0-	8774	2	388	9	N	353	381	1			183
10	10230	X	9225	-0-	-1005	-0-	8848	2	377	9	N	343	390	1			136
11	9600	X	8960	-0-	-640	-0-	8599	2	361	9	N	328	165	1			299
12	9858	X	9141	-0-	-717	-0-	8777	2	364	9	N	331	391	1			239

TOTAL GAS PROD: 118,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,829

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	3782	X	3061	-0-	-721	-0-	2900	2	161	9	N	146	190	1			422
02	3276	X	2465	-0-	-811	-0-	2344	2	121	9	N	110	192	1			340
03	3472	X	2475	-0-	-997	-0-	2357	2	118	9	N	107					447
04	3150	X	2361	-0-	-789	-0-	2227	2	134	9	N	122	182	1			387
05	3193	X	2373	-0-	-820	-0-	2243	2	130	9	N	118	171	1			334
06	2970	X	2214	-0-	-756	-0-	2075	2	139	9	N	126					460
07	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	2056	2	127	9	N	115	193	1			382
08	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	2215	2	140	9	N	127	191	1			318
09	2370	X	2289	-0-	-81	-0-	2142	2	147	9	N	134					452
10	2387	X	2193	-0-	-194	-0-	2058	2	135	9	N	123	193	1			382
11	2280	X	1841	-0-	-439	-0-	1730	2	111	9	N	101	188	1			295
12	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2094	2	129	9	N	117					412

TOTAL GAS PROD: 28,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

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
01	4402	X	3545	-0-	-857	-0-	3447	2	98	9	N	89					1225
02	3836	X	2989	-0-	-847	-0-	2867	2	122	9	N	111	193	1			1143
03	4154	X	2988	-0-	-1166	-0-	2852	2	136	9	N	124					1267
04	4020	X	2693	-0-	-1327	-0-	2568	2	125	9	N	114	184	1			1197
05	4154	X	2706	-0-	-1448	-0-	2575	2	131	9	N	119	163	1			1153
06	3450	X	2828	-0-	-622	-0-	2685	2	143	9	N	130					1283
07	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	2791	2	129	9	N	117	192	1			1208
08	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2712	2	122	9	N	111	184	1			1135
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2720	2	152	9	N	138					1273
10	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	2352	2	108	9	N	98	196	1			1175
11	2820	X	2000	-0-	-820	-0-	1909	2	91	9	N	83	182	1			1076
12	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2702	2	132	9	N	120					1196

TOTAL GAS PROD: 33,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

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
01	4681	X	4084	-0-	-597	-0-	3829	2	255	9	N	232	190	1			807
02	4228	X	3707	-0-	-521	-0-	3525	2	182	9	N	165	194	1			778
03	4681	X	4102	-0-	-579	-0-	3731	2	371	9	N	337	376	1			739
04	4530	X	3908	-0-	-622	-0-	3685	2	223	9	N	203	192	1			750
05	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	3650	2	239	9	N	217	193	1			774
06	4140	X	3569	-0-	-571	-0-	3331	2	238	9	N	216	191	1			799
07	4092	X	3563	-0-	-529	-0-	3366	2	197	9	N	179	190	1			788
08	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3370	2	208	9	N	189	181	1			796
09	3900	X	3408	-0-	-492	-0-	3192	2	216	9	N	196	192	1			800
10	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	3142	2	205	9	N	186	192	1			794
11	3570	X	3172	-0-	-398	-0-	2970	2	202	9	N	184	191	1			787
12	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	2965	2	169	9	N	154	186	1			755

TOTAL GAS PROD: 43,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					1399
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	1784	2	486	9	N	442	192	1			1649
03	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1459	2	564	9	N	513	572	1			1590
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2009	2	732	9	N	665	748	1			1507
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2005	2	606	9	N	551	566	1			1492
06	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	1778	2	431	9	N	392	374	1			1510
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2130	2	699	9	N	635	574	1			1571
08	2821	X	2130	-0-	-691	-0-	1658	2	472	9	N	429	359	1			1641
09	2730	X	2248	-0-	-482	-0-	1708	2	540	9	N	491	547	1			1585
10	2821	X	1937	-0-	-884	-0-	1436	2	501	9	N	455	570	1			1470
11	2730	X	1825	-0-	-905	-0-	1316	2	509	9	N	463	367	1			1566
12	2821	X	1802	-0-	-1019	-0-	1261	2	541	9	N	492	440	1			1618

TOTAL GAS PROD: 24,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,528

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
01	6665	X	3784	-0-	-2881	-0-	3424	2	360	9	N	327	95	1			1559
02	6020	X	3459	-0-	-2561	-0-	3139	2	320	9	N	291	374	1			1476
03	6665	X	3748	-0-	-2917	-0-	3320	2	428	9	N	389	558	1			1307
04	6450	X	3413	-0-	-3037	-0-	3091	2	322	9	N	293	181	1			1419
05	5766	X	3767	-0-	-1999	-0-	3339	2	428	9	N	389	368	1			1440
06	6450	X	3106	-0-	-3344	-0-	2723	2	383	9	N	348	383	1			1405
07	3844	X	2305	-0-	-1539	-0-	1982	2	323	9	N	294	192	1			1507
08	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	2802	2	427	9	N	388	370	1			1525
09	3660	X	2611	-0-	-1049	-0-	2275	2	336	9	N	305	380	1			1450
10	3782	X	3765	-0-	-17	-0-	3535	2	230	9	N	209	519	1			1140
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3291	2	466	9	N	424	575	1			989
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3326	2	435	9	N	395	379	1			1005

TOTAL GAS PROD: 40,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,052

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
01	2666	X	2520	-0-	-146	-0-	2494	2	26	9	N	24					1193
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4365	2	180	9	N	164					1357
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	6996	2	311	9	N	283	386	1			1254
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5614	2	259	9	N	235	180	1			1309
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5834	2	229	9	N	208	191	1			1326
06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4803	2	146	9	N	133	190	1			1269
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5023	2	156	9	N	142	191	1			1220
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4811	2	152	9	N	138	191	1			1167
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4821	2	149	9	N	135	182	1			1120
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5235	2	143	9	N	130					1250
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4638	2	178	9	N	162	178	1			1234
*12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4765	2	152	9	N	138	181	1			1191

TOTAL GAS PROD: 61,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	3767	2	121	9	N	110					683
02	3920	X	3027	-0-	-893	-0-	2932	2	95	9	N	86	191	1			578
03	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2782	2	86	9	N	78					656
04	3750	X	1841	-0-	-1909	-0-	1669	2	172	9	N	156	184	1			628
05	3875	X	1994	-0-	-1881	-0-	1867	2	127	9	N	115	192	1			551
06	3750	X	2233	-0-	-1517	-0-	2106	2	127	9	N	115					666
07	3348	X	1902	-0-	-1446	-0-	1781	2	121	9	N	110	191	1			585
08	2883	X	1232	-0-	-1651	-0-	1140	2	92	9	N	84					669
09	2220	X	1917	-0-	-303	-0-	1801	2	116	9	N	105	186	1			588
10	2294	X	1529	-0-	-765	-0-	1434	2	95	9	N	86					674
11	2220	X	1446	-0-	-774	-0-	1338	2	108	9	N	98	193	1			579
12	1984	X	1944	-0-	-40	-0-	1833	2	111	9	N	101	183	1			497

TOTAL GAS PROD: 25,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

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
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					910
02	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	8906	2	607	9	N	552	193	1			1269
03	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8573	2	430	9	N	391	566	1			1094
04	5550	X	3276	-0-	-2274	-0-	3124	2	152	9	N	138	191	1			1041
05	10540	X	2176	-0-	-8364	-0-	2082	2	94	9	N	85	191	1			935
06	10200	X	129	-0-	-10071	-0-	129	2			N	-0-					935
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					935
08	8990	X	273	-0-	-8717	-0-	273	2			N	-0-					935
09	3270	X	662	-0-	-2608	-0-	662	2			N	-0-					935
10	2170	X	814	-0-	-1356	-0-	814	2			N	-0-					935
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					935
*12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3056	2	67	9	N	61					996

TOTAL GAS PROD: 36,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

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
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4380	2	176	9	N	160	373	1			649
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2925	2	120	9	N	109					758
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1288	2	118	9	N	107	175	1			690
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2141	2	147	9	N	134	192	1			632
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1793	2	120	9	N	109					741
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2084	2	127	9	N	115	173	1			683
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1924	2	125	9	N	114	173	1			624
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1945	2	112	9	N	102	191	1			535
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2203	2	117	9	N	106					641
10	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1680	2	106	9	N	96					737
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2283	2	98	9	N	89	191	1			635
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1691	2	100	9	N	91	184	1			542

TOTAL GAS PROD: 27,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					996
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					996
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					996
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					996
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					996
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					996
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					996

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7068	X	6023	-0-	-1045	-0-	5736	2	287	9	N	261	185	1			1356
02	5992	X	5138	-0-	-854	-0-	4943	2	195	9	N	177	191	1			1342
03	6634	X	5490	-0-	-1144	-0-	5256	2	234	9	N	213	179	1			1376
04	6000	X	5239	-0-	-761	-0-	5021	2	218	9	N	198	182	1			1392
05	6076	X	4960	-0-	-1116	-0-	4789	2	171	9	N	155	191	1			1356
06	5820	X	4929	-0-	-891	-0-	4735	2	194	9	N	176	190	1			1342
07	5704	X	4959	-0-	-745	-0-	4765	2	194	9	N	176	191	1			1327
08	5487	X	4835	-0-	-652	-0-	4680	2	155	9	N	141	188	1			1280
09	5250	X	4692	-0-	-558	-0-	4509	2	183	9	N	166					1446
10	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	4552	2	172	9	N	156	376	1			1226
11	4920	X	4301	-0-	-619	-0-	4139	2	162	9	N	147					1373
12	4960	X	4638	-0-	-322	-0-	4403	2	235	9	N	214	192	1			1395

TOTAL GAS PROD: 59,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,180

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
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3005	2	398	9	N	362	458	1			576
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1637	2	239	9	N	217	192	1			601
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2223	2	388	9	N	353	385	1			569
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2080	2	361	9	N	328	192	1			705
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2143	2	391	9	N	355	383	1			677
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2065	2	311	9	N	283	368	1			592
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2038	2	338	9	N	307	382	1			517
08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	1845	2	323	9	N	294	190	1			621
09	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1686	2	305	9	N	277	187	1			711
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1686	2	284	9	N	258	379	1			590
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1659	2	321	9	N	292	375	1			507
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1607	2	308	9	N	280	184	1			603

TOTAL GAS PROD: 27,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,606

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

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
01	5022	X	4447	-0-	-575	-0-	4227	2	220	9	N	200	361	1			420
02	4340	X	3591	-0-	-749	-0-	3467	2	124	9	N	113					533
03	4495	X	3661	-0-	-834	-0-	3468	2	193	9	N	175	189	1			519
04	4350	X	3451	-0-	-899	-0-	3255	2	196	9	N	178	247	1			450
05	4433	X	3346	-0-	-1087	-0-	3175	2	171	9	N	155					605
06	4290	X	2847	-0-	-1443	-0-	2723	2	124	9	N	113	370	1			348
07	3968	X	1453	-0-	-2515	-0-	1413	2	40	9	N	36					384
08	3658	X	2025	-0-	-1633	-0-	1939	2	86	9	N	78					462
09	3450	X	2453	-0-	-997	-0-	2390	2	63	9	N	57					519
10	3348	X	2406	-0-	-942	-0-	2283	2	123	9	N	112	179	1			452
11	2850	X	1494	-0-	-1356	-0-	1418	2	76	9	N	69					521
12	2542	X	751	-0-	-1791	-0-	733	2	18	9	N	16	186	1			351

TOTAL GAS PROD: 31,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

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
01	5735	X	5251	-0-	-484	-0-	4937	2	314	9	N	285	193	1			797
02	5096	X	4824	-0-	-272	-0-	4362	2	462	9	N	420	385	1			832
03	5487	X	4829	-0-	-658	-0-	4509	2	320	9	N	291	385	1			738
04	5310	X	4613	-0-	-697	-0-	4293	2	320	9	N	291	385	1			644
05	5425	X	2791	-0-	-2634	-0-	2477	2	314	9	N	285	192	1			737
06	5160	X	4987	-0-	-173	-0-	4687	2	300	9	N	273	382	1			628
07	5332	X	4773	-0-	-559	-0-	4487	2	286	9	N	260	191	1			697
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4715	2	279	9	N	254	193	1			758
09	4980	X	4809	-0-	-171	-0-	4532	2	277	9	N	252	383	1			627
10	5146	X	5007	-0-	-139	-0-	4732	2	275	9	N	250	190	1			687
11	4980	X	4485	-0-	-495	-0-	4220	2	265	9	N	241	177	1			751
12	4991	X	4614	-0-	-377	-0-	4200	2	414	9	N	376	374	1			753

TOTAL GAS PROD: 55,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,478

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
01	8804	X	5210	-0-	-3594	-0-	5005	2	205	9	N	186					892
02	7952	X	3359	-0-	-4593	-0-	3245	2	114	9	N	104	182	1			814
03	7657	X	4306	-0-	-3351	-0-	4162	2	144	9	N	131					945
04	6630	X	3298	-0-	-3332	-0-	3204	2	94	9	N	85	193	1			837
05	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	11					848
06	5040	X	2206	-0-	-2834	-0-	2118	2	88	9	N	80	139	1			789
07	4309	X	1589	-0-	-2720	-0-	1517	2	72	9	N	65	182	1			672
08	4309	X	2118	-0-	-2191	-0-	2045	2	73	9	N	66					738
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3604	2	131	9	N	119					857
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2687	2	46	9	N	42					899
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4503	2	184	9	N	167					1066
*12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4725	2	221	9	N	201	375	1			892

TOTAL GAS PROD: 38,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	3038	X	2306	-0-	-732	-0-	2095	2	211	9	N	192	190	1			386
02	2744	X	1873	-0-	-871	-0-	1698	2	175	9	N	159	193	1			352
03	3038	X	2336	-0-	-702	-0-	2123	2	213	9	N	194	184	1			362
04	2760	X	2289	-0-	-471	-0-	2091	2	198	9	N	180	190	1			352
05	2852	X	2109	-0-	-743	-0-	1912	2	197	9	N	179	193	1			338
06	2340	X	2065	-0-	-275	-0-	1885	2	180	9	N	164	189	1			313
07	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	1869	2	172	9	N	156	192	1			277
08	2356	X	1700	-0-	-656	-0-	1565	2	135	9	N	123					400
09	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	1552	2	144	9	N	131	191	1			340
10	2139	X	1569	-0-	-570	-0-	1438	2	131	9	N	119	189	1			270
11	2070	X	1459	-0-	-611	-0-	1350	2	109	9	N	99					369
12	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	1491	2	153	9	N	139	194	1			314

TOTAL GAS PROD: 23,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

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
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	837	2	143	9	N	130	182	1			804
02	840	X	727	-0-	-113	-0-	625	2	102	9	N	93					897
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1517	2	238	9	N	216	193	1			920
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	975	2	260	9	N	236	184	1			972
05	992	X	986	-0-	-6	-0-	788	2	198	9	N	180	379	1			773
06	2730	N	1571	-0-	-1159	-0-	1306	2	265	9	N	241	254	1			760
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1660	2	243	9	N	221	191	1			790
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1509	2	228	9	N	207	237	1			760
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1492	2	231	9	N	210	192	1			778
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1923	2	174	9	N	158	191	1			745
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2462	2	188	9	N	171	177	1			739
*12	3100	N	3156	-0-	56	56	2919	2	237	9	N	215	176	1			778

TOTAL GAS PROD: 20,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

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
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3844	2	760	9	N	691	917	1			2357
02	4312	X	4238	-0-	-74	-0-	3534	2	704	9	N	640	571	1			2426
03	4774	X	4128	-0-	-646	-0-	3426	2	702	9	N	638	710	1			2354
04	4620	X	4125	-0-	-495	-0-	3410	2	715	9	N	650	561	1			2443
05	4774	X	4040	-0-	-734	-0-	3281	2	759	9	N	690	749	1			2384
06	4530	X	3089	-0-	-1441	-0-	2502	2	587	9	N	534	525	1			2393
07	4681	X	2499	-0-	-2182	-0-	2113	2	386	9	N	351	559	1			2185
08	4278	X	2722	-0-	-1556	-0-	2071	2	651	9	N	592	565	1			2212
09	4140	X	2813	-0-	-1327	-0-	2162	2	651	9	N	592	556	1			2248
10	4030	X	2335	-0-	-1695	-0-	1744	2	591	9	N	537	768	1			2017
11	3090	X	2456	-0-	-634	-0-	1858	2	598	9	N	544	378	1			2183
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3120	2	650	9	N	591	568	1			2206

TOTAL GAS PROD: 40,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,050

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	11935	X	6227	-0-	-5708	-0-	6162	2	65	9	N	59	191	1			2237
02	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	9520	2	902	9	N	820	195	1			2862
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	9673	2	754	9	N	685	1101	1			2446
04	9210	X	8933	-0-	-277	-0-	8409	2	524	9	N	476	382	1			2540
05	11532	X	9867	-0-	-1665	-0-	9155	2	712	9	N	647	945	1			2242
06	11160	X	6903	-0-	-4257	-0-	6589	2	314	9	N	285	189	1			2338
07	11532	X	7676	-0-	-3856	-0-	7356	2	320	9	N	291	260	1			2369
08	10416	X	8543	-0-	-1873	-0-	7979	2	564	9	N	513	539	1			2343
09	9540	X	8678	-0-	-862	-0-	8223	2	455	9	N	414	367	1			2390
10	9858	X	8607	-0-	-1251	-0-	8069	2	538	9	N	489	568	1			2311
11	8280	X	6725	-0-	-1555	-0-	6365	2	360	9	N	327	175	1			2463
12	8959	X	7230	-0-	-1729	-0-	6900	2	330	9	N	300	387	1			2376

TOTAL GAS PROD: 100,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,306

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
01	3286	X	1406	-0-	-1880	-0-	1358	2	48	9	N	44	180	1			390
02	2968	X	2828	-0-	-140	-0-	2677	2	151	9	N	137	171	1			356
03	3286	X	2602	-0-	-684	-0-	2434	2	168	9	N	153					509
04	2490	X	551	-0-	-1939	-0-	509	2	42	9	N	38					547
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2910	2	281	9	N	255	192	1			610
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3463	2	315	9	N	286	378	1			518
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3176	2	260	9	N	236					754
08	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	2919	2	190	9	N	173	379	1			548
09	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3296	2	299	9	N	272	192	1			628
10	3906	X	3139	-0-	-767	-0-	2956	2	183	9	N	166	370	1			424
11	3780	X	2271	-0-	-1509	-0-	2148	2	123	9	N	112					536
12	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	3396	2	249	9	N	226					762

TOTAL GAS PROD: 33,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

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
01	5642	X	5318	-0-	-324	-0-	4924	2	394	9	N	358	468	1			868
02	5096	X	4624	-0-	-472	-0-	4360	2	264	9	N	240	187	1			921
03	5611	X	4730	-0-	-881	-0-	4457	2	273	9	N	248	374	1			795
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	5727	2	518	9	N	471	382	1			884
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5338	2	330	9	N	300	384	1			800
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5487	2	305	9	N	277					1077
07	6448	X	5887	-0-	-561	-0-	5544	2	343	9	N	312	383	1			1006
08	6448	X	5361	-0-	-1087	-0-	5127	2	234	9	N	213	192	1			1027
09	6240	X	5255	-0-	-985	-0-	5017	2	238	9	N	216	381	1			862
10	5983	X	5710	-0-	-273	-0-	5469	2	241	9	N	219	176	1			905
11	5790	X	5204	-0-	-586	-0-	4966	2	238	9	N	216	192	1			929
12	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	5315	2	253	9	N	230	191	1			968

TOTAL GAS PROD: 65,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,300

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

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
01	3596	X	2791	-0-	-805	-0-	2454	2	337	9	N	306	384	1			1221
02	3024	X	2829	-0-	-195	-0-	2587	2	242	9	N	220	180	1			1261
03	3255	X	3054	-0-	-201	-0-	2778	2	276	9	N	251	382	1			1130
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	2890	2	295	9	N	268	193	1			1205
05	3131	X	1743	-0-	-1388	-0-	1610	2	133	9	N	121	192	1			1134
06	3030	X	288	-0-	-2742	-0-	233	2	55	9	N	50	190	1			994
07	3286	X	1031	-0-	-2255	-0-	942	2	89	9	N	81					1075
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3484	2	304	9	N	276	167	1			1184
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3682	2	292	9	N	265	385	1			1064
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3479	2	274	9	N	249	185	1			1128
11	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	3055	2	231	9	N	210	194	1			1144
12	4092	X	2907	-0-	-1185	-0-	2710	2	197	9	N	179	193	1			1130

TOTAL GAS PROD: 32,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

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
01	5363	X	4687	-0-	-676	-0-	4274	2	413	9	N	375	577	1			290
02	4564	X	3979	-0-	-585	-0-	3724	2	255	9	N	232	190	1			332
03	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	4064	2	369	9	N	335	193	1			474
04	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	3894	2	336	9	N	305	382	1			397
05	4774	X	3622	-0-	-1152	-0-	3378	2	244	9	N	222	382	1			237
06	4530	X	4294	-0-	-236	-0-	3932	2	362	9	N	329	192	1			374
07	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	3298	2	231	9	N	210	188	1			396
08	4433	X	1009	-0-	-3424	-0-	980	2	29	9	N	26	178	1			244
09	4290	X	3587	-0-	-703	-0-	3312	2	275	9	N	250	179	1			315
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4365	2	341	9	N	310	367	1			258
11	4290	X	3385	-0-	-905	-0-	3084	2	301	9	N	274					532
12	3720	X	2685	-0-	-1035	-0-	2595	2	90	9	N	82	197	1			417

TOTAL GAS PROD: 44,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,950

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

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
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4015	2	212	9	N	193					879
02	3388	X	3098	-0-	-290	-0-	2976	2	122	9	N	111	192	1			798
03	3751	X	2071	-0-	-1680	-0-	2026	2	45	9	N	41					839
04	4080	X	3044	-0-	-1036	-0-	2958	2	86	9	N	78	181	1			736
05	4216	X	2981	-0-	-1235	-0-	2870	2	111	9	N	101					837
06	4080	X	1891	-0-	-2189	-0-	1829	2	62	9	N	56					893
07	3441	X	1996	-0-	-1445	-0-	1941	2	55	9	N	50					943
08	3131	X	1878	-0-	-1253	-0-	1816	2	62	9	N	56					999
09	3030	X	1737	-0-	-1293	-0-	1691	2	46	9	N	42	190	1			851
10	2976	X	1962	-0-	-1014	-0-	1912	2	50	9	N	45					896
11	1920	X	1394	-0-	-526	-0-	1346	2	48	9	N	44	180	1			760
12	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	1659	2	53	9	N	48					808

TOTAL GAS PROD: 27,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1426	X	16	-0-	-1410	-0-	16	2			N	-0-					1350
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1505	2	95	9	N	86					1436
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2841	2	339	9	N	308	353	1			1391
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					1396
05	1767	X	817	-0-	-950	-0-	721	2	96	9	N	87					1483
06	3090	X	2823	-0-	-267	-0-	2630	2	193	9	N	175	191	1			1467
07	3193	X	710	-0-	-2483	-0-	536	2	174	9	N	158	186	1			1439
08	3193	X	155	-0-	-3038	-0-	33	2	122	9	N	111	187	1			1363
09	2820	X	1004	-0-	-1816	-0-	967	2	37	9	N	34					1397
10	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	2208	2	231	9	N	210	189	1			1418
11	2820	X	2063	-0-	-757	-0-	1866	2	197	9	N	179	184	1			1413
*12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2091	2	241	9	N	219	193	1			1439

TOTAL GAS PROD: 17,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

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
01	2790	X	596	-0-	-2194	-0-	565	2	31	9	N	28					906
02	2520	X	811	-0-	-1709	-0-	620	2	191	9	N	174	192	1			888
03	2790	X	1713	-0-	-1077	-0-	1269	2	444	9	N	404	380	1			912
04	2040	X	1911	-0-	-129	-0-	1579	2	332	9	N	302	356	1			858
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	2736	2	428	9	N	389					1247
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3756	2	415	9	N	377	553	1			1071
07	3100	N	4241	-0-	1141	1141	3890	2	351	9	N	319	400	1			990
08	4559	X	3418	-0-	-1141	-0-	3176	2	242	9	N	220	181	1			1029
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3566	2	289	9	N	263	384	1			908
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3079	2	252	9	N	229	193	1			944
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	2884	2	279	9	N	254	193	1			1005
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	2929	2	250	9	N	227	375	1			857

TOTAL GAS PROD: 33,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,186

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
01	5177	X	3938	-0-	-1239	-0-	3516	2	422	9	N	384	371	1			1631
02	4592	X	2922	-0-	-1670	-0-	2638	2	284	9	N	258	373	1			1516
03	4898	X	3028	-0-	-1870	-0-	2717	2	311	9	N	283	169	1			1630
04	4740	X	2070	-0-	-2670	-0-	1871	2	199	9	N	181	191	1			1620
05	4743	X	2277	-0-	-2466	-0-	2012	2	265	9	N	241	189	1			1672
06	3810	X	2051	-0-	-1759	-0-	1845	2	206	9	N	187	365	1			1494
07	3224	X	1691	-0-	-1533	-0-	1478	2	213	9	N	194	193	1			1495
08	3038	X	718	-0-	-2320	-0-	587	2	131	9	N	119					1614
09	2190	X	626	-0-	-1564	-0-	480	2	146	9	N	133	192	1			1555
10	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	137	2	125	9	N	114	181	1			1488
11	2040	X	130	-0-	-1910	-0-	42	2	88	9	N	80					1568
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3108	2	519	9	N	472	360	1			1680

TOTAL GAS PROD: 23,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

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
01	6200	X	4466	-0-	-1734	-0-	4225	2	241	9	N	219	190	1			1162
02	5600	X	3797	-0-	-1803	-0-	3654	2	143	9	N	130	190	1			1102
03	5735	X	4640	-0-	-1095	-0-	4285	2	355	9	N	323	191	1			1234
04	5550	X	5017	-0-	-533	-0-	4717	2	300	9	N	273	360	1			1147
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5620	2	344	9	N	313	191	1			1269
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4325	2	248	9	N	225	385	1			1109
07	5177	X	4460	-0-	-717	-0-	4153	2	307	9	N	279	178	1			1210
08	5952	X	5465	-0-	-487	-0-	5123	2	342	9	N	311	193	1			1328
09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5447	2	317	9	N	288	351	1			1265
10	5952	X	5514	-0-	-438	-0-	5208	2	306	9	N	278	374	1			1169
11	5280	X	4793	-0-	-487	-0-	4523	2	270	9	N	245	189	1			1225
12	5952	X	3924	-0-	-2028	-0-	3708	2	216	9	N	196	387	1			1034

TOTAL GAS PROD: 58,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,080

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

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
01	3937	X	3575	-0-	-362	-0-	2684	2	891	9	N	810	760	1			2436
02	3556	X	2746	-0-	-810	-0-	2130	2	616	9	N	560	560	1			2436
03	3689	X	2545	-0-	-1144	-0-	1731	2	814	9	N	740	762	1			2414
04	3570	X	2072	-0-	-1498	-0-	1243	2	829	9	N	754	761	1			2407
05	3565	X	1993	-0-	-1572	-0-	1249	2	744	9	N	676	564	1			2519
06	3510	X	1956	-0-	-1554	-0-	1249	2	707	9	N	643	547	1			2615
07	3038	X	1795	-0-	-1243	-0-	1052	2	743	9	N	675	763	1			2527
08	2542	X	1870	-0-	-672	-0-	1175	2	695	9	N	632	575	1			2584
09	2070	X	1873	-0-	-197	-0-	1119	2	754	9	N	685	767	1			2502
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1613	2	475	9	N	432	557	1			2377
11	1950	X	1487	-0-	-463	-0-	949	2	538	9	N	489	386	1			2480
12	1922	X	1454	-0-	-468	-0-	1212	2	242	9	N	220	185	1			2515

TOTAL GAS PROD: 25,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,316

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

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
01	4092	X	2125	-0-	-1967	-0-	2082	2	43	9	N	39					254
02	3164	X	848	-0-	-2316	-0-	816	2	32	9	N	29					283
03	3503	X	632	-0-	-2871	-0-	580	2	52	9	N	47					330
04	3030	X	274	-0-	-2756	-0-	231	2	43	9	N	39					369
05	2139	X	1561	-0-	-578	-0-	1487	2	74	9	N	67					436
06	2070	X	1540	-0-	-530	-0-	1451	2	89	9	N	81	188	1			329
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2446	2	152	9	N	138	180	1			287
08	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2210	2	113	9	N	103					390
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2273	2	109	9	N	99	191	1			298
10	2604	X	1706	-0-	-898	-0-	1650	2	56	9	N	51					349
11	2520	X	1609	-0-	-911	-0-	1544	2	65	9	N	59					408
12	2604	X	1851	-0-	-753	-0-	1721	2	130	9	N	118	184	1			342

TOTAL GAS PROD: 19,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	6447	-0-	-621	-0-	6236	2	211	9	N	192	192	1			792
02	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	7812	2	244	9	N	222	188	1			826
03	7068	X	5112	-0-	-1956	-0-	4941	2	171	9	N	155	195	1			786
04	6840	X	2816	-0-	-4024	-0-	2773	2	43	9	N	39	171	1			654
05	7068	X	2774	-0-	-4294	-0-	2686	2	88	9	N	80	160	1			574
06	6840	X	3117	-0-	-3723	-0-	3040	2	77	9	N	70					644
07	7068	X	3993	-0-	-3075	-0-	3882	2	111	9	N	101					745
08	5115	X	4604	-0-	-511	-0-	4480	2	124	9	N	113	185	1			673
09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6141	2	125	9	N	114	185	1			602
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9585	2	352	9	N	320	187	1			735
11	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12389	2	521	9	N	474					1209
*12	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11344	2	469	9	N	426	771	1			864

TOTAL GAS PROD: 77,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	4426	-0-	-1867	-0-	4073	2	353	9	N	321					1111
02	5488	X	1762	-0-	-3726	-0-	1595	2	167	9	N	152	384	1			879
03	3627	X	2042	-0-	-1585	-0-	1786	2	256	9	N	233					1112
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4106	2	514	9	N	467	570	1			1009
05	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	3622	2	457	9	N	415	381	1			1043
06	4290	X	2335	-0-	-1955	-0-	2095	2	240	9	N	218	179	1			1082
07	4774	X	3818	-0-	-956	-0-	3412	2	406	9	N	369	383	1			1068
08	4774	X	3223	-0-	-1551	-0-	2886	2	337	9	N	306	361	1			1013
09	4620	X	4370	-0-	-250	-0-	3891	2	479	9	N	435	372	1			1076
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3659	2	446	9	N	405	568	1			913
11	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	3085	2	361	9	N	328	193	1			1048
12	4526	X	2667	-0-	-1859	-0-	2316	2	351	9	N	319					1367

TOTAL GAS PROD: 40,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,968

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	4658	2	749	9	N	681	740	1			2079
02	5012	X	4762	-0-	-250	-0-	4148	2	614	9	N	558	543	1			2094
03	5363	X	5247	-0-	-116	-0-	4567	2	680	9	N	618	560	1			2152
04	5220	X	5201	-0-	-19	-0-	4531	2	670	9	N	609	761	1			2000
05	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	4633	2	679	9	N	617	574	1			2043
06	5220	X	5114	-0-	-106	-0-	4485	2	629	9	N	572	562	1			2053
07	5363	X	5174	-0-	-189	-0-	4534	2	640	9	N	582	339	1			2296
08	5363	X	5218	-0-	-145	-0-	4578	2	640	9	N	582	750	1			2128
09	5190	X	5059	-0-	-131	-0-	4434	2	625	9	N	568	569	1			2127
10	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	4458	2	537	9	N	488	574	1			2041
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	4360	2	745	9	N	677	553	1			2165
12	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	4398	2	601	9	N	546	557	1			2154

TOTAL GAS PROD: 61,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,098

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
01	4030	X	35	-0-	-3995	-0-	35	2			N	-0-					1000
02	2044	X	7	-0-	-2037	-0-	7	2			N	-0-					1000
03	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					1000
04	480	X	29	-0-	-451	-0-	29	2			N	-0-					1000
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	20					1020
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	18					1038
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	36	2	9	9	N	8					1046
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	21					1067
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	163	2	25	9	N	23					1090
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	54	2	30	9	N	27					1117
11	57	X	57	-0-	-0-	-0-	4	2	53	9	N	48					1165
12	186	X	66	-0-	-120	-0-	18	2	48	9	N	44	181	1			1028

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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
01	11191	X	9393	-0-	-1798	-0-	9132	2	261	9	N	237	192	1			989
02	9492	X	7390	-0-	-2102	-0-	7202	2	188	9	N	171	381	1			779
03	10137	X	8908	-0-	-1229	-0-	8673	2	235	9	N	214					993
04	9600	X	9406	-0-	-194	-0-	9119	2	287	9	N	261	193	1			1061
05	9827	X	8700	-0-	-1127	-0-	8448	2	252	9	N	229	371	1			919
06	9090	X	7695	-0-	-1395	-0-	7515	2	180	9	N	164	190	1			893
07	9734	X	7947	-0-	-1787	-0-	7716	2	231	9	N	210	188	1			915
08	9734	X	9047	-0-	-687	-0-	8827	2	220	9	N	200	190	1			925
09	9420	X	7553	-0-	-1867	-0-	7363	2	190	9	N	173	373	1			725
10	8711	X	6069	-0-	-2642	-0-	5925	2	144	9	N	131	109	1			747
11	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	9915	2	266	9	N	242	182	1			807
*12	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9532	2	311	9	N	283	194	1			896

TOTAL GAS PROD: 102,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,515

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

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
01	9083	X	7575	-0-	-1508	-0-	7127	2	448	9	N	407	378	1			1590
02	7672	X	6740	-0-	-932	-0-	6388	2	352	9	N	320	382	1			1528
03	8091	X	7849	-0-	-242	-0-	7409	2	440	9	N	400	374	1			1554
04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7135	2	525	9	N	477	367	1			1664
05	7781	X	7523	-0-	-258	-0-	7083	2	440	9	N	400	564	1			1500
06	7590	X	6914	-0-	-676	-0-	6506	2	408	9	N	371	381	1			1490
07	7905	X	6806	-0-	-1099	-0-	6437	2	369	9	N	335	188	1			1637
08	7905	X	6407	-0-	-1498	-0-	6084	2	323	9	N	294	568	1			1363
09	7650	X	6011	-0-	-1639	-0-	5717	2	294	9	N	267					1630
10	7533	X	5768	-0-	-1765	-0-	5529	2	239	9	N	217	385	1			1462
11	6900	X	5988	-0-	-912	-0-	5690	2	298	9	N	271	352	1			1381
12	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	6186	2	409	9	N	372	183	1			1570

TOTAL GAS PROD: 81,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,131

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

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
01	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3551	2	229	9	N	208					954
02	3976	X	3408	-0-	-568	-0-	3234	2	174	9	N	158	193	1			919
03	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	3437	2	204	9	N	185	182	1			922
04	4260	X	3185	-0-	-1075	-0-	3027	2	158	9	N	144	192	1			874
05	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	3555	2	223	9	N	203	190	1			887
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3564	2	200	9	N	182	189	1			880
07	3782	X	2805	-0-	-977	-0-	2653	2	152	9	N	138					1018
08	3782	X	2711	-0-	-1071	-0-	2549	2	162	9	N	147	373	1			792
09	3750	X	2627	-0-	-1123	-0-	2505	2	122	9	N	111					903
10	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	2995	2	255	9	N	232	193	1			942
11	3750	X	2625	-0-	-1125	-0-	2370	2	255	9	N	232	195	1			979
12	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	1781	2	201	9	N	183	193	1			969

TOTAL GAS PROD: 37,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

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
01	11749	X	7548	-0-	-4201	-0-	7200	2	348	9	N	316	239	1			817
02	10612	X	6799	-0-	-3813	-0-	6485	2	314	9	N	285	180	1			922
03	7843	X	7557	-0-	-286	-0-	7180	2	377	9	N	343	377	1			888
04	7590	X	7403	-0-	-187	-0-	7006	2	397	9	N	361	386	1			863
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7211	2	426	9	N	387	354	1			896
06	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7052	2	400	9	N	364	376	1			884
07	7657	X	7109	-0-	-548	-0-	6733	2	376	9	N	342	380	1			846
08	7657	X	4524	-0-	-3133	-0-	4363	2	161	9	N	146	191	1			801
09	7440	X	7009	-0-	-431	-0-	6715	2	294	9	N	267	179	1			889
10	7688	X	6870	-0-	-818	-0-	6565	2	305	9	N	277	190	1			976
11	7440	X	6470	-0-	-970	-0-	6156	2	314	9	N	285	365	1			896
12	7254	X	6238	-0-	-1016	-0-	5923	2	315	9	N	286	192	1			990

TOTAL GAS PROD: 82,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,659

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2949	-0-	-2414	-0-	2841	2	108	9	N	98	189	1			639
02	4564	X	3938	-0-	-626	-0-	3833	2	105	9	N	95	165	1			569
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5268	2	106	9	N	96					665
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4668	2	205	9	N	186	194	1			657
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4606	2	251	9	N	228	192	1			693
06	5490	X	3688	-0-	-1802	-0-	3524	2	164	9	N	149	190	1			652
07	5363	X	2816	-0-	-2547	-0-	2715	2	101	9	N	92	190	1			554
08	5363	X	3036	-0-	-2327	-0-	2917	2	119	9	N	108	192	1			470
09	4860	X	2874	-0-	-1986	-0-	2776	2	98	9	N	89					559
10	4867	X	4145	-0-	-722	-0-	3978	2	167	9	N	152	193	1			518
11	3690	X	2154	-0-	-1536	-0-	1972	2	182	9	N	165	191	1			492
12	3038	X	1854	-0-	-1184	-0-	1781	2	73	9	N	66					558

TOTAL GAS PROD: 42,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3948	-0-	-1415	-0-	3706	2	242	9	N	220	192	1			830
02	4564	X	3730	-0-	-834	-0-	3537	2	193	9	N	175	177	1			828
03	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	3301	2	245	9	N	223	193	1			858
04	3810	X	2968	-0-	-842	-0-	2771	2	197	9	N	179	193	1			844
05	4123	X	2997	-0-	-1126	-0-	2810	2	187	9	N	170					1014
06	4200	X	2858	-0-	-1342	-0-	2657	2	201	9	N	183	381	1			816
07	4123	X	2788	-0-	-1335	-0-	2580	2	208	9	N	189	191	1			814
08	3534	X	2790	-0-	-744	-0-	2588	2	202	9	N	184	192	1			806
09	2970	X	2302	-0-	-668	-0-	2148	2	154	9	N	140	178	1			768
10	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2546	2	197	9	N	179					947
11	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	2545	2	211	9	N	192	387	1			752
12	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2471	2	185	9	N	168					920

TOTAL GAS PROD: 36,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,202

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3701	2	370	9	N	336	191	1			1087
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3816	2	253	9	N	230	362	1			955
03	3937	X	2368	-0-	-1569	-0-	2089	2	279	9	N	254	193	1			1016
04	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	3256	2	494	9	N	449	370	1			1095
05	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	3413	2	497	9	N	452	179	1			1368
06	4350	X	3611	-0-	-739	-0-	3209	2	402	9	N	365	560	1			1173
07	4495	X	3654	-0-	-841	-0-	3263	2	391	9	N	355	376	1			1152
08	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	3212	2	417	9	N	379	379	1			1152
09	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	3208	2	388	9	N	353	383	1			1122
10	3906	X	3313	-0-	-593	-0-	2966	2	347	9	N	315	380	1			1057
11	3600	X	3045	-0-	-555	-0-	2719	2	326	9	N	296	192	1			1161
12	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	2741	2	360	9	N	327	381	1			1107

TOTAL GAS PROD: 42,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,111

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

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
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4565	2	300	9	N	273	194	1			1269
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	4805	2	316	9	N	287	388	1			1168
03	5983	X	563	-0-	-5420	-0-	465	2	98	9	N	89	190	1			1067
04	5790	X	174	-0-	-5616	-0-	122	2	52	9	N	47					1114
05	5983	X	828	-0-	-5155	-0-	718	2	110	9	N	100	177	1			1037
06	5490	X	473	-0-	-5017	-0-	361	2	112	9	N	102					1139
07	5673	X	383	-0-	-5290	-0-	315	2	68	9	N	62					1201
08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	940	2	215	9	N	195					1396
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3594	2	591	9	N	537	380	1			1553
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2598	2	474	9	N	431	914	1			1070
11	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2170	2	359	9	N	326	194	1			1202
12	4340	X	900	-0-	-3440	-0-	658	2	242	9	N	220	391	1			1031

TOTAL GAS PROD: 24,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

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
01	11160	X	11087	-0-	-73	-0-	10582	2	505	9	N	459	565	1			778
02	10080	X	9640	-0-	-440	-0-	9301	2	339	9	N	308	191	1			895
03	11160	X	8327	-0-	-2833	-0-	8000	2	327	9	N	297	388	1			804
04	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	10896	2	378	9	N	344	375	1			773
05	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	11668	2	440	9	N	400	372	1			801
06	10740	X	8477	-0-	-2263	-0-	8284	2	193	9	N	175	192	1			784
07	11160	X	9582	-0-	-1578	-0-	9382	2	200	9	N	182	191	1			775
08	11160	X	9616	-0-	-1544	-0-	9394	2	222	9	N	202					977
09	10800	X	9150	-0-	-1650	-0-	9040	2	110	9	N	100	192	1			885
10	11160	X	7897	-0-	-3263	-0-	7819	2	78	9	N	71	192	1			764
11	9300	X	8027	-0-	-1273	-0-	7839	2	188	9	N	171	190	1			745
12	9610	X	8325	-0-	-1285	-0-	8060	2	265	9	N	241	190	1			796

TOTAL GAS PROD: 113,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,950

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

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
01	5921	X	3913	-0-	-2008	-0-	3569	2	344	9	N	313	193	1			1263
02	5152	X	3650	-0-	-1502	-0-	3317	2	333	9	N	303	385	1			1181
03	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	3926	2	364	9	N	331	194	1			1318
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3729	2	310	9	N	282	381	1			1219
05	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	3290	2	336	9	N	305	384	1			1140
06	4140	X	2917	-0-	-1223	-0-	2629	2	288	9	N	262	191	1			1211
07	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	3541	2	278	9	N	253	382	1			1082
08	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	3559	2	289	9	N	263	189	1			1156
09	4050	X	3209	-0-	-841	-0-	2935	2	274	9	N	249					1405
10	3813	X	3211	-0-	-602	-0-	2935	2	276	9	N	251	381	1			1275
11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3151	2	272	9	N	247	370	1			1152
12	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3006	2	251	9	N	228	191	1			1189

TOTAL GAS PROD: 43,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,287

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	4591	2	366	9	N	333	192	1			1383
02	32951	X	32951	-0-	-0-	-0-	32582	2	369	9	N	335	386	1			1332
03	5022	X	4973	-0-	-49	-0-	4543	2	430	9	N	391	372	1			1351
04	4830	X	4772	-0-	-58	-0-	4355	2	417	9	N	379	367	1			1363
05	7564	X	4988	-0-	-2576	-0-	4552	2	436	9	N	396	378	1			1381
06	7320	X	4825	-0-	-2495	-0-	4421	2	404	9	N	367	471	1			1277
07	7564	X	4712	-0-	-2852	-0-	4340	2	372	9	N	338					1615
08	4991	X	4920	-0-	-71	-0-	4517	2	403	9	N	366	573	1			1408
09	4830	X	4441	-0-	-389	-0-	4099	2	342	9	N	311	182	1			1537
10	4991	X	4452	-0-	-539	-0-	4122	2	330	9	N	300	351	1			1486
11	4830	X	4366	-0-	-464	-0-	4001	2	365	9	N	332	372	1			1446
12	4929	X	4373	-0-	-556	-0-	4021	2	352	9	N	320	182	1			1584

TOTAL GAS PROD: 84,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,168

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
01	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	3019	2	265	9	N	241	182	1			320
02	3136	X	2663	-0-	-473	-0-	2464	2	199	9	N	181	181	1			320
03	3472	X	2738	-0-	-734	-0-	2526	2	212	9	N	193					513
04	3360	X	2489	-0-	-871	-0-	2266	2	223	9	N	203	376	1			340
05	3286	X	2434	-0-	-852	-0-	2229	2	205	9	N	186	188	1			338
06	3180	X	1918	-0-	-1262	-0-	1707	2	211	9	N	192	188	1			342
07	2945	X	1857	-0-	-1088	-0-	1679	2	178	9	N	162					504
08	2728	X	2021	-0-	-707	-0-	1831	2	190	9	N	173	375	1			302
09	2490	X	2051	-0-	-439	-0-	1836	2	215	9	N	195					497
10	2449	X	2205	-0-	-244	-0-	1976	2	229	9	N	208	377	1			328
11	1950	X	1752	-0-	-198	-0-	1578	2	174	9	N	158	191	1			295
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	2886	2	388	9	N	353	198	1			450

TOTAL GAS PROD: 28,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,445

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
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5538	2	374	9	N	340	351	1			333
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	3885	2	308	9	N	280	365	1			248
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5247	2	359	9	N	326	372	1			202
04	3000	X	2289	-0-	-711	-0-	1997	2	292	9	N	265	374	1			93
05	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	2452	2	292	9	N	265	190	1			168
06	3000	X	2436	-0-	-564	-0-	2212	2	224	9	N	204	185	1			187
07	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	2159	2	218	9	N	198	190	1			195
08	3100	X	1680	-0-	-1420	-0-	1496	2	184	9	N	167	183	1			179
09	2670	X	1383	-0-	-1287	-0-	1198	2	185	9	N	168	181	1			166
10	2759	X	2178	-0-	-581	-0-	1933	2	245	9	N	223	190	1			199
11	2430	X	2117	-0-	-313	-0-	1821	2	296	9	N	269	374	1			94
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	1929	2	333	9	N	303	182	1			215

TOTAL GAS PROD: 35,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,008

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

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
01	3007	X	1689	-0-	-1318	-0-	1496	2	193	9	N	175	186	1			249
02	2716	X	1948	-0-	-768	-0-	1740	2	208	9	N	189					438
03	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	2076	2	305	9	N	277	363	1			352
04	2910	X	1576	-0-	-1334	-0-	1347	2	229	9	N	208	368	1			192
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2164	2	196	9	N	178	178	1			192
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2157	2	250	9	N	227	190	1			229
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1414	2	166	9	N	151	185	1			195
08	2356	N	1218	-0-	-1138	-0-	1076	2	142	9	N	129	189	1			135
09	2400	N	1144	-0-	-1256	-0-	1005	2	139	9	N	126					261
10	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1240	2	142	9	N	129	186	1			204
11	3000	N	3053	-0-	53	53	2849	2	204	9	N	185	385	1			4
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1018	2	79	9	N	72					76

TOTAL GAS PROD: 21,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3536	2	366	9	N	333	186	1			507
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3627	2	529	9	N	481	728	1			260
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	3640	2	534	9	N	485	361	1			384
04	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3188	2	387	9	N	352	370	1			366
05	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	3090	2	352	9	N	320	371	1			315
06	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3189	2	345	9	N	314	185	1			444
07	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	3167	2	350	9	N	318	377	1			385
08	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	3408	2	345	9	N	314	376	1			323
09	3570	X	3498	-0-	-72	-0-	3211	2	287	9	N	261	364	1			220
10	3658	X	3611	-0-	-47	-0-	3313	2	298	9	N	271	196	1			295
11	3630	X	3448	-0-	-182	-0-	3170	2	278	9	N	253	183	1			365
12	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	3150	2	295	9	N	268	378	1			255

TOTAL GAS PROD: 44,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

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
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1271	2	529	9	N	481	556	1			632
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1058	2	429	9	N	390	362	1			660
03	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	989	2	376	9	N	342	368	1			634
04	1620	N	1284	-0-	-336	-0-	871	2	413	9	N	375	352	1			657
05	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	904	2	408	9	N	371	188	1			840
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	873	2	388	9	N	353	560	1			633
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	891	2	465	9	N	423	378	1			678
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	887	2	426	9	N	387	192	1			873
09	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	784	2	344	9	N	313	672	1			514
10	1364	N	839	-0-	-525	-0-	433	2	406	9	N	369	184	1			699
11	1260	N	573	-0-	-687	-0-	131	2	442	9	N	402	379	1			722
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	388	380	1			730

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,594

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	1031	2	101	9	N	92	181	1			94
02	1484	N	1089	-0-	-395	-0-	1055	2	34	9	N	31					125
03	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	954	2	75	9	N	68					193
04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	904	2	81	9	N	74	188	1			79
05	1209	N	975	-0-	-234	-0-	899	2	76	9	N	69					148
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	920	2	53	9	N	48	156	1			40
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	976	2	64	9	N	58					98
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1002	2	56	9	N	51					149
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	937	2	57	9	N	52	178	1			23
10	1054	N	79	-0-	-975	-0-	79	2			N	-0-					23
11	1020	N	622	-0-	-398	-0-	564	2	58	9	N	53					76
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1168	2	102	9	N	93					169

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

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
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	N	3					161
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	2			N	-0-					161
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					161
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					161
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					161
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					161
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					161
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					161
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					161
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					161
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1015	2	139	9	N	126	188	1			99
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1593	2	337	9	N	306	191	1			214

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3261	2	405	9	N	368	189	1			263
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	2987	2	328	9	N	298	363	1			198
03	3317	X	2363	-0-	-954	-0-	1967	2	396	9	N	360	368	1			190
04	3210	X	1397	-0-	-1813	-0-	1048	2	349	9	N	317	372	1			135
05	3317	X	2255	-0-	-1062	-0-	1924	5	331	9	N	301	187	1			249
06	3210	X	1581	-0-	-1629	-0-	1102	2	479	9	N	435	576	1			108
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3132	2	369	9	N	335	368	1			75
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3109	2	343	9	N	312	190	1			197
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	2788	2	328	9	N	298	373	1			122
10	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	2719	2	332	9	N	302	379	1			45
11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5074	2	315	9	N	286					331
12	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	2925	2	265	9	N	241	379	1			193

TOTAL GAS PROD: 36,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,853

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	8432	X	5199	-0-	-3233	-0-	5078	2	121	9	N	110					364
02	7616	X	5709	-0-	-1907	-0-	5514	2	195	9	N	177	181	1			360
03	8432	X	6106	-0-	-2326	-0-	5919	2	187	9	N	170	183	1			347
04	6840	X	4506	-0-	-2334	-0-	4345	2	161	9	N	146	189	1			304
05	7068	X	4482	-0-	-2586	-0-	4320	2	162	9	N	147	179	1			272
06	6120	X	5603	-0-	-517	-0-	5432	2	171	9	N	155					427
07	6324	X	5412	-0-	-912	-0-	5282	2	130	9	N	118	182	1			363
08	6107	X	5719	-0-	-388	-0-	5478	2	241	9	N	219	187	1			395
09	5610	X	4701	-0-	-909	-0-	4490	2	211	9	N	192	185	1			402
10	5797	X	4212	-0-	-1585	-0-	4021	2	191	9	N	174	172	1			404
11	5610	X	4579	-0-	-1031	-0-	4384	2	195	9	N	177	194	1			387
12	5704	X	4908	-0-	-796	-0-	4732	2	176	9	N	160	191	1			356

TOTAL GAS PROD: 61,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

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
01	3100	N	5532	-0-	2432	11013	5312	2	220	9	N	200					301
02	15767	X	4754	-0-	-11013	-0-	4602	2	152	9	N	138	178	1			261
03	1426	X	240	-0-	-1186	-0-	64	2	176	9	N	160	181	1			240
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	182	178	1			244
05	1426	X	312	-0-	-1114	-0-	123	2	189	9	N	172	186	1			230
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	77	189	1			118
07	1426	X	571	-0-	-855	-0-	384	2	187	9	N	170					288
08	352	X	352	-0-	-0-	-0-	228	2	124	9	N	113					401
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	78	2	235	9	N	214	184	1			431
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	85					516
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	430	2	246	9	N	224	390	1			350
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	410	2	252	9	N	229	200	1			379

TOTAL GAS PROD: 13,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

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
01	6169	X	1171	-0-	-4998	-0-	1171	2			N	-0-					166
02	5572	X	137	-0-	-5435	-0-	123	2	14	9	N	13					179
03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6631	2	130	9	N	118	177	1			120
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6093	2	150	9	N	136	174	1			82
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4595	2	68	9	N	62					144
06	5970	X	3101	-0-	-2869	-0-	3095	2	6	9	N	5					149
07	6169	X	2663	-0-	-3506	-0-	2655	2	8	9	N	7					156
08	6169	X	737	-0-	-5432	-0-	737	2			N	-0-					156
09	5970	X	2188	-0-	-3782	-0-	2188	2			N	-0-					156
10	4650	X	1066	-0-	-3584	-0-	1066	2			N	-0-					156
11	3090	X	1164	-0-	-1926	-0-	1146	2	18	9	N	16					172
*12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4452	2	135	9	N	123	192	1			103

TOTAL GAS PROD: 34,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3429	2	146	9	N	133					490
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3596	2	114	9	N	104	185	1			409
03	3720	X	2506	-0-	-1214	-0-	2351	2	155	9	N	141					550
04	3600	X	2280	-0-	-1320	-0-	2170	2	110	9	N	100					650
05	3720	X	1981	-0-	-1739	-0-	1853	2	128	9	N	116	374	1			392
06	3600	X	2213	-0-	-1387	-0-	2084	2	129	9	N	117					509
07	3720	X	679	-0-	-3041	-0-	582	2	97	9	N	88	188	1			409
08	2511	X	2379	-0-	-132	-0-	2239	2	140	9	N	127	188	1			348
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	20	187	1			181
10	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	1870	2	105	9	N	95					276
11	2310	X	2236	-0-	-74	-0-	2146	2	90	9	N	82					358
12	2387	X	1808	-0-	-579	-0-	1692	2	116	9	N	105	191	1			272

TOTAL GAS PROD: 25,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

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
01	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	2663	2	868	9	N	789	578	1			5057
02	3276	X	2598	-0-	-678	-0-	1866	2	732	9	N	665	755	1			4967
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	285	180	1			5072
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	951	1291	1			4732
05	3534	X	2098	-0-	-1436	-0-	1211	2	887	9	N	806	560	1			4978
06	3420	X	309	-0-	-3111	-0-	197	2	112	9	N	102	338	1			4742
07	2883	X	471	-0-	-2412	-0-	137	2	334	9	N	304	294	1			4752
08	2108	X	1162	-0-	-946	-0-	622	2	540	9	N	491	369	1			4874
09	2040	X	1685	-0-	-355	-0-	1071	2	614	9	N	558	560	1			4872
10	2108	X	1231	-0-	-877	-0-	758	2	473	9	N	430	564	1			4738
11	1110	X	1006	-0-	-104	-0-	587	2	419	9	N	381	358	1			4761
12	1736	X	1445	-0-	-291	-0-	839	2	606	9	N	551	352	1			4960

TOTAL GAS PROD: 15,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,313

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
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3038	2	143	9	N	130					470
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3125	2	139	9	N	126	186	1			410
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2919	2	39	9	N	35					445
04	3090	X	2131	-0-	-959	-0-	1967	2	164	9	N	149	115	1			479
05	3627	X	2121	-0-	-1506	-0-	1982	2	139	9	N	126	191	1			414
06	3510	X	2167	-0-	-1343	-0-	2031	2	136	9	N	124	190	1			348
07	3627	X	1894	-0-	-1733	-0-	1786	2	108	9	N	98					446
08	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2461	2	139	9	N	126	171	1			401
09	2160	X	1563	-0-	-597	-0-	1485	2	78	9	N	71					472
10	2232	X	1028	-0-	-1204	-0-	966	2	62	9	N	56	193	1			335
11	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	1919	2	185	9	N	168					503
12	2604	X	1881	-0-	-723	-0-	1709	2	172	9	N	156	194	1			465

TOTAL GAS PROD: 26,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

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
01	5549	X	2282	-0-	-3267	-0-	1880	2	402	9	N	365	554	1			136
02	5012	X	1847	-0-	-3165	-0-	1541	2	306	9	N	278	186	1			228
03	5549	X	1710	-0-	-3839	-0-	1385	2	325	9	N	295	370	1			153
04	5370	X	2252	-0-	-3118	-0-	1894	2	358	9	N	325	190	1			288
05	5549	X	2552	-0-	-2997	-0-	2114	2	438	9	N	398	371	1			315
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2085	2	318	9	N	289	382	1			222
07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2165	2	315	9	N	286	164	1			344
08	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	2035	2	319	9	N	290	373	1			261
09	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	2108	2	231	9	N	210	189	1			282
10	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	1880	2	285	9	N	259	382	1			159
11	2400	X	1892	-0-	-508	-0-	1615	2	277	9	N	252	181	1			230
12	2480	X	838	-0-	-1642	-0-	506	2	332	9	N	302	381	1			151

TOTAL GAS PROD: 25,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,549

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

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
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	31	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1624	-0-	-28	-0-	28	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	31	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	30	1	1726	2	N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	31	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1741	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	31	1	1795	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	31	1	1793	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	30	1	1730	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	31	1	1786	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	30	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	31	1	1768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	55	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
06	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	13237	X	12877	-0-	-360	-0-	12877	2			Y	-0-					-0-
02	11956	X	11685	-0-	-271	-0-	11685	2			Y	-0-					-0-
03	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			Y	-0-					-0-
04	12780	X	12777	-0-	-3	-0-	12777	2			Y	-0-					-0-
05	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			Y	-0-					-0-
06	12810	X	12658	-0-	-152	-0-	12658	2			Y	-0-					-0-
07	13237	X	11056	-0-	-2181	-0-	11056	2			Y	-0-					-0-
08	13392	X	10499	-0-	-2893	-0-	10499	2			Y	-0-					-0-
09	12960	X	10227	-0-	-2733	-0-	10227	2			Y	-0-					-0-
10	13392	X	10454	-0-	-2938	-0-	10454	2			Y	-0-					-0-
11	12660	X	5240	-0-	-7420	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
12	11067	X	4756	-0-	-6311	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	21106	X	21106	-0-	-0-	-0-	21106	2			Y	-0-					-0-
02	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2			Y	-0-					-0-
03	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	19849	2			Y	-0-					-0-
04	20250	X	17270	-0-	-2980	-0-	17270	2			Y	-0-					-0-
05	20925	X	2630	-0-	-18295	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
06	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	28899	2			Y	-0-					-0-
07	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	21143	2			Y	-0-					-0-
08	19840	X	18842	-0-	-998	-0-	18842	2			Y	-0-					-0-
09	20250	X	17076	-0-	-3174	-0-	17076	2			Y	-0-					-0-
10	20925	X	9476	-0-	-11449	-0-	9476	2			Y	-0-					-0-
11	20250	X	15574	-0-	-4676	-0-	15574	2			Y	-0-					-0-
*12	23806	X	23806	-0-	-0-	-0-	23806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	19809	X	16878	-0-	-2931	-0-	16878	2			Y	-0-					-0-
02	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			Y	-0-					-0-
03	19809	X	19205	-0-	-604	-0-	19205	2			Y	-0-					-0-
04	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	21268	2			Y	-0-					-0-
05	19809	X	16889	-0-	-2920	-0-	16889	2			Y	-0-					-0-
06	19170	X	16033	-0-	-3137	-0-	16033	2			Y	-0-					-0-
07	19809	X	17855	-0-	-1954	-0-	17855	2			Y	-0-					-0-
08	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20382	2			Y	-0-					-0-
09	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			Y	-0-					-0-
10	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	20101	2			Y	-0-					-0-
11	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2			Y	-0-					-0-
*12	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	22349	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	11005	-0-	-155	-0-	11005	2			Y	-0-					-0-
02	10080	X	10020	-0-	-60	-0-	10020	2			Y	-0-					-0-
03	11439	X	10959	-0-	-480	-0-	10959	2			Y	-0-					-0-
04	11070	X	10531	-0-	-539	-0-	10531	2			Y	-0-					-0-
05	11439	X	11056	-0-	-383	-0-	11056	2			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10617	-0-	-123	-0-	10617	2			Y	-0-					-0-
07	11098	X	10856	-0-	-242	-0-	10856	2			Y	-0-					-0-
08	11067	X	10794	-0-	-273	-0-	10794	2			Y	-0-					-0-
09	10710	X	10557	-0-	-153	-0-	10557	2			Y	-0-					-0-
10	11067	X	10932	-0-	-135	-0-	10932	2			Y	-0-					-0-
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			Y	-0-					-0-
*12	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

01	17732	X	16216	-0-	-1516	-0-	16216	2			Y	-0-					-0-
02	16016	X	14096	-0-	-1920	-0-	14096	2			Y	-0-					-0-
03	17732	X	15028	-0-	-2704	-0-	15028	2			Y	-0-					-0-
04	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16997	2			Y	-0-					-0-
05	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	2			Y	-0-					-0-
06	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15858	2			Y	-0-					-0-
07	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	18400	2			Y	-0-					-0-
08	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			Y	-0-					-0-
09	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	2			Y	-0-					-0-
10	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	18608	2			Y	-0-					-0-
11	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	17458	2			Y	-0-					-0-
12	17732	X	16568	-0-	-1164	-0-	16568	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	10630	-0-	-902	-0-	240	1	10390	2	Y	-0-					-0-
02	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	251	1	10363	2	Y	-0-					-0-
03	11532	X	11297	-0-	-235	-0-	341	1	10956	2	Y	-0-					-0-
04	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	330	1	10953	2	Y	-0-					-0-
05	11749	X	10887	-0-	-862	-0-	286	1	10601	2	Y	-0-					-0-
06	11370	X	10298	-0-	-1072	-0-	312	1	9986	2	Y	-0-					-0-
07	11749	X	10510	-0-	-1239	-0-	330	1	10180	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	10791	-0-	-865	-0-	314	1	10477	2	Y	-0-					-0-
09	11280	X	8932	-0-	-2348	-0-	260	1	8672	2	Y	-0-					-0-
10	10881	X	10182	-0-	-699	-0-	281	1	9901	2	Y	-0-					-0-
11	10440	X	10273	-0-	-167	-0-	298	1	9975	2	Y	-0-					-0-
12	10788	X	10603	-0-	-185	-0-	282	1	10321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	895	-0-	-438	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1153	-0-	-135	-0-	1035	2	118	9	Y	107					107
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	Y	13					120
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1131	2	66	9	Y	60	175	1			5
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					10
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1235	2	18	9	Y	16					26
07	1240	N	659	-0-	-581	-0-	655	2	4	9	Y	4					30
08	1333	N	220	-0-	-1113	-0-	220	2			Y	-0-					30
09	1260	N	154	-0-	-1106	-0-	154	2			Y	-0-					30
10	651	N	215	-0-	-436	-0-	215	2			Y	-0-					30
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			Y	-0-					30
12	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

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
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4176	2	83	9	N	75	192	1			351
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3863	2	62	9	N	56					407
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4034	2	58	9	N	53					460
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3384	2	30	9	N	27					487
05	2790	X	1803	-0-	-987	-0-	1803	2			N	-0-					487
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2968	2	17	9	N	15	191	1			311
07	2790	X	406	-0-	-2384	-0-	406	2			N	-0-					311
08	2790	X	2245	-0-	-545	-0-	2234	2	11	9	N	10					321
09	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	2478	2			N	-0-					321
10	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	2146	2			N	-0-					321
11	2700	X	2080	-0-	-620	-0-	2080	2			N	-0-					321
12	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	2146	2			N	-0-					321

TOTAL GAS PROD: 31,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

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
01	5828	#	5388	-0-	-440	-0-	5388	2			Y	-0-					-0-
02	4956	#	4819	-0-	-137	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
03	5487	#	5372	-0-	-115	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
04	5310	#	5113	-0-	-197	-0-	5113	2			Y	-0-					-0-
05	5425	#	2102	-0-	-3323	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
06	5220	#	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
07	5363	#	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
08	5363	#	2232	-0-	-3131	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
09	8178		7314	-0-	-864	-0-	7314	2			Y	-0-					-0-
10	5638	R	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
11	4632	R	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
12	6665		4713	-0-	-1952	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24428	#	24185	-0-	-243	-0-	2	1	24183	2	Y	-0-			-0-
02	21420	#	21231	-0-	-189	-0-	21231	2			Y	-0-			-0-
03	24003	R	24003	-0-	-0-	-0-	24003	2			Y	-0-			-0-
04	23400	#	22045	-0-	-1355	-0-	22045	2			Y	-0-			-0-
05	24180	#	22201	-0-	-1979	-0-	22201	2			Y	-0-			-0-
06	23400	#	22832	-0-	-568	-0-	22832	2			Y	-0-			-0-
07	23994	#	23926	-0-	-68	-0-	23926	2			Y	-0-			-0-
08	23994	#	22870	-0-	-1124	-0-	22870	2			Y	-0-			-0-
09	23179	R	23179	-0-	-0-	-0-	23179	2			Y	-0-			-0-
10	23932	#	23534	-0-	-398	-0-	23534	2			Y	-0-			-0-
11	420900		225900	-0-	-195000	-0-	225900	2			Y	-0-			-0-
*12	23994	R	23994	-0-	-0-	-0-	23994	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 479,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	310	1	1653	2	N	-0-			9
02	1568	N	197	-0-	-1371	-0-	70	1	127	2	N	-0-			9
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	210	1	1753	2	N	-0-			9
04	3000	N	3321	-0-	321	321	310	1	3011	2	N	-0-			9
05	2820	N	2499	-0-	-321	-0-	318	1	2173	2	N	7			16
							8	9							
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	303	1	1863	2	N	3			19
							3	9							
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	313	1	1366	2	N	3			19
							3	9							
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	316	1	2710	2	N	5			24
							6	9							
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1583	2	3	9	N	3			27
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	316	1	2979	2	N	5			32
							6	9							
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	306	1	2383	2	N	5			37
							6	9							
*12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	321	1	1485	2	N	10			47
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 26,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1120	-0-	1120	1120	1120	2			N	-0-					18
06	2940 X	1820	-0-	-1120	-0-	1820	2			N	-0-					18
07	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					18
08	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					18
09	1830 X	1104	-0-	-726	-0-	1104	2			N	-0-					18
10	1891 X	928	-0-	-963	-0-	928	2			N	-0-					18
11	1830 X	928	-0-	-902	-0-	928	2			N	-0-					18
12	1519 X	857	-0-	-662	-0-	857	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					25
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					25
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					25
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					25
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					25
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					25
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					25
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					25
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					25
06	3000	N	4063	-0-	1063	1063	4063	2			N	-0-					25
07	3100	N	4284	-0-	1184	2247	4284	2			N	-0-					25
08	3100	N	4176	-0-	1076	3323	4176	2			N	-0-					25
09	7262	X	3939	-0-	-3323	-0-	3939	2			N	-0-					25
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					25
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					25
*12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					40
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					40
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					40
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					40
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					40
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					40
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					40
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					40
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					40
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					40
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
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	1020	-0-	1020	1020	1020	2			N	-0-					53
06	1788	X	768	-0-	-1020	-0-	768	2			N	-0-					53
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					53
08	1023	X	265	-0-	-758	-0-	265	2			N	-0-					53
09	990	X	268	-0-	-722	-0-	268	2			N	-0-					53
10	1023	X	96	-0-	-927	-0-	96	2			N	-0-					53
11	780	X	96	-0-	-684	-0-	96	2			N	-0-					53
12	434	X	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		1876	-0-	1876	1876	1876	2			N	-0-					32
08	4105	X	2229	-0-	-1876	-0-	2229	2			N	-0-					32
09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					32
10	1891	X	1546	-0-	-345	-0-	1546	2			N	-0-					32
11	2160	X	1546	-0-	-614	-0-	1546	2			N	-0-					32
12	2232	X	680	-0-	-1552	-0-	680	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1070	2	7	9	N	6					65
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	890	2	8	9	N	7					72
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8					80
04	1050	N	560	-0-	-490	-0-	559	2	1	9	N	1					81
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	2	11	9	N	10					91
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					91
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					91
08	1364	N	684	-0-	-680	-0-	684	2			N	-0-					91
09	1080	N	381	-0-	-699	-0-	381	2			N	-0-					91
10	1054	N	476	-0-	-578	-0-	476	2			N	-0-					91
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					91
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					33
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					33
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					33
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					33
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					33
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					33
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					33
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					33
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 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
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					217
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					217
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					217
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					217
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					217
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	825	2	20	9	N	18					235
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	831	2	24	9	N	22					257
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	21	1			236
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					236
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					236
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	9					245
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
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
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12196 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) //CONT.// 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PATTERSON 45 WELL #: RRCID -> 228163 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOHBERGER 44 WELL #: RRCID -> 238760 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11844 - 11928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					201
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2		N	-0-					201
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					201
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-					201
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-					201
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					201
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-					201
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					201
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					201
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-					201
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					201
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) //CONT.// 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	31	1	1686	2	N	-0-					118
02	1876	N	981	-0-	-895	-0-	28	1	953	2	N	-0-					118
03	1767	N	457	-0-	-1310	-0-	17	1	440	2	N	-0-					118
04	1650	N	797	-0-	-853	-0-	797	2			N	-0-					118
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	31	1	2837	2	N	-0-					118
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	29	1	2523	2	N	-0-					118
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	31	1	2554	2	N	-0-					118
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	31	1	2870	2	N	-0-					118
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	30	1	2646	2	N	-0-					118
*10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	31	1	2627	2	N	-0-					118
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	30	1	2458	2	N	3					121
							3	9									
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	31	1	2601	2	N	12					133
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-					57
02	812	N	258	-0-	-554	-0-	28	1	230	2	N	-0-					57
03	496	N	126	-0-	-370	-0-	31	1	95	2	N	-0-					57
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					57
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-					57
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	2	N	-0-					57
07	527	N	157	-0-	-370	-0-	31	1	126	2	N	-0-					57
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	31	1	268	2	N	-0-					57
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	-0-					57
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	N	-0-					57
11	300	N	171	-0-	-129	-0-	30	1	141	2	N	-0-					57
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	112	-0-	-415	-0-	65	1	47	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	156	-0-	-309	-0-	65	1	91	2	N	-0-					60
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	65	1	65	2	N	-0-					60
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	65	1	189	2	N	-0-					60
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	65	1	55	2	N	-0-					60
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	65	1	94	2	N	-0-					60
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	65	1	164	2	N	-0-					60
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	1	225	2	N	-0-					60
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	65	1	173	2	N	-0-					60
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	65	1	113	2	N	-0-					60
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	65	1	175	2	N	-0-					60
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	65	1	156	2	N	-0-					60
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	65	1	12	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	308	-0-	-219	-0-	130	1	178	2	N	-0-					92
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	130	1	131	2	N	-0-					92
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	130	1	392	2	N	-0-					92
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	130	1	108	2	N	-0-					92
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	130	1	183	2	N	-0-					92
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	130	1	420	2	N	-0-					92
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	130	1	523	2	N	-0-					92
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	130	1	392	2	N	-0-					92
09	540	N	436	-0-	-104	-0-	130	1	306	2	N	-0-					92
10	651	N	451	-0-	-200	-0-	130	1	321	2	N	-0-					92
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	130	1	271	2	N	-0-					92
12	465	N	153	-0-	-312	-0-	130	1	23	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					53
02	2800	X	50	-0-	-2750	-0-	50	2			N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	77	2	22	9	N	20					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	9	2	8	9	N	7					80
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	33	1	2187	2	N	-0-					112
02	2380	X	2282	-0-	-98	-0-	45	1	2213	2	N	22					134
							24	9									
03	2635	X	1632	-0-	-1003	-0-	39	1	1590	2	N	3					137
							3	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	45	1	3263	2	N	8					145
							9	9									
05	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	39	1	2370	2	N	-0-					145
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	38	1	2488	2	N	-0-					145
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	45	1	2857	2	N	-0-					145
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	45	1	2712	2	N	4					149
							4	9									
09	2550	X	2054	-0-	-496	-0-	38	1	2010	2	N	5					154
							6	9									
10	2635	X	1413	-0-	-1222	-0-	26	1	1387	2	N	-0-					154
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	45	1	2643	2	N	-0-					154
12	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	45	1	2442	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 28,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	3	N	-0-	38	5			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	70	1			13
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 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
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	1172	3	N	-0-					180
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	12	1	1056	3	N	-0-					180
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	13	1	1158	3	N	12					192
							2	4	13	9							
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1145	3	22	9	N	20	191	1			21
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1043	3	19	4	N	-0-					21
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	3			N	-0-	3	5			18
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1050	3	8	4	N	-0-					18
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	956	3	11	4	N	-0-					18
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					18
10	1054	N	478	-0-	-576	-0-	478	3			N	-0-					18
11	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					18
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	13	1	1167	3	N	47					65
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	853	-0-	-71	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		914	-0-	914	914	914	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		965	-0-	965	1879	965	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		990	-0-	990	2869	990	2			Y	-0-					-0-
08	3000	N	1034	-0-	-1966	903	1034	2			Y	-0-					-0-
09	1954	N	1051	-0-	-903	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 12,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

01	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	1795	2			N	-0-					43
02	1932	N	1686	-0-	-246	-0-	1686	2			N	-0-					43
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					43
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					43
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					43
06	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-					43
07	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2			N	-0-					43
08	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					43
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					43
10	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			N	-0-					43
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					43
12	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	1770	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 22,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	29	1	2323	2	N	-0-					205
02	2016 N	1902	-0-	-114	-0-	23	1	1879	2	N	-0-					205
03	2232 N	1186	-0-	-1046	-0-	16	1	1170	2	N	-0-					205
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	28	1	2401	2	N	-0-					205
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	27	1	2246	2	N	2					207
						2	9									
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	26	1	2128	2	N	5					212
						6	9									
07	2232 N	1646	-0-	-586	-0-	24	1	1622	2	N	-0-					212
08	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	29	1	2169	2	N	-0-					212
09	2160 N	2001	-0-	-159	-0-	27	1	1974	2	N	-0-					212
10	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	18	1	1402	2	N	6					218
						7	9									
11	2130 N	1	-0-	-2129	-0-	1	2			N	-0-					218
12	2077 N	1	-0-	-2076	-0-	1	1			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 19,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	62	1	4690	2	N	37					82
							41	9									
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	56	1	4122	2	N	5					87
							6	9									
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	62	1	4548	2	N	70					157
							77	9									
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	60	1	4446	2	N	20					177
							22	9									
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	62	1	4494	2	N	61	198	1			40
							67	9									
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	60	1	4281	2	N	24					64
							26	9									
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	62	1	4478	2	N	18					82
							20	9									
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	56	1	4048	2	N	34					116
							37	9									
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	32	1	2392	2	N	31					147
							34	9									
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	32	1	4319	2	N	29					176
							32	9									
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	60	1	4532	2	N	43	180	1			39
							47	9									
*12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	62	1	4264	2	N	28					67
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 51,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3148	-0-	148	148	3148	2			N	-0-					-0-
10	3349	X	3201	-0-	-148	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. 829222
BALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 060116 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10525 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - PLUGGED 03/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					43
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					43
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					43
04	1800	N	1375	-0-	-425	-0-	1375	2			N	-0-					43
05	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	1385	2			N	-0-					43
06	1800	N	1320	-0-	-480	-0-	1320	2			N	-0-					43
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					43
08	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					43
09	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	1062	2			N	-0-					43
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					43
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					43
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 17,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7144	2	42	9	N	38	190	1			260
02	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6355	2	35	9	N	32					292
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7013	2	47	9	N	43					335
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6750	2	51	9	N	46					381
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6840	2	34	9	N	31					412
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6534	2	22	9	N	20	184	1			248
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6624	2	24	9	N	22					270
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5997	2	14	9	N	13					283
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4977	2	14	9	N	13					296
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6415	2	35	9	N	32					328
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6433	2	47	9	N	43					371
*12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6521	2	64	9	N	58	181	1			248

TOTAL GAS PROD: 78,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6975	2	2	9	N	2					765
02	5656	X	5048	-0-	-608	-0-	4996	2	52	9	N	47					812
03	6262	X	4328	-0-	-1934	-0-	4311	2	17	9	N	15					827
04	6750	X	1116	-0-	-5634	-0-	1116	2			N	-0-					827
05	6975	X	4661	-0-	-2314	-0-	4661	2			N	-0-					827
06	6750	X	5066	-0-	-1684	-0-	5066	2			N	-0-					827
07	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	5509	2			N	-0-					827
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					827
09	5070	X	4158	-0-	-912	-0-	4158	2			N	-0-					827
10	5518	X	4835	-0-	-683	-0-	4824	2	11	9	N	10					837
11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5805	2	30	9	N	27					864
*12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6338	2	33	9	N	30					894

TOTAL GAS PROD: 59,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					90
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					90
03	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					90
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	2			N	-0-					90
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					90
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					90
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					90
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					90
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					90
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					90
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					90
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					40
02	2464	N	1290	-0-	-1174	-0-	1290	2			N	-0-					40
03	2666	N	1993	-0-	-673	-0-	1993	2			N	-0-					40
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2489	2	2	9	N	2					42
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	N	4					46
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2201	2	2	9	N	2					48
07	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2407	2	2	9	N	2					50
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	N	3					53
09	2190	N	1449	-0-	-741	-0-	1449	2			N	-0-					53
10	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2366	2	3	9	N	3					56
*11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					56
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 23,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					270
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					270
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					270
04	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					270
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					270
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					270
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					270
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					270
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					270
10	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					270
11	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					270
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 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
01	5022	X	4601	-0-	-421	-0-	4601	2			N	-0-					74
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					74
03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					74
04	4740	X	4283	-0-	-457	-0-	4283	2			N	-0-					74
05	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	4649	2			N	-0-					74
06	4560	X	3709	-0-	-851	-0-	3709	2			N	-0-					74
07	4712	X	4655	-0-	-57	-0-	4655	2			N	-0-					74
08	4681	X	4246	-0-	-435	-0-	4246	2			N	-0-					74
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					74
10	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4445	2			N	-0-					74
11	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	4320	2			N	-0-					74
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 48,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					32
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					32
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					32
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					32
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					97
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	251	2	3	9	N	3					100
03	217	N	130	-0-	-87 B	-0-	130	2			N	-0-					100
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					100
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					100
06	120	N	7	-0-	-113 B	-0-	7	2			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					100
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					100
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					100
*12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	249	2	4	9	Y	4					37
02	280	N	10	-0-	-270 B	-0-	10	2			Y	-0-					37
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					37
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					37
05	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	787	2	13	9	Y	12					49
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	216	2	2	9	Y	2					51
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					51
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					51
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	20					71
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16					87
11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	282	2	22	9	Y	20	69	1			38
*12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	394	2	45	9	Y	41					79

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	7843	#	4045	-0-	-3798	-0-	3760	2	285	9	N	259	376	1			81
02	5936	#	3224	-0-	-2712	-0-	2964	2	260	9	N	236	190	1			127
03	6231	#	3350	-0-	-2881	-0-	3122	2	228	9	N	207	187	1			147
04	5100	#	1792	-0-	-3308	-0-	1641	2	151	9	N	137	164	1			120
05	5177	#	3031	-0-	-2146	-0-	2835	2	196	9	N	178					298
06	3900	#	3258	-0-	-642	-0-	2996	2	262	9	N	238	190	1			346
07	3734	R	3734	-0-	-0-	-0-	3545	2	189	9	N	172	180	1			338
08	4954	R	4954	-0-	-0-	-0-	4709	2	245	9	N	223	346	1			215
09	5120	R	5120	-0-	-0-	-0-	4869	2	251	9	N	228	187	1			256
10	4693	R	4693	-0-	-0-	-0-	4480	2	213	9	N	194	202	1			248
11	4800	#	4003	-0-	-797	-0-	3780	2	223	9	N	203	190	1			261
12	4960	#	3727	-0-	-1233	-0-	3497	2	230	9	N	209	190	1			280

TOTAL GAS PROD: 44,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,484

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, N. (CLEVELAND) //CONT.// 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CATOR, NOBLE WELL #: 3 RRCID -> 097252 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					27
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					27
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					27
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					27
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					27
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					27
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	27	7			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	672	N	135	-0-	-537	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
04	540	N	211	-0-	-329	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	168	N	54	-0-	-114	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
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
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					34
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					34
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					34
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					34
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					34
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			Y	-0-					34
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-	34	7			-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
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
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					30
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					30
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			Y	-0-					30
04	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			Y	-0-					30
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					30
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			Y	-0-					30
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-	30	7			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
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
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					21
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					21
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					21
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					21
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					21
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-					21
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	21	7			-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	146	-0-	-974	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	150	-0-	-1183	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	660	N	218	-0-	-442	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	700	-0-	-470	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	172	-0-	-913	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	216	-0-	-924	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	163	-0-	-1015	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	701	-0-	-1119	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1010	-0-	-1315	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	N	89	-0-	-2174	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	837	N	116	-0-	-721	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	498	-0-	-790	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	718	-0-	-894	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	N	63	-0-	-1549	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC 519562
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	729	-0-	-381	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	990	N	50	-0-	-940	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	744	N	329	-0-	-415	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	54	-0-	-606	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	240	N	49	-0-	-191	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 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
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 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
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 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
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 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
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	570	N	306	-0-	-264	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
01	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	540	N	38	-0-	-502	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	837	N	242	-0-	-595	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	249	-0-	249	249	249	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249					N	-0-					-0-
10	412	X	163	-0-	-249	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	26	-0-	26	293	26	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	25	-0-	25	318	25	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	24	-0-	24	342	24	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	43	-0-	43	385	43	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	387	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	35	-0-	35	422	35	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	73	-0-	73	495	73	2			N	-0-					-0-
09	536	X	41	-0-	-495	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	570	N	52	-0-	-518	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	589	N	199	-0-	-390	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	22	-0-	-548	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	390	N	54	-0-	-336	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	690	N	42	-0-	-648	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	682	N	70	-0-	-612	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*11	780	N	33	-0-	-747	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	840	N	534	-0-	-306	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	750	N	175	-0-	-575	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	840	N	255	-0-	-585	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		9	-0-	9	14	9	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13	-0-	13	27	13	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10	-0-	10	37	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
01	14B2 EXT		789	-0-	789	1216	789	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1096	-0-	1096	2312	1096	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	884	-0-	-2312	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	870	N	62	-0-	-808	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	810	N	520	-0-	-290	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	660	N	204	-0-	-456	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	810	N	297	-0-	-513	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	450	N	57	-0-	-393	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	289	-0-	-1001	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	741	-0-	-530	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	744	N	468	-0-	-276	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	750	N	121	-0-	-629	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	224	N	4	-0-	-220	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 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
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		17	-0-	17	52	17	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	64	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					-0-
06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	570	N	35	-0-	-535	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 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
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		176	-0-	176	355	176	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		9	-0-	9	364	9	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	364					N	-0-					-0-
08	405	X	41	-0-	-364	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	360	N	151	-0-	-209	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	6	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	15	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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	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-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	142	-0-	-194	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	7	7	1			2
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	195	2	3	9	N	3	4	1			1
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3	3	1			1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	N	3	2	1			2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	3	1			1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	2	2	1			1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2	1	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	-0-	-0-	-219	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	X	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					22
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY (TONKAWA) //CONT.// 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	68	2	19	9	Y	17					215
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	95	2	39	9	Y	35					250
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	66	2	44	9	Y	40					290
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	42	2	12	9	Y	11					301
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	71	2	3	9	Y	3					304
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					304
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					304
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	53	2	12	9	Y	11					315
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	29	2	11	9	Y	10	175	1			150
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					150
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					150
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	31	1	3506	2	N	-0-					95
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	28	1	3129	2	N	-0-					95
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	31	1	3402	2	N	-0-					95
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	30	1	3451	2	N	-0-					95
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	31	1	3114	2	N	-0-					95
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	30	1	3014	2	N	-0-					95
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	31	1	3125	2	N	-0-					95
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	31	1	3123	2	N	-0-					95
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	30	1	3015	2	N	-0-					95
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	31	1	3145	2	N	-0-					95
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	30	1	3037	2	N	-0-					95
*12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	31	1	3092	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 38,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			N	-0-					26
02	1372	N	1222	-0-	-150	-0-	1222	2			N	-0-					26
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1603	2			N	-0-					26
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					26
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					26
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	1412	2			N	-0-					26
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					26
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					26
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					26
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2			N	-0-					26
11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					26
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4128	-0-	-1514	-0-	4128	2			N	-0-					50
02	5096	X	2183	-0-	-2913	-0-	2183	2			N	-0-					50
03	5642	X	4152	-0-	-1490	-0-	4152	2			N	-0-					50
04	5460	X	5026	-0-	-434	-0-	5026	2			N	-0-					50
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					50
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					50
07	5208	X	4802	-0-	-406	-0-	4802	2			N	-0-					50
08	5208	X	3777	-0-	-1431	-0-	3777	2			N	-0-					50
09	5040	X	3509	-0-	-1531	-0-	3509	2			N	-0-					50
10	5022	X	3549	-0-	-1473	-0-	3549	2			N	-0-					50
11	4860	X	4564	-0-	-296	-0-	4564	2			N	-0-					50
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 45,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	58	1	276	2	N	-0-					21
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	50	1	253	2	N	-0-					21
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	60	1	309	2	N	-0-					21
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	46	1	252	2	N	-0-					21
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	N	-0-					21
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	54	1	306	2	N	-0-					21
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	N	-0-					21
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	2	N	-0-					21
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	54	1	344	2	N	-0-					21
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	397	2	N	-0-					21
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	378	2	N	-0-					21
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	342	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	593	2	37	9	N	34					98
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	539	2	33	9	N	30					128
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	578	2	32	9	N	29					157
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	541	2	18	9	N	16					173
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					173
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					173
07	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					173
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					173
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4					177
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	464	2	31	9	N	28	163	1			42
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	499	2	20	9	N	18					60
12	620	N	479	-0-	-141	-0-	457	2	22	9	N	20					80

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7					218
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9					227
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	2	7	9	N	6					233
04	480	N	286	-0-	-194	-0-	284	2	2	9	N	2					235
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					241
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	167	1			74
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	435	2	23	9	N	21					95
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	450	2	9	9	N	8					103
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	465	2	9	9	N	8					111
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	546	2	25	9	N	23					134
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	536	2	29	9	N	26					160
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	571	2	17	9	N	15					175

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	112	2	8	9	N	7					239
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	105	2	8	9	N	7					246
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15					261
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					261
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					261
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-	150	1			111
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					111
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					111
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					111
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					111
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					111
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JONES ENERGY, LLC 441132
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	2	N	-0-					18
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	87	1	700	2	N	-0-					18
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-					18
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	774	2	N	-0-					18
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	2	N	-0-					18
06	840	N	287	-0-	-553	-0-	11	1	276	2	N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	N	157	185	1			5070
							23	5	173	9							
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	283	2	124	9	N	113	180	1			5003
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1233	2	244	9	N	222	171	1			5054
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	778	2	125	9	N	114	186	1			4982
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	820	2	140	9	N	127					5109
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	81	2	22	9	N	20	380	1			4749
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4749
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4749
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4749
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4749
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4749
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4749

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

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
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					5757
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					5757
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					5757
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5757
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5757
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5757
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5757
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5757
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5757
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5757
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5757
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5757

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3623
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3623
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3623

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	400	1	4324	2	N	388	363	1			5767
							512	5	427	9							
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4407	2	330	9	N	300	179	1			5888
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3663	2	326	9	N	296	355	1			5829
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3111	2	315	9	N	286	186	1			5929
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3246	2	344	9	N	313	385	1			5857
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4419	2	359	9	N	326	378	1			5805
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3613	2	323	9	N	294	187	1			5912
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4581	2	228	9	N	207	190	1			5929
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4201	2	118	9	N	107	191	1			5845
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5845
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5845
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5845

TOTAL GAS PROD: 39,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,517

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	212	1	3727	2	N	206	185	1			234
							227	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	372	1	2669	2	N	85	180	1			139
							94	9									
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	281	1	3352	2	N	185	185	1			139
							204	9									
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	292	1	3303	2	N	187	191	1			135
							206	9									
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	268	1	3808	2	N	242	193	1			184
							266	9									
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	224	1	4101	2	N	199	184	1			199
							219	9									
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	486	1	3861	2	N	207	189	1			217
							228	9									
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	210	1	3831	2	N	167	183	1			201
							184	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	191	1	3601	2	N	176	186	1			191
							194	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					191
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 36,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-					142
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	28	1	68	2	N	-0-					142
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	31	1	70	2	N	-0-					142
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	30	1	64	2	N	-0-					142
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					142
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	2	N	-0-					142
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	31	1	55	2	N	-0-					142
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	31	1	49	2	N	-0-					142
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	30	1	46	2	N	-0-					142
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	31	1	41	2	N	-0-					142
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	30	1	46	2	N	-0-					142
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	28	1	25	2	N	10					152
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	1735	2	N	65					367
							72	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	28	1	1465	2	N	63					430
							69	9									
03	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	31	1	1586	2	N	50					480
							55	9									
04	1770	N	1259	-0-	-511	-0-	30	1	1229	2	N	-0-					480
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1673	2	N	35					515
							39	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1701	2	N	55					570
							61	9									
07	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	25	1	958	2	N	37					607
							41	9									
08	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	24	1	1250	2	N	22	184	1			445
							24	9									
09	1800	N	1556	-0-	-244	-0-	30	1	1493	2	N	30					475
							33	9									
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	22	1	1093	2	N	169					644
							186	9									
11	1260	N	953	-0-	-307	-0-	27	1	890	2	N	33					677
							36	9									
12	1612	N	1086	-0-	-526	-0-	31	1	1055	2	N	-0-					677

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	31	1	2192	2	N	38					189
							42	9									
02	1932	X	1708	-0-	-224	-0-	28	1	1658	2	N	20					209
							22	9									
03	2480	X	2278	-0-	-202	-0-	31	1	2211	2	N	33					242
							36	9									
04	2400	X	1728	-0-	-672	-0-	30	1	1676	2	N	20					262
							22	9									
05	2480	X	1685	-0-	-795	-0-	31	1	1630	2	N	22					284
							24	9									
06	2190	N	1800	-0-	-390	-0-	30	1	1745	2	N	23					307
							25	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	31	1	2194	2	N	17					324
							19	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	2310	2	N	2					326
							2	9									
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	30	1	2351	2	N	34	188	1			172
							37	9									
10	2232	N	1782	-0-	-450	-0-	31	1	1730	2	N	19					191
							21	9									
11	2280	N	1894	-0-	-386	-0-	30	1	1844	2	N	18					209
							20	9									
12	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	31	1	2130	2	N	30					239
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MGE RESOURCES, INC. 563288
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					32
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					32
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					32
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					32
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					32
06	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					32
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					32
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					32
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					32
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					32
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					32
12	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. //CONT.// 563288
SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	-0-					10
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	56	1	277	2	N	-0-					10
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	62	1	308	2	N	-0-					10
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	60	1	296	2	N	-0-					10
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	62	1	302	2	N	-0-					10
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	60	1	290	2	N	-0-					10
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					10
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-					10
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	60	1	285	2	N	-0-					10
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	60	1	298	2	N	-0-					10
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	60	1	281	2	N	-0-					10
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	62	1	531	2	N	-0-					40
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	52	1	479	2	N	-0-					40
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	58	1	570	2	N	50					90
							55	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	572	2	N	-0-					90
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	599	2	N	-0-					90
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	60	1	593	2	N	-0-					90
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-					90
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	62	1	606	2	N	-0-					90
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	58	1	558	2	N	-0-					90
10	682	N	537	-0-	-145	-0-	58	1	479	2	N	-0-					90
11	660	N	412	-0-	-248	-0-	60	1	352	2	N	-0-					90
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	56	1	560	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					10
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					10
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					10
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3			N	-0-					10
05	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					10
06	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	3			N	-0-					10
07	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-					10
08	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					10
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					10
10	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	3			N	-0-					10
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					10
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					13
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					13
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					13
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					13
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					13
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					13
07	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	3			N	-0-					13
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	3			N	-0-					13
09	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	3			N	-0-					13
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

01	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					39
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					39
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					39
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					39
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					39
06	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					39
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					39
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					39
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					39
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					40
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					40
*12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	992	N	591	-0-	-401	-0-	527	2	64	9	N	58					345
02	840	N	528	-0-	-312	-0-	514	2	14	9	N	13					358
03	713	N	460	-0-	-253	-0-	450	2	10	9	N	9					367
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	412	2	12	9	N	11					378
05	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					378
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					378
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					378
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	300	2	29	9	N	26					404
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	304	2	23	9	N	21					425
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					425
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	215	2	4	9	N	4					429
12	341	N	149	-0-	-192	-0-	148	2	1	9	N	1					430

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					38
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					38
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					38
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					38
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					38
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					38
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					38
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					38
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					38
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					38
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					38
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	78					116

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	135	1	822	3	N	-0-					57
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	122	1	824	3	N	-0-					57
03	1209	N	779	-0-	-430	-0-	135	1	636	3	N	7					64
							8	9									
04	930	N	621	-0-	-309	-0-	131	1	490	3	N	-0-					64
05	1054	N	595	-0-	-459	-0-	135	1	460	3	N	-0-					64
06	750	N	551	-0-	-199	-0-	131	1	420	3	N	-0-					64
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	135	1	540	3	N	-0-					64
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	135	1	432	3	N	-0-					64
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	131	1	872	3	N	8					72
							9	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	135	1	757	3	N	-0-					72
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	131	1	700	3	N	3					75
							3	9									
12	1054	N	739	-0-	-315	-0-	135	1	604	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	31	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	56	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	60	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	62	1	1890	2	N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	60	1	1821	2	N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	62	1	1877	2	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	62	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	60	1	1840	2	N	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	60	1	1865	2	N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	60	1	1805	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	62	1	1819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 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
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

	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
01	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	31 6	1 9	745	2	N	5					144
02	812	N	714	-0-	-98 B	-0-	28 10	1 9	676	2	N	9					153
03	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	31 13	1 9	783	2	N	12					165
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	29 4	1 9	753	2	N	4					169
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	31 7	1 9	821	2	N	6					175
06	810	N	486	-0-	-324 B	-0-	16 2	1 9	468	2	N	2					177
07	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	28	1	1037	2	N	-0-					177
08	868	N	848	-0-	-20 B	-0-	30	1	818	2	N	-0-					177
09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	30	1	687	2	N	-0-					177
10	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	31	1	922	2	N	-0-					177
11	810	N	278	-0-	-532 B	-0-	30	1	248	2	N	-0-					177
*12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	31	1	1007	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1257	-0-	-14 B	-0-	1257	3			N	-0-					65
02	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1253	3	8	9	N	7					72
03	1302	N	1296	-0-	-6 B	-0-	1290	3	6	9	N	5					77
04	1230	N	1227	-0-	-3 B	-0-	1227	3			N	-0-					77
05	1395	N	1238	-0-	-157 B	-0-	1237	3	1	9	N	1					78
06	1260	N	1218	-0-	-42 B	-0-	1212	3	6	9	N	5					83
07	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	3			N	-0-					83
08	1240	N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	3			N	-0-					83
09	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					83
10	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-					83
11	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					83
12	1333	N	1249	-0-	-84 B	-0-	1245	3	4	9	N	4					87

TOTAL GAS PROD: 14,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	4442	X	4442	-0-	-0- B	-0-	4431	3	11	9	N	10					112
02	4228	X	3674	-0-	-554 B	-0-	3668	3	6	9	N	5					117
03	4681	X	4154	-0-	-527 B	-0-	4147	3	7	9	N	6					123
04	4530	X	3504	-0-	-1026 B	-0-	3502	3	2	9	N	2					125
05	4433	X	3404	-0-	-1029 B	-0-	3380	3	24	9	N	22					147
06	4290	X	3201	-0-	-1089 B	-0-	3195	3	6	9	N	5					152
07	4154	X	3369	-0-	-785 B	-0-	3358	3	11	9	N	10					162
08	4154	X	3837	-0-	-317 B	-0-	3830	3	7	9	N	6					168
09	3510	X	2784	-0-	-726 B	-0-	2778	3	6	9	N	5					173
10	4394	X	4394	-0-	-0- B	-0-	4390	3	4	9	N	4					177
11	3720	X	3289	-0-	-431 B	-0-	3283	3	6	9	N	5					182
*12	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	3929	3	11	9	N	10					192

TOTAL GAS PROD: 43,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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
01	589	X	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			N	-0-					135
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	513	3	4	9	N	4					139
03	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	522	3	12	9	N	11					150
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	532	3	13	9	N	12					162
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	550	3	13	9	N	12					174
06	510	N	396	-0-	-114 B	-0-	393	3	3	9	N	3					177
07	558	N	404	-0-	-154 B	-0-	398	3	6	9	N	5					182
08	558	N	365	-0-	-193 B	-0-	352	3	13	9	N	12					194
09	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	335	3	6	9	N	5					199
10	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	391	3	6	9	N	5					204
11	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	303	3	3	9	N	3					207
*12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	389	3	8	9	N	7					214

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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
01	2542	#	1745	-0-	-797	-0-	220	1	1514	3	Y	10					130
							11	9									
02	2296	#	1510	-0-	-786	-0-	286	1	1216	3	Y	7					137
							8	9									
03	2449	#	2097	-0-	-352	-0-	315	1	1776	3	Y	5					142
							6	9									
04	2061	R	2061	-0-	-0-	-0-	331	1	1722	3	Y	7					149
							8	9									
05	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	342	1	1578	3	Y	11					160
							12	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	331	1	1465	3	Y	8					168
							9	9									
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	339	1	2112	3	Y	2					170
							2	9									
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	290	1	2368	3	Y	1					171
							1	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	212	1	1713	3	Y	3					174
							3	9									
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	301	1	2570	3	Y	6					180
							7	9									
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	99	1	537	3	Y	-0-					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 21,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	21	1	1053	2	N	-0-			153
02	1008	N	961	-0-	-47 B	-0-	19	1	942	2	N	-0-			153
03	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	21	1	1039	2	N	-0-			153
04	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-			153
05	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-			153
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-			153
07	1116	N	1041	-0-	-75 B	-0-	1041	2			N	-0-			153
08	1147	N	1024	-0-	-123 B	-0-	1024	2			N	-0-			153
09	1050	N	951	-0-	-99 B	-0-	951	2			N	-0-			153
10	1054	N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006	2			N	-0-			153
11	1080	N	988	-0-	-92 B	-0-	988	2			N	-0-			153
*12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	21	1	1033	2	N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 12,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1996	-0-	-112 B	-0-	1996	2			Y	-0-			211
02	1876	N	1871	-0-	-5 B	-0-	1871	2			Y	-0-			211
03	2077	N	1970	-0-	-107 B	-0-	1960	2	10	9	Y	9			220
04	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	2			Y	-0-			220
05	2077	N	2037	-0-	-40 B	-0-	2037	2			Y	-0-			220
06	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			Y	-0-			220
07	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			Y	-0-			220
08	2046	N	2032	-0-	-14 B	-0-	2032	2			Y	-0-			220
09	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			Y	-0-			220
10	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			Y	-0-			220
11	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			Y	-0-			220
12	2046	N	2020	-0-	-26 B	-0-	2020	2			Y	-0-			220

TOTAL GAS PROD: 23,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 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
01	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1252	3	44	9	N	40					109
02	1120	N	1115	-0-	-5 B	-0-	1071	3	44	9	N	40					149
03	1364	N	1182	-0-	-182 B	-0-	1182	3			N	-0-	17	5			132
04	1260	N	1170	-0-	-90 B	-0-	1150	3	20	9	N	18					150
05	1240	N	1200	-0-	-40 B	-0-	1172	3	28	9	N	25					175
06	1140	N	1129	-0-	-11 B	-0-	1108	3	21	9	N	19					194
07	1209	N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147	3			N	-0-					194
08	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	1133	3	48	9	N	44	166	1			72
09	1140	N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087	3			N	-0-					72
10	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	1093	3	50	9	N	45					117
11	1140	N	1029	-0-	-111 B	-0-	1029	3			N	-0-					117
12	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 13,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-	92	5			65
02	1176	N	1134	-0-	-42 B	-0-	1134	3			N	-0-					65
03	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1253	3	143	9	N	130					195
04	1290	N	1219	-0-	-71 B	-0-	1219	3			N	-0-	15	5			180
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1242	3	30	9	N	27					207
06	1350	N	1173	-0-	-177 B	-0-	1173	3			N	-0-					207
07	1271	N	1215	-0-	-56 B	-0-	1215	3			N	-0-					207
08	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	1200	3	52	9	N	47					254
09	1170	N	1150	-0-	-20 B	-0-	1150	3			N	-0-					254
10	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158	3			N	-0-					254
11	1200	N	1089	-0-	-111 B	-0-	1089	3			N	-0-					254
*12	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1151	3	74	9	N	67					321

TOTAL GAS PROD: 14,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					89
02	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-	20	5			69
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					69
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					69
05	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	983	2	28	9	N	25					94
06	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1065	2	3	9	N	3					97
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	994	2	9	9	N	8					105
08	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1072	2	11	9	N	10					115
09	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	989	2	1	9	N	1	2	5			114
10	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					114
11	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			N	-0-					114
*12	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	895	-0-	-345 B	-0-	840	2	55	9	N	50					127
02	840	N	771	-0-	-69 B	-0-	727	2	44	9	N	40					167
03	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	871	2	50	9	N	45					212
04	870	N	660	-0-	-210 B	-0-	638	2	22	9	N	20	195	1			37
05	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	763	2	18	9	N	16					53
06	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	991	2	22	9	N	20					73
07	682	N	460	-0-	-222 B	-0-	447	2	13	9	N	12					85
08	775	N	507	-0-	-268 B	-0-	496	2	11	9	N	10					95
09	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1133	2	13	9	N	12					107
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1545	2	14	9	N	13					120
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	741	2	14	9	N	13					133
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

01	558	X	493	-0-	-65 B	-0-	485	2	8	9	N	7					80
02	504	X	324	-0-	-180 B	-0-	324	2			N	-0-					80
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					80
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					80
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

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
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	370	2	2	9	N	2					373
02	308	N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2			N	-0-					373
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					373
04	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					373
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	399	2	15	9	N	14					387
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					387
07	341	N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2			N	-0-					387
08	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	266	2			N	-0-					387
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					387
10	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					387
11	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	192	2			N	-0-					387
12	341	N	42	-0-	-299 B	-0-	42	2			N	-0-					387

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MILLER 26 WELL #: 4 RRCID -> 215345 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11879 - 13031

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
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

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
01	1798	X	955	-0-	-843 B	-0-	949	2	6	9	N	5					565
02	786	X	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					565
03	713	N	295	-0-	-418 B	-0-	295	2			N	-0-					565
04	930	N	778	-0-	-152 B	-0-	778	2			N	-0-					565
05	868	N	741	-0-	-127 B	-0-	741	2			N	-0-					565
06	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					565
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					565
08	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					565
09	1050	N	815	-0-	-235 B	-0-	815	2			N	-0-					565
10	1116	N	815	-0-	-301 B	-0-	815	2			N	-0-					565
11	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					565
12	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					565

TOTAL GAS PROD: 8,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1494	-0-	-366	B	-0-	1477	2	17	9	N	15					493
02	1512	N	513	-0-	-999	B	-0-	505	2	8	9	N	7					500
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	B	-0-					N	-0-					500
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	B	-0-					N	9					509
05	3014	N	3014	-0-	-0-	B	-0-	2903	2	111	9	N	101					610
06	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1848	2	29	9	N	26	189	1			447
07	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1818	2	47	9	N	43					490
08	2728	N	1821	-0-	-907	B	-0-	1763	2	58	9	N	53					543
09	1890	N	1688	-0-	-202	B	-0-	1642	2	46	9	N	42					585
10	1860	N	1651	-0-	-209	B	-0-	1642	2	9	9	N	8					593
11	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2297	2	31	9	N	28	191	1			430
*12	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2504	2	31	9	N	28					458

TOTAL GAS PROD: 18,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9977	X	9977	-0-	-0-	B	-0-	9735	2	242	9	N	220	192	1			1014
02	8948	X	8948	-0-	-0-	B	-0-	8730	2	218	9	N	198	191	1			1021
03	9865	X	9865	-0-	-0-	B	-0-	9621	2	244	9	N	222	382	1			861
04	9807	X	9807	-0-	-0-	B	-0-	9566	2	241	9	N	219					1080
05	9508	X	9508	-0-	-0-	B	-0-	9324	2	184	9	N	167	193	1			1054
06	7305	X	7305	-0-	-0-	B	-0-	7252	2	53	9	N	48	192	1			910
07	11223	X	11223	-0-	-0-	B	-0-	11221	2	2	9	N	2					912
08	11270	X	11270	-0-	-0-	B	-0-	11269	2	1	9	N	1					913
09	10679	X	10679	-0-	-0-	B	-0-	10679	2			N	-0-					913
10	10748	X	10748	-0-	-0-	B	-0-	10679	2	69	9	N	63					976
11	9022	X	9022	-0-	-0-	B	-0-	8827	2	195	9	N	177	187	1			966
*12	9145	X	9145	-0-	-0-	B	-0-	8903	2	242	9	N	220	192	1			994

TOTAL GAS PROD: 117,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10723	X	10723	-0-	-0- B	-0-	10385	2	338	9	N	307	189	1			1117
02	9464	X	9464	-0-	-0- B	-0-	9188	2	276	9	N	251	192	1			1176
03	10659	X	10659	-0-	-0- B	-0-	10422	2	237	9	N	215	386	1			1005
04	10538	X	10538	-0-	-0- B	-0-	10254	2	284	9	N	258	176	1			1087
05	10726	X	9487	-0-	-1239 B	-0-	9253	2	234	9	N	213	193	1			1107
06	10380	X	10037	-0-	-343 B	-0-	9831	2	206	9	N	187	194	1			1100
07	10881	X	10203	-0-	-678 B	-0-	9973	2	230	9	N	209	190	1			1119
08	10881	X	10027	-0-	-854 B	-0-	9841	2	186	9	N	169					1288
09	10530	X	9504	-0-	-1026 B	-0-	9274	2	230	9	N	209	379	1			1118
10	10385	X	9501	-0-	-884 B	-0-	9274	2	227	9	N	206	196	1			1128
11	10050	X	9237	-0-	-813 B	-0-	9043	2	194	9	N	176	182	1			1122
12	10199	X	9252	-0-	-947 B	-0-	9029	2	223	9	N	203	193	1			1132

TOTAL GAS PROD: 118,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,603

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0- B	-0-	4591	2	73	9	N	66	186	1			701
02	4060	X	3971	-0-	-89 B	-0-	3903	2	68	9	N	62					763
03	4495	X	3619	-0-	-876 B	-0-	3541	2	78	9	N	71	193	1			641
04	4350	X	3249	-0-	-1101 B	-0-	3193	2	56	9	N	51					692
05	4693	X	4693	-0-	-0- B	-0-	4653	2	40	9	N	36					728
06	4350	X	3773	-0-	-577 B	-0-	3711	2	62	9	N	56					784
07	4402	X	2918	-0-	-1484 B	-0-	2882	2	36	9	N	33					817
08	4495	X	2888	-0-	-1607 B	-0-	2851	2	37	9	N	34					851
09	4350	X	2832	-0-	-1518 B	-0-	2786	2	46	9	N	42					893
10	4495	X	2834	-0-	-1661 B	-0-	2786	2	48	9	N	44					937
11	3780	X	3157	-0-	-623 B	-0-	3085	2	72	9	N	65	194	1			808
12	2914	X	2561	-0-	-353 B	-0-	2508	2	53	9	N	48	179	1			677

TOTAL GAS PROD: 41,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					78
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					78
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					78
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					78
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					78
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					78
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					78
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					78
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					78
10	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	2			N	-0-					78
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					78
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 17,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 3855 RRCID -> 174096 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					78
02	168	#	57	-0-	-111	-0-	57	2			N	-0-					78
03	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					78
04	180	#	56	-0-	-124	-0-	56	2			N	-0-					78
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					78
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					78
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					78
08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					78
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					78
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	24	-0-	24	101	24	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	18	-0-	18	119	18	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	144	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1432	3	67	9	N	61					206
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1297	3	63	9	N	57					263
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1041	3	25	9	N	23					286
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	992	3	3	9	N	3					289
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					290
06	1020	N	159	-0-	-861	-0-	159	3			N	-0-					290
07	1023	N	252	-0-	-771	-0-	252	3			N	-0-					290
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	5					295
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	953	3	30	9	N	27					322
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	156	1			68
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	801	3	3	9	N	3					169
12	1023	N	407	-0-	-616	-0-	407	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 9,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					3
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					3
03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	3			N	-0-					3
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					3
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					3
06	1500	N	201	-0-	-1299	-0-	201	3			N	-0-					3
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					3
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					3
10	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					3
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) //CONT.// 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022452 COMPL. DATE 08/24/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	10	-0-	-522	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3915	-0-	915	915	3915	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3494	-0-	394	1309	3494	3			N	-0-					-0-
06	1904	N	595	-0-	-1309	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	713	X	27	-0-	-686	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					69
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					69
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					69
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					69
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	812	N	614	-0-	-198	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	630	N	292	-0-	-338	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

	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
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

	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
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	720	N	355	-0-	-365	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	450	N	61	-0-	-389	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	496	N	348	-0-	-148	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	750	N	108	-0-	-642	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	362	-0-	-1288	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	870	N	434	-0-	-436	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) //CONT.// 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	29	1	199	3	N	-0-			-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	29	1	176	3	N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	29	1	182	3	N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	N	-0-			-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	29	1	39	3	N	-0-			-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-			-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	1			N	-0-			-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	179	3	N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	62	1	212	2	N	-0-			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	3	N	-0-			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	29	1	180	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-			-0-
02	784	N	4	-0-	-780	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	3			N	-0-			3
02	2800	X	2738	-0-	-62	-0-	2738	3			N	-0-			3
03	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2950	3			N	-0-			3
04	3000	X	2644	-0-	-356	-0-	2644	3			N	-0-			3
05	3069	X	1979	-0-	-1090	-0-	1979	3			N	-0-			3
06	2940	X	798	-0-	-2142	-0-	798	3			N	-0-			3
07	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	2958	3			N	-0-			3
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-			3
10	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
11	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	2713	3			N	-0-			3
12	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	2808	3			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 28,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1406	-0-	-50	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	620	-0-	-820	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 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
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	2	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	2	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	2	N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	2	3	9	N	3					123
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					123
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1870	2	6	9	N	5					128
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					128
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1860	2	10	9	N	9					137
06	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	1764	2	8	9	N	7					144
07	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	1792	2			N	-0-					144
08	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					144
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					144
10	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					144
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					144
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1812	2	1	9	N	1					145

TOTAL GAS PROD: 21,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	13	1	1700	3	N	-0-					23
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	12	1	1534	3	N	-0-					23
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	13	1	1794	3	N	20					43
							22	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1864	3	9	9	N	8					51
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					51
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					51
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1909	3	20	9	N	18					69
08	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	3			N	-0-					69
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1820	3	13	9	N	12					81
10	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			N	-0-					81
11	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1790	3			N	-0-					81
12	1891	N	266	-0-	-1625	-0-	13	1	244	3	N	8					89
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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
01	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			N	-0-					52
02	756	N	521	-0-	-235	-0-	521	3			N	-0-					52
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	3	9	9	N	8					60
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					60
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					60
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					60
07	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	3			N	-0-					60
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					60
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	3			N	-0-					60
10	837	N	559	-0-	-278	-0-	559	3			N	-0-					60
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					60
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	13	1	1177	3	N	-0-					90
02	1148	N	1009	-0-	-139	-0-	12	1	980	3	N	15					105
							17	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1287	3	N	-0-					105
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					105
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					105
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1253	3	15	9	N	14					119
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			N	-0-					119
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					119
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	N	5					124
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					124
11	1230	N	823	-0-	-407	-0-	823	3			N	-0-					124
12	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	13	1	1134	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 16,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	6107	X	5535	-0-	-572	-0-	15	1	5520	3	N	-0-					10
02	5488	X	5246	-0-	-242	-0-	13	1	5233	3	N	-0-					10
03	6076	X	5941	-0-	-135	-0-	15	1	5926	3	N	-0-					10
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					10
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5975	3	2	9	N	2					12
06	5760	X	5752	-0-	-8	-0-	5752	3			N	-0-					12
07	6014	X	5036	-0-	-978	-0-	5036	3			N	-0-					12
08	6014	X	4851	-0-	-1163	-0-	4851	3			N	-0-					12
09	5820	X	5306	-0-	-514	-0-	5306	3			N	-0-					12
10	5983	X	5105	-0-	-878	-0-	5105	3			N	-0-	2	5			10
11	5760	X	4774	-0-	-986	-0-	4774	3			N	-0-					10
12	5487	X	4405	-0-	-1082	-0-	15	1	4390	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 63,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	13	1	1009	3	N	-0-					81
02	1232	N	882	-0-	-350	-0-	12	1	870	3	N	-0-					81
03	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	13	1	975	3	N	17					98
							19	9									
04	990	N	947	-0-	-43	-0-	943	3	4	9	N	4					102
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	941	3	23	9	N	21					123
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	915	3	17	9	N	15					138
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	954	3	7	9	N	6					144
08	961	N	735	-0-	-226	-0-	718	3	17	9	N	15					159
09	930	N	608	-0-	-322	-0-	599	3	9	9	N	8					167
10	961	N	605	-0-	-356	-0-	597	3	8	9	N	7					174
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	679	3	22	9	N	20	148	1			46
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	13	1	845	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	13	1	1106	3	N	-0-			70
02	1176	N	1085	-0-	-91	-0-	12	1	1073	3	N	-0-			70
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	13	1	1014	3	N	-0-			70
04	1080	N	830	-0-	-250	-0-	830	3			N	-0-			70
05	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	3			N	-0-			70
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			70
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			70
08	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-			70
09	1050	N	787	-0-	-263	-0-	787	3			N	-0-			70
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	3			N	-0-			70
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-			70
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	13	1	930	3	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

01	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	2447	3			N	-0-			16
02	2268	N	2200	-0-	-68	-0-	2200	3			N	-0-			16
03	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	2409	3			N	-0-			16
04	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2333	3			N	-0-			16
05	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2386	3			N	-0-			16
06	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	2307	3			N	-0-			16
07	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2244	3			N	-0-			16
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-			16
09	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	2305	3			N	-0-			16
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-			16
11	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	2071	3			N	-0-			16
*12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 28,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	13	1	451	3	N	-0-					87
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	12	1	406	3	N	-0-					87
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	454	3	N	-0-					87
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					87
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					87
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					87
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					87
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					87
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	3			N	-0-					87
10	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	3			N	-0-					87
11	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	3			N	-0-					87
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	13	1	191	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					104
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					104
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					104
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					104
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					104
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					104
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					104
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					104
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					104
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					104
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	3			N	-0-					104
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 12,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	13	1	1527	3	N	-0-			52
02	1372	N	1169	-0-	-203	-0-	12	1	1144	3	N	12			64
							13	9							
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	13	1	1576	3	N	-0-			64
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-			64
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1591	3	33	9	N	30			94
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-			94
07	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-			94
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	3	11	9	N	10			104
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1524	3			N	-0-			104
10	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1571	3			N	-0-			104
11	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	3			N	-0-			104
12	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	13	1	1350	3	N	15			119
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 18,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-			13
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-			13
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-			13
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			13
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			13
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			13
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			13
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			13
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			13
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			13
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			13
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	N	-0-					24
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	N	-0-					24
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	13	1	876	3	N	-0-					24
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					24
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					24
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					24
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					24
08	961	N	606	-0-	-355	-0-	602	3	4	9	N	4					28
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					28
10	961	N	38	-0-	-923	-0-	38	3			N	-0-					28
11	600	N	3	-0-	-597	-0-	3	3			N	-0-					28
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	13	1	1502	3	N	-0-					78
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	12	1	1294	3	N	-0-					78
03	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	13	1	1406	3	N	16					94
							18	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					94
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					94
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	3	9	9	N	8					102
07	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	3			N	-0-					102
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3			N	-0-					102
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	3			N	-0-					102
10	1643	N	1345	-0-	-298	-0-	1345	3			N	-0-					102
11	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	1294	3			N	-0-					102
12	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	13	1	1283	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 17,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1466	2			N	-0-					68
02	1400	N	1303	-0-	-97	-0-	1303	2			N	-0-					68
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					68
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					68
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					68
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					68
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					68
08	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1574	2			N	-0-					68
09	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1622	2			N	-0-					68
10	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	2			N	-0-					68
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					68
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 19,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	752	-0-	-271	-0-	752	3			N	-0-					7
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	663	3			N	-0-					7
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	4	N	-0-					7
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					7
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					7
06	780	N	609	-0-	-171	-0-	609	3			N	-0-					7
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					7
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	3			N	-0-					7
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					7
10	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	3			N	-0-					7
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					7
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	13	1	2393	3	N	-0-					170
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	12	1	2101	3	N	27					197
							30	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	13	1	2299	3	N	-0-					197
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					197
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					197
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-	2	5			195
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					195
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					195
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					195
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					195
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					195
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	13	1	2094	3	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 26,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					35
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					35
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					35
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					35
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					35
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					35
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					35
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					35
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					35
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					35
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					35
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	148	-0-	-317	-0-	13	1	135	3	N	-0-					58
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3	N	-0-					58
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	13	1	766	3	N	-0-					58
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					58
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					58
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	595	3	1	9	N	1					59
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					59
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					59
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	562	3	15	9	N	14					73
10	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	3			N	-0-					73
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	559	3	6	9	N	5					78
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	13	1	385	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	12	1	1357	3	N	-0-					150
02	1064	N	899	-0-	-165	-0-	11	1	888	3	N	-0-					150
03	1333	N	515	-0-	-818	-0-	12	1	503	3	N	-0-					150
04	1320	N	87	-0-	-1233	-0-	87	3			N	-0-					150
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					150
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					150
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13	1	798	3	N	-0-					49
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	12	1	737	3	N	10					59
							11	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	3	N	-0-					59
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					59
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					59
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	3	8	9	N	7					66
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	N	1					67
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					67
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-					67
10	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					67
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-					67
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	13	1	784	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	13	1	1222	3	N	-0-	1	5			124
02	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	12	1	1115	3	N	8					132
							9	9									
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	13	1	1385	3	N	1					133
							1	9									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	3	14	9	N	13					146
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	3	4	9	N	4					150
06	1350	N	644	-0-	-706	-0-	644	3			N	-0-					150
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	3	10	9	N	9	142	1			17
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					17
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					17
10	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307	3			N	-0-					17
11	1470	N	1169	-0-	-301	-0-	1169	3			N	-0-					17
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	13	1	1260	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	13	1	808	3	N	-0-					77
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	12	1	714	3	N	-0-					77
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	13	1	797	3	N	12					89
							13	9									
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	3			N	-0-					89
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					89
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					89
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	N	5					94
08	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	3			N	-0-					94
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					94
10	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	3			N	-0-					94
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	727	3	6	9	N	5					99
12	899	N	259	-0-	-640	-0-	13	1	246	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	549	-0-	-195	-0-	12	1	537	3	N	-0-					130
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	11	1	491	3	N	-0-					130
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	12	1	800	3	N	-0-					130
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					130
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					130
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					130
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	3			N	-0-					130
08	806	N	525	-0-	-281	-0-	525	3			N	-0-					130
09	780	N	308	-0-	-472	-0-	308	3			N	-0-					130
10	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	3			N	-0-					130
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					130
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	627	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 7,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	546	-0-	-229	-0-	13	1	533	3	N	-0-					112
02	756	N	560	-0-	-196	-0-	11	1	538	3	N	10					122
							11	9									
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	13	1	554	3	N	-0-					122
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					122
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	812	3	8	9	N	7					129
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					129
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					129
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					129
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					129
10	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					129
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	3			N	-0-					129
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	N	8					137
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	13	1	1032	3	Y	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	12	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	13	1	1154	3	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	13	1	928	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					23
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	3			N	-0-					23
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					23
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					23
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					23
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					23
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					23
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					23
09	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-					23
10	992	N	624	-0-	-368	-0-	624	3			N	-0-					23
11	840	N	513	-0-	-327	-0-	513	3			N	-0-					23
12	868	N	281	-0-	-587	-0-	281	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	13	1	1423	3	N	6					178
							7	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	12	1	1351	3	N	-0-					178
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	13	1	1588	3	N	25					203
							28	9									
04	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	1212	3			N	-0-					203
05	1519	N	87	-0-	-1432	-0-	87	3			N	-0-					203
06	1590	N	199	-0-	-1391	-0-	199	3			N	-0-					203
07	1240	N	302	-0-	-938	-0-	302	3			N	-0-					203
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					203
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	27	5			177
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					177
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	3			N	-0-					177
12	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	1			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	13	1	1011	3	N	-0-					32
02	1120	N	732	-0-	-388	-0-	12	1	720	3	N	-0-					32
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	13	1	943	3	N	-0-	9	5			23
04	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	3			N	-0-					23
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					23
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					23
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					23
08	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					23
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					23
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					23
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					23
12	1054	N	922	-0-	-132	-0-	13	1	909	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

01	1829	N	1103	-0-	-726	-0-	12	1	1091	3	N	-0-					104
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	11	1	1331	3	N	-0-					104
03	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	12	1	1168	3	N	-0-					104
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	3	14	9	N	13					117
05	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1475	3	3	9	N	3					120
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	3	4	9	N	4					124
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	3	6	9	N	5					129
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					129
09	1380	N	1216	-0-	-164	-0-	1216	3			N	-0-					129
10	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	1267	3			N	-0-	4	5			125
11	1470	N	572	-0-	-898	-0-	572	3			N	-0-					125
12	1271	N	628	-0-	-643	-0-	12	1	616	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 14,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	206	1	1253	3	N	-0-					107
02	1232	N	1027	-0-	-205	-0-	186	1	841	3	N	-0-					107
03	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	206	1	844	3	N	13					120
							14	9									
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	188	1	1416	3	N	-0-					120
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	194	1	1250	3	N	-0-					120
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	188	1	1278	3	N	5					125
							6	9									
07	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	194	1	1361	3	N	-0-					125
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	194	1	1366	3	N	-0-					125
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	188	1	1433	3	N	9					134
							10	9									
10	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	194	1	1292	3	N	1					135
							1	9									
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	188	1	1253	3	N	-0-					135
12	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	206	1	1209	3	N	4					139
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			N	-0-					3
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-					3
03	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					3
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	3			N	-0-					3
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					3
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					3
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					3
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					3
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					3
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					3
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					3
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	12	1	1704	3	N	19					204
							21	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	11	1	1584	3	N	19	188	1			35
							21	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	3	N	-0-					35
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					35
05	1643	N	1092	-0-	-551	-0-	1092	3			N	-0-	10	5			25
06	1590	N	706	-0-	-884	-0-	706	3			N	-0-					25
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					25
08	3100	N	3524	-0-	424	424	3522	3	2	9	N	2					27
09	1831	N	1407	-0-	-424	-0-	1407	3			N	-0-					27
10	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	3			N	-0-					27
11	1590	X	1075	-0-	-515	-0-	1075	3			N	-0-					27
12	1643	X	1064	-0-	-579	-0-	12	1	1052	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 19,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	12	1	800	3	N	-0-					22
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	N	-0-					22
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	12	1	965	3	N	3					25
							3	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					25
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	3			N	-0-					25
06	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	3			N	-0-					25
07	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	3			N	-0-					25
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					25
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					25
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					25
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					25
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	12	1	759	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	3	N	-0-					43
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	436	3	N	5					48
							6	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	3	N	-0-					48
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					48
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					48
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					48
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					48
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	N	2					50
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					50
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					50
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					50
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	13	1	408	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	1665	3			N	-0-					33
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1502	3	45	9	N	41					74
03	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	3			N	-0-					74
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					74
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1797	3	33	9	N	30					104
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1742	3	25	9	N	23					127
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1804	3	14	9	N	13					140
08	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782	3			N	-0-					140
09	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1638	3	32	9	N	29					169
10	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1577	3	6	9	N	5					174
11	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1486	3	22	9	N	20	172	1			22
12	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1560	3	8	9	N	7					29

TOTAL GAS PROD: 19,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-					70
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					70
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			N	-0-					70
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					70
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					70
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					70
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					70
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					70
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					70
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					70
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-					70
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	13	1	1265	3	N	-0-					59
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	12	1	1182	3	N	8					67
							9	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	3	N	-0-					67
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					67
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1317	3	35	9	N	32					99
06	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3			N	-0-					99
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1317	3	36	9	N	33					132
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3			N	-0-					132
09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1231	3	39	9	N	35					167
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-					167
11	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	3			N	-0-					167
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	13	1	1420	3	N	17					184
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					27
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					27
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					27
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					27
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					27
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					27
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					27
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					27
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					27
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	13	1	215	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	13	1	991	2	Y	-0-					40
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	11	1	888	2	Y	13					53
							14	9									
03	992	N	913	-0-	-79	-0-	13	1	900	2	Y	-0-					53
04	960	N	796	-0-	-164	-0-	796	2			Y	-0-					53
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					53
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					53
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					53
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					53
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					53
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					53
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	Y	2					55
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	13	1	1035	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	14	1	1706	3	N	-0-					114
02	1708	N	1587	-0-	-121	-0-	13	1	1556	3	N	16					130
							18	9									
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	14	1	1748	3	N	-0-					130
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					130
05	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1694	3	4	9	N	4					134
06	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	3			N	-0-					134
07	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-					134
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					134
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					134
10	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					134
11	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	3			N	-0-	2	5			132
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	14	1	1715	3	N	7					139
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	N	-0-					37
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	11	1	294	3	N	-0-					37
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	12	1	291	3	N	-0-					37
04	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	3			N	-0-					37
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					37
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					37
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	N	-0-					182
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	-0-					182
03	403 N	284	-0-	-119	-0-	13	1	271	3	N	-0-					182
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					182
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					182
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					182
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					182
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					182
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					182
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	330	3	1	9	N	1	161	1	2	5	20
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					20
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	12	1	721	3	Y	-0-					87
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	11	1	625	3	Y	-0-					87
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	12	1	720	3	Y	-0-					87
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					87
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					87
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					87
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					87
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					87
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					87
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					87
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					87
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	12	1	618	3	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1768	3	N	-0-					15
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	11	1	1623	3	N	-0-					15
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	13	1	1608	3	N	-0-					15
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					15
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					15
06	690	N	388	-0-	-302	-0-	388	3			N	-0-					15
07	713	N	164	-0-	-549	-0-	164	3			N	-0-					15
08	713	N	111	-0-	-602	-0-	111	3			N	-0-					15
09	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					15
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					15
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					15
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	12	1	1129	3	N	-0-					74
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	3	N	-0-					74
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	12	1	1185	3	N	-0-	74	5			-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	997	3	114	9	N	104					104
05	1085	N	617	-0-	-468	-0-	617	3			N	-0-					104
06	1050	N	528	-0-	-522	-0-	527	3	1	9	N	1					105
07	1085	N	634	-0-	-451	-0-	634	3			N	-0-					105
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					105
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					105
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					105
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					105
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	12	1	796	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	13	1	789	3	N	-0-					115
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	11	1	648	3	N	-0-					115
03	806	N	618	-0-	-188	-0-	13	1	605	3	N	-0-					115
04	780	N	258	-0-	-522	-0-	258	3			N	-0-					115
05	744	N	21	-0-	-723	-0-	21	3			N	-0-					115
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					115
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	3	N	-0-					134
02	1148	N	1103	-0-	-45	-0-	12	1	1091	3	N	-0-					134
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	13	1	1225	3	N	-0-	12	5			122
04	1200	N	724	-0-	-476	-0-	693	3	11	4	N	18					140
							20	9									
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1066	3			N	-0-					140
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					140
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					140
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					140
09	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	1102	3			N	-0-					140
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					140
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3			N	-0-					140
12	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	13	1	1132	3	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	13	1	2257	3	N	-0-					55
02	2520	N	1953	-0-	-567	-0-	12	1	1919	3	N	20					75
							22	9									
03	2728	N	2138	-0-	-590	-0-	13	1	2125	3	N	-0-					75
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					75
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2456	3	11	9	N	10					85
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					85
07	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2282	3			N	-0-					85
08	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	2284	3	10	9	N	9					94
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					94
10	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	3			N	-0-					94
11	3000	N	2766	-0-	-234	40	2754	3	12	9	N	11					105
*12	2903	N	2863	-0-	-40	-0-	13	1	2850	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 29,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	13	1	1211	3	N	-0-					179
02	1120	N	1118	-0-	-2	-0-	12	1	1106	3	N	-0-					179
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	13	1	1193	3	N	5					184
							6	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					184
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	3			N	-0-					184
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	3	9	9	N	8					192
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-					192
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1210	3	2	9	N	2					194
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3			N	-0-					194
10	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1096	3	3	9	N	3	175	1	9	5	13
11	1170	N	912	-0-	-258	-0-	903	3	9	9	N	8					21
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	13	1	1215	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					31
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					31
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	3	3	9	N	3					34
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	3			N	-0-					34
05	496	N	314	-0-	-182	-0-	295	3	19	9	N	17					51
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	3			N	-0-					51
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					51
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					51
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					51
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	569	3	36	9	N	33					84
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	542	3	4	9	N	4					88
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	12	1	1796	3	N	-0-			43
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	11	1	1755	3	N	-0-			43
03	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	12	1	1870	3	N	-0-			43
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			43
05	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	3			N	-0-			43
06	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	1748	3			N	-0-			43
07	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	3			N	-0-			43
08	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3			N	-0-			43
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-			43
10	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	1691	3			N	-0-			43
11	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	3			N	-0-			43
12	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	12	1	1555	3	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 20,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	13	1	824	3	N	-0-			53
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	12	1	726	3	N	-0-			53
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	13	1	851	3	N	7			60
							8	9							
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			60
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			60
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	808	3	21	9	N	19			79
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			79
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-			79
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	806	3	14	9	N	13			92
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-			92
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-			92
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	13	1	822	3	N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
01	837	N	605	-0-	-232	-0-	13	1	592	3	N	-0-			59
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	11	1	510	3	N	-0-			59
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	13	1	523	3	N	-0-			59
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-			59
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-			59
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			59
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-			59
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-			59
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-			59
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-			59
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-			59
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	13	1	496	3	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	13	1	335	3	N	-0-					35
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	12	1	322	3	N	-0-					35
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	N	11					46
							12	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					46
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	350	3	8	9	N	7					53
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					53
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					53
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	348	3	3	9	N	3					56
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					56
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					56
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					56
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	738	3	N	-0-					120
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	11	1	515	3	N	-0-					120
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	3	N	-0-					120
04	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	3			N	-0-					120
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	459	3	13	9	N	12					132
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					132
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					132
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					132
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					132
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					132
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					132
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	12	1	389	3	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	13	1	777	3	N	-0-					20
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	12	1	690	3	N	-0-					20
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	13	1	773	3	N	-0-					20
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					20
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					20
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					20
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					20
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					20
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					20
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					20
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					20
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	13	1	719	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	862	-0-	-37	-0-	13	1	849	3	N	-0-					137
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	12	1	1243	3	N	-0-					137
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	13	1	1089	3	N	-0-					137
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					137
05	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	3			N	-0-					137
06	1020	N	834	-0-	-186	-0-	834	3			N	-0-					137
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					137
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					137
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					137
10	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					137
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					137
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	887	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	13	1	891	3	N	-0-					74
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	12	1	845	3	N	-0-					74
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	13	1	1492	3	N	-0-					74
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					74
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					74
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			N	-0-					74
07	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	3			N	-0-					74
08	1395	N	863	-0-	-532	-0-	863	3			N	-0-					74
09	1320	N	565	-0-	-755	-0-	565	3			N	-0-					74
10	1116	N	639	-0-	-477	-0-	639	3			N	-0-					74
11	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			N	-0-					74
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	14	1	674	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 12,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

01	930	N	816	-0-	-114	-0-	13	1	803	3	N	-0-					60
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	12	1	916	3	N	-0-					60
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	13	1	1193	3	N	-0-					60
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					60
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	3	6	9	N	5					65
06	1170	N	912	-0-	-258	-0-	912	3			N	-0-					65
07	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					65
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	3			N	-0-					65
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	762	3			N	-0-					65
10	1054	N	689	-0-	-365	-0-	689	3			N	-0-					65
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					65
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	13	1	859	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

01	682	N	495	-0-	-187	-0-	13	1	482	3	N	-0-					62
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	12	1	565	3	N	-0-					62
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	3	N	-0-					62
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					62
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					62
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					62
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					62
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					62
09	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					62
10	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	3			N	-0-					62
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					62
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					112
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	555	3	4	9	N	4					116
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					116
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					116
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					116
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					116
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					116
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					116
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					116
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					116
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					116
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 7,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

01	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037	3			N	-0-					37
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					37
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					37
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					37
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					37
06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-					37
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					37
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					37
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					37
10	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					37
11	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	-0-					37
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 12,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	13	1	1074	3	N	-0-					150
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	12	1	997	3	N	-0-					150
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	13	1	947	3	N	24					174
							26	9									
04	1020	N	784	-0-	-236	-0-	784	3			N	-0-					174
05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	795	3			N	-0-					174
06	960	N	767	-0-	-193	-0-	767	3			N	-0-					174
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					174
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	715	3	6	9	N	5					179
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					179
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	3	8	9	N	7	166	1			20
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					20
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	13	1	860	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					65
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					65
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					65
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					65
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					65
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					65
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	13	1	1156	3	N	-0-					137
02	1092	N	1030	-0-	-62	-0-	11	1	1019	3	N	-0-					137
03	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	13	1	1156	3	N	-0-					137
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-					137
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					137
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					137
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					137
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					137
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					137
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					137
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					137
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	13	1	1276	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	12	1	1223	3	N	-0-					67
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	11	1	1156	3	N	-0-					67
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	12	1	1318	3	N	-0-					67
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					67
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					67
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					67
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					67
08	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	3			N	-0-					67
09	1320	N	1121	-0-	-199	-0-	1121	3			N	-0-					67
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					67
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					67
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	12	1	1383	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 15,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					79
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					79
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					79
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					79
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					79
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					79
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					79
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					79
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1054	N	891	-0-	-163	-0-	13	1	878	3	N	-0-					142
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	12	1	850	3	N	-0-					142
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	13	1	981	3	N	10					152
							11	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					152
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	990	3	25	9	N	23					175
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-					175
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					175
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1001	3	6	9	N	5					180
09	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					180
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	913	3	21	9	N	19	160	1			39
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					39
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	13	1	932	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 11,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	13	1	1486	3	N	-0-					89
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	12	1	1353	3	N	-0-					89
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	13	1	1453	3	N	-0-					89
04	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	3			N	-0-					89
05	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	1288	3			N	-0-					89
06	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	1158	3			N	-0-					89
07	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	3			N	-0-					89
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					89
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					89
10	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					89
11	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3			N	-0-					89
12	1209	N	989	-0-	-220	-0-	13	1	976	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1953	N	809	-0-	-1144	-0-	14	1	795	3	N	-0-					50
02	1484	N	1437	-0-	-47	-0-	13	1	1424	3	N	-0-					50
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	14	1	2242	3	N	-0-					50
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					50
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					50
06	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	3			N	-0-					50
07	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					50
08	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	1677	3			N	-0-					50
09	1830	N	1506	-0-	-324	-0-	1506	3			N	-0-					50
10	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	1345	3			N	-0-					50
11	1620	N	831	-0-	-789	-0-	831	3			N	-0-					50
12	1550	N	815	-0-	-735	-0-	14	1	801	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	13	1	1359	3	N	-0-					55
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	12	1	978	3	N	-0-					55
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	13	1	965	3	N	27					82
							4	4	30	9							
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					82
05	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-					82
06	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	3			N	-0-					82
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			N	-0-					82
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					82
09	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	3			N	-0-	10	5			72
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					72
11	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	3			N	-0-					72
12	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	1			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					84
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	3			N	-0-					84
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					84
04	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	1310	3			N	-0-					84
05	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	1067	3			N	-0-					84
06	1440	N	986	-0-	-454	-0-	986	3			N	-0-					84
07	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1030	3			N	-0-					84
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					84
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					84
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					84
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					84
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	711	3	N	-0-					56
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	11	1	645	3	N	-0-					56
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	723	3	N	8					64
						9	9									
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					64
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					64
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	712	3	18	9	N	16					80
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					80
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	711	3	8	9	N	7					87
09	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					87
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					87
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					87
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	646	3	N	-0-					82
02	644 N	589	-0-	-55	-0-	12	1	577	3	N	-0-					82
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	13	1	644	3	N	-0-					82
04	630 N	496	-0-	-134	-0-	496	3			N	-0-					82
05	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					82
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					82
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					82
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					82
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					82
10	775 N	323	-0-	-452	-0-	323	3			N	-0-					82
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					82
12	744 N	600	-0-	-144	-0-	13	1	587	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	N	-0-					27
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	N	-0-					27
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	31	3	N	1					28
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					28
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					28
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 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
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	13	1	1274	3	N	53					53
							58	9									
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	12	1	1254	3	N	-0-					53
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	13	1	1384	3	N	-0-					53
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					53
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1425	3	34	9	N	31					84
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					84
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					84
08	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1402	3	25	9	N	23					107
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1284	3			N	-0-					107
10	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					107
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	3			N	-0-					107
12	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	13	1	999	3	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 15,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	13	1	897	3	N	-0-					115
02	952	N	902	-0-	-50	-0-	12	1	890	3	N	-0-					115
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	13	1	971	3	N	-0-					115
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					115
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	3	8	9	N	7					122
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					122
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					122
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1013	3	8	9	N	7					129
09	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-					129
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					129
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	3			N	-0-					129
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	13	1	951	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 11,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					28
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	3			N	-0-					28
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					28
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					28
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					28
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					28
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					28
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					28
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					28
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					28
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					28
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	13	1	853	3	N	-0-					174
02	840	N	602	-0-	-238	-0-	12	1	590	3	N	-0-					174
03	868	N	644	-0-	-224	-0-	13	1	631	3	N	-0-					174
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					174
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					174
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					174
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					174
08	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	3			N	-0-					174
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-					174
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-	151	1			23
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					23
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	13	1	836	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	12	1	1210	3	N	-0-					20
02	1120 N	1068	-0-	-52	-0-	11	1	1057	3	N	-0-					20
03	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	12	1	1220	3	N	-0-					20
04	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					20
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					20
06	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					20
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					20
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					20
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					20
10	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					20
11	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			N	-0-					20
*12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	12	1	1228	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					125
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					125
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	N	-0-					125
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					125
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					125
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					125
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					125
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					125
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					125
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					125
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					125
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	13	1	1176	3	N	-0-					142
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	12	1	1089	3	N	-0-					142
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	13	1	1247	3	N	7					149
							8	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					149
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					149
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1260	3	18	9	N	16					165
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			N	-0-					165
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	3			N	-0-					165
09	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1076	3			N	-0-					165
10	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	3			N	-0-					165
11	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	3			N	-0-					165
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	13	1	1191	3	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 14,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

	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
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	13	1	1064	3	N	-0-					65
02	1064	N	929	-0-	-135	-0-	11	1	918	3	N	-0-					65
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	13	1	1078	3	N	-0-					65
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	3			N	-0-					65
05	1023	N	913	-0-	-110	-0-	896	3	17	9	N	15					80
06	1050	N	863	-0-	-187	-0-	863	3			N	-0-					80
07	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	3			N	-0-					80
08	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	3			N	-0-					80
09	870	N	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					80
10	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	3			N	-0-					80
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					80
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	13	1	1053	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

	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
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	13	1	639	3	N	-0-					7
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	563	3	N	-0-					7
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	13	1	583	3	N	-0-					7
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					7
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					7
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					7
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					7
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					7
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					7
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					7
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					7
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	13	1	989	3	N	-0-					272
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	11	1	911	3	N	5					277
							6	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	13	1	1006	3	N	-0-					277
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	990	3	40	9	N	36	183	1			130
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					130
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	994	3	24	9	N	22					152
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					152
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					152
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					152
10	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	3			N	-0-					152
11	990	N	813	-0-	-177	-0-	813	3			N	-0-					152
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	13	1	858	3	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	N	-0-					35
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	12	1	405	3	N	-0-					35
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	446	3	N	-0-					35
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-	12	5			23
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					23
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	3			N	-0-					23
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					23
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					23
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					23
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					23
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					23
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	13	1	450	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					94
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	12	1	260	3	N	-0-					94
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	13	1	289	3	N	-0-					94
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					94
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					94
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					94
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					94
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					94
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					94
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					94
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					94
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					78
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					78
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					78
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					78
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					78
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					78
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					78
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					78
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					78
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					78
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					78
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	13	1	3257	3	N	55					145
							61	9									
02	3248	X	2930	-0-	-318	-0-	12	1	2918	3	N	-0-					145
03	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	13	1	3271	3	N	35					180
							39	9									
04	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	3319	3	35	9	N	32	175	1			37
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					37
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3514	3	14	9	N	13					50
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					50
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3514	3	30	9	N	27					77
09	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3169	3	22	9	N	20					97
10	3658	X	3066	-0-	-592	-0-	3063	3	3	9	N	3					100
11	3540	X	3067	-0-	-473	-0-	3067	3			N	-0-					100
12	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	13	1	3165	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 39,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	13	1	386	3	N	-0-					52
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	12	1	348	3	N	-0-					52
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	3	N	-0-					52
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					52
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					52
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					52
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					52
08	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					52
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					52
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					52
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					52
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1124	-0-	-736	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1019	-0-	-451	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1093	-0-	-395	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	3	N	-0-					30
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	74	1	1582	3	N	37					67
							41	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	82	1	1280	3	N	-0-					67
							5	4									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	79	1	1796	3	N	-0-					67
05	1891	N	1464	-0-	-427	-0-	82	1	1382	3	N	-0-					67
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	3	N	20					87
							22	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	82	1	2140	3	N	-0-					87
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	82	1	1925	3	N	-0-					87
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	79	1	1774	3	N	2					89
							2	9									
10	2232	N	1261	-0-	-971	-0-	82	1	1179	3	N	-0-					89
11	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	79	1	1828	3	N	-0-					89
							2	4									
12	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	82	1	1611	3	N	21					110
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

01	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	13	1	1191	3	N	-0-					37
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	12	1	1285	3	N	11					48
						12	9									
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	13	1	1234	3	N	-0-					48
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					48
05	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1298	3	2	9	N	2					50
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	3	6	9	N	5					55
07	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			N	-0-					55
08	1302 N	1182	-0-	-120	-0-	1176	3	6	9	N	5					60
09	1230 N	912	-0-	-318	-0-	912	3			N	-0-					60
10	1209 N	936	-0-	-273	-0-	936	3			N	-0-					60
11	1140 N	927	-0-	-213	-0-	927	3			N	-0-					60
*12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	13	1	1162	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 13,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 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
01	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	3			N	-0-					57
02	4368	X	3809	-0-	-559	-0-	3809	3			N	-0-					57
03	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	4211	3			N	-0-					57
04	4680	X	3878	-0-	-802	-0-	3878	3			N	-0-					57
05	4495	X	2615	-0-	-1880	-0-	2615	3			N	-0-					57
06	4350	X	4059	-0-	-291	-0-	4059	3			N	-0-					57
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					57
08	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	3970	3			N	-0-					57
09	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	3753	3			N	-0-					57
10	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	3560	3			N	-0-					57
11	4260	X	4231	-0-	-29	-0-	4231	3			N	-0-					57
12	4402	X	4000	-0-	-402	-0-	4000	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 46,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	18	1	1483	3	N	-0-					53
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	16	1	1538	3	N	-0-					53
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	18	1	1291	3	N	-0-					53
							2	4									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					53
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					53
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					53
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					53
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					53
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					53
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					53
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					53
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	18	1	1277	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 16,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	739	-0-	-67	-0-	13	1	726	3	N	-0-					17
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	12	1	658	3	N	-0-					17
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	13	1	764	3	N	-0-					17
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	3	20	4	N	-0-					17
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					17
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					17
07	837	N	581	-0-	-256	-0-	581	3			N	-0-					17
08	961	N	572	-0-	-389	-0-	572	3			N	-0-					17
09	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					17
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					17
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					17
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	13	1	654	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 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
01	12772	X	12264	-0-	-508	-0-	57	1	11511	2	N	633	579	1			215
							696	9									
02	11648	X	10364	-0-	-1284	-0-	52	1	9797	2	N	468	514	1			169
							515	9									
03	12896	X	12499	-0-	-397	-0-	57	1	11697	2	N	677	708	1			138
							745	9									
04	12480	X	11128	-0-	-1352	-0-	44	1	10477	2	N	552	534	1			156
							607	9									
05	12276	X	11653	-0-	-623	-0-	45	1	10813	2	N	723	750	1			129
							795	9									
06	12090	X	10699	-0-	-1391	-0-	44	1	10040	2	N	559	546	1			142
							615	9									
07	12493	X	11229	-0-	-1264	-0-	45	1	10634	2	N	500	536	1			106
							550	9									
08	12493	X	10881	-0-	-1612	-0-	45	1	10219	2	N	561	536	1			131
							617	9									
09	11280	X	10128	-0-	-1152	-0-	44	1	9501	2	N	530	559	1			102
							583	9									
10	11656	X	9940	-0-	-1716	-0-	45	1	9288	2	N	552	552	1			102
							607	9									
11	10860	X	9600	-0-	-1260	-0-	44	1	9158	2	N	362	353	1			111
							398	9									
12	11222	X	9384	-0-	-1838	-0-	57	1	8828	2	N	454	381	1			184
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 129,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,571

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 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
01	3906	X	3028	-0-	-878	-0-	2865	2	163	9	N	148	130	1			36
02	3528	X	2744	-0-	-784	-0-	2595	2	149	9	N	135	139	1			32
03	3906	X	2984	-0-	-922	-0-	2782	2	202	9	N	184	182	1			34
04	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	3146	2	195	9	N	177	171	1			40
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3078	2	211	9	N	192	205	1			27
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3412	2	285	9	N	259	237	1			49
07	3441	X	2031	-0-	-1410	-0-	1914	2	117	9	N	106	136	1			19
08	3441	X	1796	-0-	-1645	-0-	1695	2	101	9	N	92	94	1			17
09	3690	X	1657	-0-	-2033	-0-	1559	2	98	9	N	89	67	1			39
10	3813	X	1597	-0-	-2216	-0-	1520	2	77	9	N	70	102	1			7
11	3690	X	1549	-0-	-2141	-0-	1477	2	72	9	N	65	63	1			9
12	2046	X	1498	-0-	-548	-0-	1411	2	87	9	N	79	70	1			18

TOTAL GAS PROD: 29,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17546	X	14219	-0-	-3327	-0-	13669	2	550	9	N	500	467	1			54
02	15400	X	13928	-0-	-1472	-0-	13558	2	370	9	N	336	348	1			42
03	16771	X	15108	-0-	-1663	-0-	14513	2	595	9	N	541	532	1			51
04	16050	X	13533	-0-	-2517	-0-	13211	2	322	9	N	293	279	1			65
05	15779	X	14404	-0-	-1375	-0-	13678	2	726	9	N	660	609	1			116
06	14910	X	12247	-0-	-2663	-0-	11808	2	439	9	N	399	309	1			206
07	15407	X	13989	-0-	-1418	-0-	13266	2	723	9	N	657	753	1			110
08	15097	X	14132	-0-	-965	-0-	13614	2	518	9	N	471	557	1			24
09	13950	X	11374	-0-	-2576	-0-	10966	2	408	9	N	371	341	1			54
10	14415	X	13635	-0-	-780	-0-	13250	2	385	9	N	350	354	1			50
11	13680	X	13034	-0-	-646	-0-	12724	2	310	9	N	282	305	1			27
12	14136	X	13145	-0-	-991	-0-	12724	2	421	9	N	383	374	1			36

TOTAL GAS PROD: 162,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,243

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 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
01	13175	X	11068	-0-	-2107	-0-	46 210	1 9	10812	2	N	191	194	1			130
02	11788	X	9738	-0-	-2050	-0-	42 173	1 9	9523	2	N	157	168	1			119
03	12369	X	10007	-0-	-2362	-0-	45 277	1 9	9685	2	N	252	178	1			193
04	11670	X	8944	-0-	-2726	-0-	44 84	1 9	8816	2	N	76	180	1			89
05	11470	X	9375	-0-	-2095	-0-	45 178	1 9	9152	2	N	162	167	1			84
06	10710	X	9032	-0-	-1678	-0-	45 229	1 9	8758	2	N	208	192	1			100
07	10788	X	8393	-0-	-2395	-0-	46 123	1 9	8224	2	N	112					212
08	10013	X	8611	-0-	-1402	-0-	46 133	1 9	8432	2	N	121	170	1			163
09	9060	X	8252	-0-	-808	-0-	45 160	1 9	8047	2	N	145	168	1			140
10	9362	X	8193	-0-	-1169	-0-	46 110	1 9	8037	2	N	100	171	1			69
11	9030	X	7819	-0-	-1211	-0-	45 176	1 9	7598	2	N	160	164	1			65
12	8618	X	8002	-0-	-616	-0-	46 132	1 9	7824	2	N	120					185

TOTAL GAS PROD: 107,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

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
01	25141	X	22546	-0-	-2595	-0-	57	1	21419	2	N	973	942	1			133
							1070	9									
02	21924	X	20415	-0-	-1509	-0-	52	1	19531	2	N	756	733	1			156
							832	9									
03	23901	X	22600	-0-	-1301	-0-	57	1	21729	2	N	740	708	1			188
							814	9									
04	22890	X	21053	-0-	-1837	-0-	44	1	20182	2	N	752	760	1			180
							827	9									
05	22909	X	21311	-0-	-1598	-0-	45	1	20415	2	N	774	748	1			206
							851	9									
06	21870	X	20395	-0-	-1475	-0-	44	1	19612	2	N	672	794	1			84
							739	9									
07	22599	X	20340	-0-	-2259	-0-	45	1	19669	2	N	569	523	1			130
							626	9									
08	22599	X	19164	-0-	-3435	-0-	45	1	18240	2	N	799	724	1			205
							879	9									
09	21060	X	18291	-0-	-2769	-0-	44	1	17600	2	N	581	741	1			45
							8	4	639	9							
10	21297	X	18599	-0-	-2698	-0-	45	1	17880	2	N	613	582	1			76
							674	9									
11	20400	X	17729	-0-	-2671	-0-	44	1	17038	2	N	588	560	1			104
							647	9									
12	20336	X	17506	-0-	-2830	-0-	57	1	16779	2	N	609	578	1			135
							670	9									

TOTAL GAS PROD: 239,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,426

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

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
01	7502	X	4925	-0-	-2577	-0-	4422	2	503	9	N	457	409	1			112
02	6776	X	4429	-0-	-2347	-0-	3970	2	459	9	N	417	431	1			98
03	7502	X	4808	-0-	-2694	-0-	4193	2	615	9	N	559	555	1			102
04	5820	X	4131	-0-	-1689	-0-	3727	2	404	9	N	367	386	1			83
05	5704	X	4607	-0-	-1097	-0-	4051	2	556	9	N	505	517	1			71
06	4770	X	3901	-0-	-869	-0-	3376	2	525	9	N	477	457	1			91
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5217	2	641	9	N	583	567	1			107
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5411	2	647	9	N	588	588	1			107
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5476	2	694	9	N	631	463	1			275
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5606	2	578	9	N	525	749	1			51
11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5332	2	529	9	N	481	466	1			66
12	6386	X	6025	-0-	-361	-0-	5386	2	639	9	N	581	513	1			134

TOTAL GAS PROD: 62,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,171

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

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
01	8308	X	7037	-0-	-1271	-0-	6021	2	1016	9	N	924	860	1			100
02	7420	X	5159	-0-	-2261	-0-	4557	2	602	9	N	547	579	1			68
03	8215	X	6596	-0-	-1619	-0-	5551	2	1045	9	N	950	929	1			89
04	7950	X	3852	-0-	-4098	-0-	3303	2	549	9	N	499	477	1			111
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	111	1			-0-
06	6810	X	1846	-0-	-4964	-0-	1716	2	130	9	N	118	57	1			61
07	6603	X	5151	-0-	-1452	-0-	4531	2	620	9	N	564	531	1			94
08	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	7872	2	1163	9	N	1057	1097	1			54
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	5870	2	905	9	N	823	758	1			119
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	6528	2	846	9	N	769	779	1			109
11	8730	X	5577	-0-	-3153	-0-	4939	2	638	9	N	580	633	1			56
12	9021	X	6908	-0-	-2113	-0-	5999	2	909	9	N	826	803	1			79

TOTAL GAS PROD: 65,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,657

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					18
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	762	3	162	9	N	147					165
03	1085	N	705	-0-	-380	-0-	705	3			N	-0-					165
04	960	N	667	-0-	-293	-0-	633	3	34	9	N	31					196
05	1023	N	458	-0-	-565	-0-	446	3	12	9	N	11	182	1			25
06	690	N	434	-0-	-256	-0-	366	3	68	9	N	62					87
07	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	3			N	-0-					87
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					87
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					87
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					87
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					87
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

01	8029	X	6785	-0-	-1244	-0-	69	1	6628	2	N	80					185
							88	9									
02	6916	X	6030	-0-	-886	-0-	63	1	5878	2	N	81	173	1			93
							89	9									
03	7440	X	6282	-0-	-1158	-0-	69	1	6093	2	N	109					202
							120	9									
04	6840	X	6033	-0-	-807	-0-	53	1	5881	2	N	90	171	1			121
							99	9									
05	6913	X	6004	-0-	-909	-0-	55	1	5853	2	N	87					208
							96	9									
06	6570	X	6248	-0-	-322	-0-	53	1	6041	2	N	140	194	1			154
							154	9									
07	6665	X	5829	-0-	-836	-0-	55	1	5774	2	N	-0-	32	5			122
08	6293	X	5439	-0-	-854	-0-	55	1	5347	2	N	34					156
							37	9									
09	6240	X	5268	-0-	-972	-0-	53	1	5201	2	N	13					169
							14	9									
10	6448	X	5802	-0-	-646	-0-	55	1	5697	2	N	45	169	1			45
							50	9									
11	6240	X	6047	-0-	-193	-0-	53	1	5994	2	N	-0-					45
12	5828	X	5512	-0-	-316	-0-	69	1	5296	2	N	134					179
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 71,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	19964	X	16903	-0-	-3061	-0-	45	1	16807	2	N	46					179
							51	9									
02	17640	X	14767	-0-	-2873	-0-	41	1	14679	2	N	43	190	1			32
							47	9									
03	18910	X	15540	-0-	-3370	-0-	45	1	15428	2	N	61					93
							67	9									
04	18060	X	13871	-0-	-4189	-0-	44	1	13718	2	N	99					192
							109	9									
05	18073	X	4719	-0-	-13354	-0-	45	1	4649	2	N	23	174	1			41
							25	9									
06	16350	X	1426	-0-	-14924	-0-	44	1	1370	2	N	-0-					41
							12	4									
07	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	9					50
08	15531	X	14688	-0-	-843	-0-	45	1	14591	2	N	47					97
							52	9									
09	13860	X	10775	-0-	-3085	-0-	44	1	10674	2	N	52					149
							57	9									
10	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	45	1	18915	2	N	-0-					149
11	15750	X	13719	-0-	-2031	-0-	44	1	13675	2	N	-0-					149
*12	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	45	1	16488	2	N	187	187	1			149
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 142,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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
01	10912	X	9417	-0-	-1495	-0-	8339	2	1078	9	N	980	945	1			299
02	9324	X	7329	-0-	-1995	-0-	6801	2	528	9	N	480	561	1			218
03	10261	X	8629	-0-	-1632	-0-	7806	2	823	9	N	748	749	1			217
04	9270	X	8229	-0-	-1041	-0-	7594	2	635	9	N	577	555	1			239
05	9424	X	6852	-0-	-2572	-0-	6126	2	726	9	N	660	729	1			170
06	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	7588	2	618	9	N	562	548	1			184
07	8618	X	7895	-0-	-723	-0-	7341	2	554	9	N	504	547	1			141
08	8618	X	6955	-0-	-1663	-0-	6309	2	646	9	N	587	554	1			174
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	7495	2	814	9	N	740	566	1			348
10	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	7484	2	552	9	N	502	569	1			281
11	8220	X	7293	-0-	-927	-0-	6864	2	429	9	N	390	543	1			128
12	8587	X	7644	-0-	-943	-0-	6765	2	879	9	N	799	763	1			164

TOTAL GAS PROD: 94,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,529

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
01	12307	X	8979	-0-	-3328	-0-	8928	2	51	9	N	46					152
02	9240	X	5925	-0-	-3315	-0-	5925	2			N	-0-					152
03	10230	X	9175	-0-	-1055	-0-	9162	2	13	4	N	-0-					152
04	9570	X	9255	-0-	-315	-0-	9224	2	31	9	N	28					180
05	9703	X	9275	-0-	-428	-0-	9242	2	33	9	N	30					210
06	8880	X	8720	-0-	-160	-0-	8720	2			N	-0-					210
07	9579	X	8233	-0-	-1346	-0-	8179	2	54	9	N	49	187	1			72
08	9579	X	6953	-0-	-2626	-0-	6941	2	12	9	N	11					83
09	9270	X	7628	-0-	-1642	-0-	7610	2	18	9	N	16					99
10	9269	X	7174	-0-	-2095	-0-	7174	2			N	-0-					99
11	8730	X	6971	-0-	-1759	-0-	6925	2	46	9	N	42					141
12	8246	X	5483	-0-	-2763	-0-	5477	2	6	9	N	5					146

TOTAL GAS PROD: 93,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		535	-0-	535	31250	533	2	2	9	N	2					13
02	14B DENY		438	-0-	438	31688	436	2	2	9	N	2					15
03	32132	X	444	-0-	-31688	-0-	444	2			N	-0-					15
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					15
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					15
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					15
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					15
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					15
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					15
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					15
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					15
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		162	-0-	162	574	162	3			N	-0-					-0-
02	820	X	246	-0-	-574	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1037	3	4	9	N	4					16
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					16
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	3	4	9	N	4					20
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					20
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					20
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					20
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					20
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					20
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					20
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					20
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					20
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					28
02	896	N	657	-0-	-239	-0-	657	3			N	-0-					28
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					28
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					28
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					28
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					28
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					28
08	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-					28
09	900	N	816	-0-	-84	-0-	816	3			N	-0-					28
10	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	3			N	-0-					28
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					28
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					106
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					106
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1527	3	20	9	N	18					124
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					124
05	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					124
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	3			N	-0-					124
07	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1290	3	23	9	N	21					145
08	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	3			N	-0-					145
09	1440	N	1019	-0-	-421	-0-	1019	3			N	-0-					145
10	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1101	3			N	-0-					145
11	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3			N	-0-					145
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 15,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					129
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					129
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					129
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					129
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 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
*01	465	N	369	-0-	-96	-0-	62	1	307	2	N	-0-					55
*02	420	N	239	-0-	-181	-0-	56	1	183	2	N	-0-					55
*03	434	N	377	-0-	-57	-0-	62	1	315	2	N	-0-					55
*04	360	N	300	-0-	-60	-0-	60	1	240	2	N	-0-					55
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	N	-0-					55
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	2	N	-0-					55
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270	2	N	-0-					55
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	345	2	N	-0-					55
*09	420	N	317	-0-	-103	-0-	60	1	257	2	N	-0-					55
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	60	1	386	2	N	-0-					55
*11	390	N	280	-0-	-110	-0-	60	1	220	2	N	-0-					55
*12	341	N	253	-0-	-88	-0-	62	1	191	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	705	-0-	-411	-0-	62	1	643	2	N	-0-					114
02	952	N	702	-0-	-250	-0-	56	1	646	2	N	-0-					114
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	54	1	679	2	N	3					117
							3	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	56	1	662	2	N	-0-					117
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	36	1	543	2	N	2					119
							2	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	N	-0-					119
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	58	1	668	2	N	-0-					119
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	2	N	-0-					119
09	810	N	81	-0-	-729	-0-	26	1	55	2	N	-0-					119
10	713	N	151	-0-	-562	-0-	26	1	125	2	N	-0-					119
11	600	N	231	-0-	-369	-0-	52	1	179	2	N	-0-					119
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	62	1	276	2	N	-0-					7
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	48	1	212	2	N	-0-					7
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	54	1	288	2	N	-0-					7
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	60	1	268	2	N	-0-					7
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	62	1	269	2	N	-0-					7
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	60	1	263	2	N	-0-					7
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	62	1	271	2	N	-0-					7
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	64	1	255	2	N	-0-					7
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	60	1	251	2	N	-0-					7
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	60	1	262	2	N	-0-					7
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-					7
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	255	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

01	620	N	480	-0-	-140	-0-	62	1	404	2	N	13					105
							14	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	453	2	N	4					109
							4	9									
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	60	1	446	2	N	8					117
							9	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	60	1	447	2	N	15					132
							17	9									
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	62	1	423	2	N	18					150
							20	9									
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	60	1	406	2	N	2					152
							2	9									
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	60	1	423	2	N	-0-					152
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	62	1	384	2	N	10					162
							11	9									
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	60	1	380	2	N	3					165
							3	9									
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	60	1	401	2	N	3	146	1			22
							3	9									
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	58	1	370	2	N	10					32
							11	9									
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	60	1	357	2	N	2					34
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-		-34		-0-	62	1	398	2	N	2					64
									2	9									
02	448	N	355	-0-		-93		-0-	56	1	298	2	N	1					65
									1	9									
03	465	N	355	-0-		-110		-0-	58	1	293	2	N	4					69
									4	9									
04	457	N	457	-0-		-0-		-0-	60	1	396	2	N	1					70
									1	9									
05	493	N	493	-0-		-0-		-0-	62	1	427	2	N	4					74
									4	9									
06	453	N	453	-0-		-0-		-0-	60	1	392	2	N	1					75
									1	9									
07	470	N	470	-0-		-0-		-0-	62	1	402	2	N	5					80
									6	9									
08	496	N	466	-0-		-30		-0-	62	1	404	2	N	-0-					80
09	791	N	791	-0-		-0-		-0-	44	1	747	2	N	-0-					80
10	523	N	523	-0-		-0-		-0-	44	1	479	2	N	-0-					80
11	451	N	451	-0-		-0-		-0-	60	1	391	2	N	-0-					80
12	496	N	460	-0-		-36		-0-	62	1	398	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	762	-0-		-44		-0-	62	1	700	2	N	-0-					64
02	680	N	680	-0-		-0-		-0-	56	1	624	2	N	-0-					64
03	775	N	775	-0-		-0-		-0-	62	1	699	2	N	13					77
									14	9									
04	750	N	721	-0-		-29		-0-	58	1	663	2	N	-0-					77
05	796	N	796	-0-		-0-		-0-	62	1	734	2	N	-0-					77
06	762	N	762	-0-		-0-		-0-	60	1	702	2	N	-0-					77
07	827	N	827	-0-		-0-		-0-	62	1	765	2	N	-0-					77
08	838	N	838	-0-		-0-		-0-	62	1	776	2	N	-0-					77
09	750	N	748	-0-		-2		-0-	60	1	688	2	N	-0-					77
10	837	N	99	-0-		-738		-0-	60	1	39	2	N	-0-					77
11	810	N	-0-	-0-		-810		-0-					N	-0-					77
12	775	N	-0-	-0-		-775		-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-		-0-		-0-	26	1	281	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-		-0-		-0-	44	1	158	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-		-0-		-0-	62	1	204	2	N	-0-					-0-
04	180	N	100	-0-		-80		-0-	36	1	64	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-		-186		-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-		-210		-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93		-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	T. A.		7	-0-		7		7	4	1	3	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	N	62					244
							68	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	2	N	125	182	1			187
							138	9									
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	62	1	2327	2	N	186	181	1			192
							205	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	2	N	82	189	1			85
							90	9									
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	54	1	1516	2	N	94					179
							103	9									
06	2400	N	1713	-0-	-687	-0-	60	1	1555	2	N	89	188	1			80
							98	9									
07	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	62	1	1420	2	N	97					177
							107	9									
08	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	62	1	1223	2	N	50					227
							55	9									
09	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	60	1	1267	2	N	75	190	1			112
							83	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	60	1	1622	2	N	99					211
							109	9									
11	1290	N	963	-0-	-327	-0-	60	1	871	2	N	29	165	1			75
							32	9									
12	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	62	1	1226	2	N	52					127
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 18,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	60	1	219	2	N	1					165
							1	9									
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	56	1	193	2	N	20					185
							22	9									
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	60	1	207	2	N	9					194
							10	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	48	1	225	2	N	-0-					194
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	62	1	254	2	N	-0-					194
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	60	1	273	2	N	-0-					194
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	60	1	269	2	N	-0-					194
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	60	1	258	2	N	-0-					194
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	60	1	255	2	N	16					210
							18	9									
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	60	1	259	2	N	19					229
							21	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	60	1	284	2	N	23					252
							25	9									
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	60	1	300	2	N	15					267
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
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. 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
01	124	N	122	-0-		-2	-0-	119	2	3	9	N	3			154
02	112	N	109	-0-		-3	-0-	107	2	2	9	N	2			156
03	129	N	129	-0-		-0-	-0-	128	2	1	9	N	1			157
04	129	N	129	-0-		-0-	-0-	128	2	1	9	N	1			158
05	124	N	124	-0-		-0-	-0-	123	2	1	9	N	1			159
06	120	N	113	-0-		-7	-0-	111	2	2	9	N	2			161
07	124	N	99	-0-		-25	-0-	98	2	1	9	N	1			162
08	124	N	41	-0-		-83	-0-	40	2	1	9	N	1			163
09	120	N	51	-0-		-69	-0-	50	2	1	9	N	1			164
10	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-			164
11	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	2			N	-0-			164
*12	103	N	103	-0-		-0-	-0-	102	2	1	9	N	1			165

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

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
01	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
02	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
03	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
05	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
06	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
07	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
08	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
09	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
10	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
11	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
*12	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	403	N	397	-0-		-6	-0-	397	2			N	-0-			-0-
02	364	N	354	-0-		-10	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03	403	N	393	-0-		-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	390	N	375	-0-		-15	-0-	375	2			N	-0-			-0-
05	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
06	390	N	376	-0-		-14	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07	403	N	385	-0-		-18	-0-	385	2			N	-0-			-0-
08	403	N	381	-0-		-22	-0-	381	2			N	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-		-18	-0-	372	2			N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
*12	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 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
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	2			N	-0-					36
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	893	2			N	-0-					36
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					36
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					36
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					36
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-					36
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					36
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					36
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					36
10	1178	N	845	-0-	-333	-0-	845	2			N	-0-					36
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					36
12	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					106
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					106
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					106
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					106
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					106
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					106
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					106
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					106
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					106
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					106
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					106
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					59
02	1232	N	988	-0-	-244	-0-	988	3			N	-0-					59
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					59
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					59
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					59
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	3			N	-0-					59
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					59
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1668	3	164	9	N	149	168	1			40
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					40
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					40
11	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1293	3	2	9	N	2					42
12	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 14,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
01	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	97	1	1091	2	N	-0-					152
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	87	1	952	2	N	-0-					152
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	97	1	1012	2	N	-0-					152
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	N	-0-					152
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	N	-0-					152
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	91	1	1411	2	N	-0-					152
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	97	1	1537	2	N	-0-					152
08	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	82	1	1395	2	N	-0-					152
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	N	-0-					152
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	97	1	1619	2	N	-0-					152
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	93	1	1556	2	N	-0-					152
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1615	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 17,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
01	1581	N	1000	-0-	-581	-0-	63	1 9	928	2	N	8			65
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	86	1 9	895	2	N	8			73
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	87	1 9	1333	2	N	14			87
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	91	1 9	1336	2	N	5			92
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1211	2	N	10			102
06	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	89	1 9	1085	2	N	5			107
07	1488	N	830	-0-	-658	-0-	97	1 9	732	2	N	1			108
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	86	1 9	1192	2	N	5			113
09	1170	N	953	-0-	-217	-0-	52	1	901	2	N	-0-			113
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	96	1 9	1304	2	N	7			120
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	92	1 9	1109	2	N	7			127
12	992	N	812	-0-	-180	-0-	93	1 9	718	2	N	1			128

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. 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
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	90	1 9	804	2	N	1			48
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	79	1 9	888	2	N	7			55
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	97	1 9	969	2	N	7			62
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	89	1 9	805	2	N	5			67
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	97	1 9	853	2	N	2			69
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	94	1	803	2	N	-0-			69
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	97	1	835	2	N	-0-			69
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	97	1	840	2	N	-0-			69
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	741	2	N	-0-			69
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	97	1	834	2	N	-0-			69
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	94	1 9	796	2	N	1			70
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	97	1	824	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1812	-0-	-1381		-0-		60	1	1739	2	N	12					157
									13	9									
02	2884	X	2848	-0-	-36		-0-		83	1	2740	2	N	23					180
									25	9									
03	3131	X	2715	-0-	-416		-0-		96	1	2588	2	N	28					208
									31	9									
04	2694	X	2694	-0-	-0-		-0-		93	1	2580	2	N	19					227
									21	9									
05	3162	X	2341	-0-	-821		-0-		87	1	2244	2	N	9	188	1			48
									10	9									
06	3060	X	2440	-0-	-620		-0-		88	1	2333	2	N	17					65
									19	9									
07	3162	X	2640	-0-	-522		-0-		97	1	2526	2	N	15					80
									17	9									
08	2790	X	2452	-0-	-338		-0-		84	1	2346	2	N	20					100
									22	9									
09	2700	X	1783	-0-	-917		-0-		51	1	1719	2	N	12					112
									13	9									
10	2739	X	2739	-0-	-0-		-0-		97	1	2620	2	N	20					132
									22	9									
11	2550	X	2377	-0-	-173		-0-		85	1	2281	2	N	10					142
									11	9									
12	2635	X	1928	-0-	-707		-0-		82	1	1823	2	N	21					163
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 28,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1266	-0-	-98		-0-		1266	2			N	-0-					88
02	1286	N	1286	-0-	-0-		-0-		1286	2			N	-0-					88
03	1388	N	1388	-0-	-0-		-0-		1388	2			N	-0-					88
04	1335	N	1335	-0-	-0-		-0-		1335	2			N	-0-					88
05	1426	N	1396	-0-	-30		-0-		1396	2			N	-0-					88
06	1350	N	1338	-0-	-12		-0-		1338	2			N	-0-					88
07	1395	N	1350	-0-	-45		-0-		1350	2			N	-0-					88
08	1395	N	1316	-0-	-79		-0-		1316	2			N	-0-					88
09	1350	N	1331	-0-	-19		-0-		1331	2			N	-0-					88
10	1364	N	1326	-0-	-38		-0-		1326	2			N	-0-					88
11	1261	N	1261	-0-	-0-		-0-		1261	2			N	-0-					88
12	1364	N	1335	-0-	-29		-0-		1335	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 15,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	796	-0-	-41		-0-		796	2			N	-0-					-0-
02	756	N	739	-0-	-17		-0-		739	2			N	-0-					-0-
03	837	N	774	-0-	-63		-0-		774	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-		-0-		842	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-		-0-		844	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-		-0-		813	2			N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35		-0-		833	2			N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13		-0-		824	2			N	-0-					-0-
09	810	N	799	-0-	-11		-0-		799	2			N	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18		-0-		819	2			N	-0-					-0-
11	810	N	772	-0-	-38		-0-		772	2			N	-0-					-0-
12	837	N	819	-0-	-18		-0-		819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

	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
01	1829	N	1354	-0-	-475	-0-	134 45	1 9	1175	2	N	41	157	1			20
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	134	1	1804	2	N	-0-					20
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	134	1	1734	2	N	-0-					20
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	134	1	1814	2	N	-0-					20
05	2139	N	1335	-0-	-804	-0-	134	1	1201	2	N	-0-					20
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	134	1	2188	2	N	-0-					20
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	134	1	1941	2	N	-0-					20
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	134	1	1870	2	N	-0-					20
09	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	134	1	1773	2	N	-0-					20
10	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	134	1	1620	2	N	-0-					20
11	1950	N	1394	-0-	-556	-0-	134	1	1260	2	N	-0-					20
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 19,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

	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
01	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	10	1	1453	2	N	-0-					138
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	10	1	1311	2	N	-0-					138
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	10	1	1398	2	N	-0-					138
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	10	1	1384	2	N	-0-					138
05	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	10	1	1398	2	N	-0-	110	1			28
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1366	2	N	-0-					28
07	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	10	1	1349	2	N	-0-					28
08	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	10	1	1200	2	N	-0-					28
09	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	10	1	1233	2	N	-0-					28
10	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	10	1	1213	2	N	-0-					28
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1222	2	N	-0-					28
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	10	1	1310	2	N	-0-					148
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	10	1	1291	2	N	-0-					148
03	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	10	1	1190	2	N	-0-					148
04	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	10	1	1209	2	N	-0-					148
05	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	10	1	1242	2	N	-0-					148
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	10	1	1214	2	N	-0-					148
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	10	1	1264	2	N	-0-					148
08	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	10	1	1186	2	N	-0-					148
09	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	10	1	1057	2	N	-0-					148
10	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	10	1	1106	2	N	-0-					148
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	10	1	1313	2	N	-0-					148
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	10	1	485	2	N	-0-					13
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	N	-0-					13
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	10	1	451	2	N	-0-					13
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	10	1	468	2	N	-0-					13
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	-0-					13
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	N	-0-					13
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	10	1	483	2	N	-0-					13
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	10	1	448	2	N	-0-					13
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	10	1	454	2	N	-0-					13
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	10	1	474	2	N	-0-					13
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					13
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					573
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					573
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					573
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					573

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	43 6	1 9	1021	2	N	5					52
02	868	N	730	-0-	-138	-0-	80 2	1 9	648	2	N	2					54
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	N	-0-					54
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-					54
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					54
06	930	N	300	-0-	-630	-0-	12	1	288	2	N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		129	1	1476	2	N	13					67
								14	9									
02	1568	N	1151	-0-	-417	-0-		90	1	1044	2	N	15					82
								17	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		124	1	1418	2	N	15					97
								17	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-		73	1	845	2	N	17					114
								19	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-		104	1	1196	2	N	8					122
								9	9									
06	1500	N	717	-0-	-783	-0-		56	1	653	2	N	7					129
								8	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-		30	1	349	2	N	-0-					129
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-		8	1	97	2	N	-0-					129
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-		3	1	35	2	N	2					131
								2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-		90	1	2838	2	N	331	373	1			367
								6	5	364	9							
02	2268	X	1222	-0-	-1046	-0-		344	1	226	2	N	590	554	1			403
								3	5	649	9							
03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-		476	1	7701	2	N	721	734	1			390
								793	9									
04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-		510	1	7985	2	N	627	746	1			271
								690	9									
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-		365	1	7740	2	N	523	383	1			411
								575	9									
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-		216	1	6967	2	N	428	570	1			269
								471	9									
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-		432	1	6767	2	N	418	381	1			306
								460	9									
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-		198	1	6521	2	N	361	384	1			283
								397	9									
09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-		187	1	6106	2	N	335	193	1			425
								369	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						N	NO RPT					425
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					425
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						N	NO RPT					425

TOTAL GAS PROD: 60,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,334

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	129 627	1 9	4111	2	N	570	552	1			242
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	242 615	1 9	3795	2	N	559	367	1			434
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	307 58	1 5	4993 655	2 9	N	595	728	1			301
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	332 515	1 9	5202	2	N	468	367	1			402
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	242 477	1 9	5068	2	N	434	566	1			270
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	142 351	1 9	4466	2	N	319	194	1			395
07	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	263 340	1 9	4126	2	N	309	384	1			320
08	4929	X	4124	-0-	-805	-0-	119 312	1 9	3693	2	N	284	382	1			222
09	4770	X	3930	-0-	-840	-0-	109 294	1 9	3527	2	N	267	193	1			296
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					296
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 45,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,805

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
01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	226 1	1 5	7402 397	2 9	N	361	365	1			882
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	366 3	1 5	5732 296	2 9	N	269	374	1			777
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	397 457	1 9	6436	2	N	415	365	1			827
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	371 345	1 9	5808	2	N	314	372	1			769
05	6603	X	6009	-0-	-594	-0-	259 271	1 9	5479	2	N	246	194	1			821
06	6390	X	2154	-0-	-4236	-0-	64 13	1 5	2077	2	N	-0-					821
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	409 354	1 9	6406	2	N	322	379	1			764
08	6603	X	5846	-0-	-757	-0-	173 266	1 9	5407	2	N	242	188	1			818
09	6390	X	5368	-0-	-1022	-0-	159 279	1 9	4930	2	N	254	194	1			878
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					878
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					878
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					878

TOTAL GAS PROD: 54,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3510	2	554	9	N	504	359	1			702
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	53	1	2927	2	N	510	539	1			673
							561	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	57	1	3130	2	N	440	363	1			750
							484	9									
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	51	1	2865	2	N	406	371	1			785
							447	9									
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	53	1	2846	2	N	385	566	1			604
							424	9									
06	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	49	1	2519	2	N	334	190	1			748
							367	9									
07	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	50	1	2676	2	N	358	379	1			727
							394	9									
08	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	56	1	2612	2	N	345	396	1			676
							380	9									
09	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	59	1	2447	2	N	313	379	1			610
							344	9									
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					610
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					610
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					610

TOTAL GAS PROD: 29,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,595

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
01	22289	X	18679	-0-	-3610	-0-	1483	1	17050	2	N	133	187	1			84
							146	9									
02	20132	X	17006	-0-	-3126	-0-	1349	1	15517	2	N	127					211
							140	9									
03	21235	X	17046	-0-	-4189	-0-	1354	1	15580	2	N	102	190	1			123
							112	9									
04	20010	X	15722	-0-	-4288	-0-	1250	1	14376	2	N	87					210
							96	9									
05	20119	X	15499	-0-	-4620	-0-	1233	1	14174	2	N	84	193	1			101
							92	9									
06	18210	X	9131	-0-	-9079	-0-	726	1	8352	2	N	48					149
							53	9									
07	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	1547	1	17799	2	N	92					241
							101	9									
08	17050	X	16210	-0-	-840	-0-	1291	1	14842	2	N	70	192	1			119
							77	9									
09	15720	X	14890	-0-	-830	-0-	1185	1	13636	2	N	63					182
							69	9									
10	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					182
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 143,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5969	2	6	5	N	62	194	1			81
							68	9									
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5193	2	66	9	N	60					141
03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5757	2	4	5	N	65					206
							72	9									
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4709	2	3	5	N	84	188	1			102
							92	9									
05	3689	X	1526	-0-	-2163	-0-	16	1	1474	2	N	33					135
							36	9									
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3747	2	36	9	N	33					168
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5928	2	11	9	N	10					178
08	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12020	2	3	9	N	3					181
09	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10887	2	3	9	N	3					184
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					184
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 56,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	40	1	2940	2	N	824	1291	1			531
							900	5	906	9							
02	2352	X	1887	-0-	-465	-0-	1268	5	619	9	N	563	187	1			907
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	33	1	2499	2	N	776	725	1			958
							409	5	854	9							
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	43	1	3319	2	N	817	761	1			1014
							347	5	899	9							
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	47	1	3463	2	N	827	752	1			1089
							307	5	910	9							
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	54	1	3440	2	N	783	789	1			1083
							331	5	861	9							
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	78	1	5211	2	N	984	948	1			1119
							769	5	1082	9							
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	93	1	5345	2	N	973	963	1			1129
							708	5	1070	9							
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	99	1	5069	2	N	1002	963	1			1168
							1027	5	1102	9							
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					1168
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1168
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					1168

TOTAL GAS PROD: 46,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,549

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					46
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					46
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					46
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					46
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					46
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					46
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					46
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					46
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	925	-0-	-997	-0-	925	2			N	-0-					821
02	1288	X	986	-0-	-302	-0-	986	2			N	-0-					821
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					831
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					831
05	1085	X	1046	-0-	-39	-0-	1035	2	11	9	N	10					841
06	1050	X	880	-0-	-170	-0-	880	2			N	-0-					841
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	N	8					849
08	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					849
09	1110	X	639	-0-	-471	-0-	639	2			N	-0-					849
10	1333	X	810	-0-	-523	-0-	810	2			N	-0-					849
11	1290	X	709	-0-	-581	-0-	709	2			N	-0-					849
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					849

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1434	-0-	-922	-0-	1434	3			N	-0-					111
02	1932	X	1200	-0-	-732	-0-	1200	3			N	-0-					111
03	1736	X	1122	-0-	-614	-0-	1122	3			N	-0-					111
04	1560	X	579	-0-	-981	-0-	579	3			N	-0-					111
05	1488	X	130	-0-	-1358	-0-	130	3			N	-0-					111
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					63
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					63
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					63
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-					63
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					63
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					63
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					63
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					63
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					121
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					121
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					121
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			N	-0-					121
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					121
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					121
09	540	N	394	-0-	-146	-0-	394	3			N	-0-					121
10	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	3			N	-0-					121
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					67
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					67
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					67
06	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	3			N	-0-					67
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					67
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					67
09	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					67
10	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					67
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2263	X	1849	-0-	-414	-0-	1849	2			N	-0-					221
02	2044	X	1452	-0-	-592	-0-	1452	2			N	-0-					221
03	2449	X	1434	-0-	-1015	-0-	1434	2			N	-0-					221
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					221
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					221
06	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	1150	2			N	-0-					221
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					221
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					221
09	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					221
10	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					221
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	2			N	-0-					221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					63
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					63
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					63
06	990	N	773	-0-	-217	-0-	773	2			N	-0-					63
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					63
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					63
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					63
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					63
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 8,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					131
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					131
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					131
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					131
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					131
09	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					131
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					131
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					184
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					184
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					184
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					184
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					184
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					184
09	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					184
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					184
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					199
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					199
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					199
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					199
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					199
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					199
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					199
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					199
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					199
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	480	2	N	7					889
							8	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	90	1	937	2	N	18					907
							20	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					907
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					907
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					907
06	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					907
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					907
08	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					907
09	810	N	633	-0-	-177	-0-	633	2			N	-0-					907
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					907
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	80	1	801	2	N	-0-					907
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					907

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	191	1	2662	2	N	-0-					497
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	225	1	3267	2	N	-0-					497
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					497
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					497
05	1736	X	725	-0-	-1011	-0-	725	2			N	-0-					497
06	1680	X	313	-0-	-1367	-0-	313	2			N	-0-					497
07	1736	X	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			N	-0-					497
08	1736	X	560	-0-	-1176	-0-	560	2			N	-0-					497
09	1680	X	528	-0-	-1152	-0-	528	2			N	-0-					497
10	1023	X	702	-0-	-321	-0-	702	2			N	-0-					497
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	65	1	654	2	N	-0-					497
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					497

TOTAL GAS PROD: 16,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					292
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	N	-0-					292
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					292
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					292
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					292
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					292
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					292
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					292
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					292
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					292
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	N	-0-					292
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	31	1	1022	2	N	-0-					140
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	28	1	931	2	N	-0-					140
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	31	1	984	2	N	-0-					140
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	30	1	973	2	N	-0-					140
05	1054	N	434	-0-	-620	-0-	13	1	419	2	N	2					142
							2	9									
06	990	N	26	-0-	-964	-0-	25	2	1	9	N	1					143
07	1023	N	13	-0-	-1010	-0-	9	2	4	9	N	4					147
08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					147
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					149
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	2	N	-0-					149
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	30	1	1375	2	N	-0-					149
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	2	N	4					153
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	31	1	648	2	N	-0-					82
02	700	N	549	-0-	-151	-0-	28	1	521	2	N	-0-					82
03	806	N	186	-0-	-620	-0-	17	1	169	2	N	-0-					82
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	30	1	514	2	N	10					92
							11	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	N	-0-					92
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	N	-0-					92
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	30	1	409	2	N	-0-					92
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	31	1	446	2	N	-0-					92
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	29	1	266	2	N	-0-					92
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	N	-0-					92
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	7					99
							8	9									
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	10					109
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	930	N	780	-0-	-150	-0-	31	1	749	2	N	-0-					109
02	868	N	668	-0-	-200	-0-	28	1	633	2	N	6					115
							7	9									
03	930	N	568	-0-	-362	-0-	30	1	532	2	N	5					120
							6	9									
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	30	1	608	2	N	-0-					120
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	25	1	529	2	N	2					122
							2	9									
06	540	N	301	-0-	-239	-0-	26	1	273	2	N	2					124
							2	9									
07	651	N	443	-0-	-208	-0-	27	1	413	2	N	3					127
							3	9									
08	558	N	456	-0-	-102	-0-	28	1	428	2	N	-0-					127
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	19	1	263	2	N	1					128
							1	9									
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	1					129
							1	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	N	-0-					129
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 6,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	13	1	45	2	N	-0-					110
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	25	1	81	2	N	-0-					110
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	25	1	49	2	N	-0-					110
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	29	1	82	2	N	-0-					110
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	31	1	77	2	N	-0-					110
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	30	1	43	2	N	-0-					110
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	31	1	65	2	N	-0-					110
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	31	1	61	2	N	-0-					110
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					110
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	21	1	15	2	N	-0-					110
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	1			N	-0-					110
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	N	-0-					64
02	644	N	536	-0-	-108	-0-	26	1	510	2	N	-0-					64
03	775	N	300	-0-	-475	-0-	30	1	270	2	N	-0-					64
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	29	1	521	2	N	-0-					64
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	25	1	370	2	N	-0-					64
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	23	1	276	2	N	-0-					64
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	25	1	333	2	N	-0-					64
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-					64
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	22	1	228	2	N	-0-					64
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	N	1					65
							1	9									
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	N	-0-					65
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	31	1	425	2	N	-0-					121
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	28	1	378	2	N	-0-					121
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	31	1	417	2	N	-0-					121
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	30	1	394	2	N	-0-					121
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	31	1	401	2	N	-0-					121
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	30	1	384	2	N	-0-					121
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	31	1	396	2	N	-0-					121
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	31	1	393	2	N	-0-					121
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	30	1	378	2	N	-0-					121
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	31	1	380	2	N	-0-					121
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	30	1	347	2	N	-0-					121
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	31	1	378	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	26	1	1710	2	N	42	192	1			134
							46	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1952	2	N	18					152
							20	9									
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	31	1	2128	2	N	23					175
							25	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	30	1	2028	2	N	25					200
							28	9									
05	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	31	1	2068	2	N	20					220
							22	9									
06	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	30	1	1978	2	N	12					232
							13	9									
07	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	31	1	2020	2	N	30					262
							33	9									
08	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	31	1	1921	2	N	54	185	1			131
							59	9									
09	2010	N	1768	-0-	-242	-0-	30	1	1727	2	N	10					141
							11	9									
10	2077	N	1325	-0-	-752	-0-	31	1	1285	2	N	8					149
							9	9									
11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	30	1	1878	2	N	6					155
							7	9									
12	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	28	1	1694	2	N	2					157
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	31	1	522	2	N	-0-					33
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	28	1	499	2	N	-0-					33
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	2	N	-0-					33
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	30	1	410	2	N	-0-					33
05	589	N	380	-0-	-209	-0-	31	1	349	2	N	-0-					33
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	N	-0-					33
07	465	N	286	-0-	-179	-0-	31	1	255	2	N	-0-					33
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	31	1	304	2	N	-0-					33
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	30	1	390	2	N	-0-					33
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	-0-					33
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	N	-0-					33
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	924	-0-	-6		-0-	31	1	890	2	N	3					153
								3	9									
02	812	N	788	-0-	-24		-0-	28	1	739	2	N	19					172
								21	9									
03	899	N	802	-0-	-97		-0-	31	1	770	2	N	1					173
								1	9									
04	900	N	728	-0-	-172		-0-	30	1	694	2	N	4					177
								4	9									
05	868	N	859	-0-	-9		-0-	31	1	800	2	N	25					202
								28	9									
06	780	N	735	-0-	-45		-0-	28	1	707	2	N	-0-					202
07	765	N	765	-0-	-0-		-0-	31	1	734	2	N	-0-					202
08	868	N	709	-0-	-159		-0-	31	1	639	2	N	35					237
								39	9									
09	847	N	847	-0-	-0-		-0-	30	1	817	2	N	-0-					237
10	838	N	838	-0-	-0-		-0-	31	1	807	2	N	-0-					237
11	690	N	678	-0-	-12		-0-	28	1	644	2	N	5					242
								6	9									
*12	875	N	875	-0-	-0-		-0-	31	1	837	2	N	6					248
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2214	-0-	-669		-0-	23	1	2191	2	N	-0-					220
02	2604	X	1921	-0-	-683		-0-	23	1	1898	2	N	-0-					220
03	2511	X	1767	-0-	-744		-0-	18	1	1749	2	N	-0-					220
04	2340	X	2094	-0-	-246		-0-	20	1	2074	2	N	-0-					220
05	2325	X	1918	-0-	-407		-0-	23	1	1864	2	N	28	191	1			57
								31	9									
06	2130	X	1980	-0-	-150		-0-	21	1	1959	2	N	-0-					57
07	2170	X	2011	-0-	-159		-0-	25	1	1986	2	N	-0-					57
08	2170	X	2025	-0-	-145		-0-	25	1	2000	2	N	-0-					57
09	2100	X	1883	-0-	-217		-0-	24	1	1859	2	N	-0-					57
10	2046	X	1967	-0-	-79		-0-	25	1	1942	2	N	-0-					57
11	1986	X	1986	-0-	-0-		-0-	24	1	1962	2	N	-0-					57
12	2015	X	1927	-0-	-88		-0-	26	1	1901	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 23,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. 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
01	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	31	1	1327	2	N	51					257
							56	9									
02	1596	N	864	-0-	-732	-0-	26	1	824	2	N	13					270
							14	9									
03	1426	N	497	-0-	-929	-0-	4	1	493	2	N	-0-					270
04	1380	N	801	-0-	-579	-0-	16	1	779	2	N	5					275
							6	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	30					305
							33	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	2	N	27					332
							30	9									
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	2	N	15					347
							17	9									
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	31	1	1249	2	N	23					370
							25	9									
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	30	1	1192	2	N	10					380
							11	9									
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	N	32					412
							35	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	30	1	1427	2	N	3					415
							3	9									
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1665	2	N	12					427
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	31	1	1650	2	N	10					341
							11	9									
02	1848	N	1396	-0-	-452	-0-	28	1	1358	2	N	9					350
							10	9									
03	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	31	1	1577	2	N	13					363
							14	9									
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	30	1	1504	2	N	12					375
							13	9									
05	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	31	1	1471	2	N	3					378
							3	9									
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	30	1	1376	2	N	6					384
							7	9									
07	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	31	1	1494	2	N	9					393
							10	9									
08	3100	N	3392	-0-	292	292	31	1	3361	2	N	-0-					393
09	2813	N	2521	-0-	-292	-0-	30	1	2491	2	N	-0-					393
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	N	-0-					393
11	2430	X	1849	-0-	-581	-0-	30	1	1819	2	N	-0-					393
12	2511	X	1720	-0-	-791	-0-	31	1	1689	2	N	-0-					393

TOTAL GAS PROD: 22,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	30	1	1674	2	N	-0-					598
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	28	1	1606	2	N	27					625
							30	9									
03	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	31	1	1563	2	N	13					638
							14	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	30	1	1574	2	N	72					710
							79	9									
05	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	31	1	1319	2	N	-0-					710
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	30	1	1503	2	N	-0-					710
07	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	31	1	1360	2	N	3					713
							3	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	2	N	-0-					713
09	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	30	1	1320	2	N	-0-					713
10	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	31	1	1301	2	N	-0-					713
11	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	30	1	1237	2	N	-0-					713
12	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	31	1	1284	2	N	-0-					713

TOTAL GAS PROD: 17,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	31	1	1079	2	N	57					135
							63	9									
02	1120	N	685	-0-	-435	-0-	28	1	644	2	N	12					147
							13	9									
03	1209	N	508	-0-	-701	-0-	21	1	487	2	N	-0-					147
04	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	30	1	962	2	N	63					210
							69	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	42	189	1			63
							46	9									
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	9	1	182	2	N	7					70
							8	9									
07	1085	N	939	-0-	-146	-0-	27	1	866	2	N	42					112
							46	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	35					147
							39	9									
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30	1	941	2	N	40					187
							44	9									
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	951	2	N	35					222
							39	9									
11	990	N	387	-0-	-603	-0-	19	1	360	2	N	7	189	1			40
							8	9									
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	30	1	1169	2	N	77					117
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 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
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	31	1	8758	2	N	393	350	1			220
							432	9									
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	28	1	7295	2	N	217	383	1			54
							239	9									
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	31	1	7391	2	N	230					284
							253	9									
04	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	29	1	7632	2	N	288	377	1			195
							317	9									
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	30	1	6007	2	N	66	187	1			74
							73	9									
06	5310	X	2845	-0-	-2465	-0-	19	1	2757	2	N	63					137
							69	9									
07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	24	1	7712	2	N	374	376	1			135
							411	9									
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	31	1	8465	2	N	288	189	1			234
							317	9									
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	30	1	7269	2	N	227	191	1			270
							250	9									
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	31	1	7026	2	N	232	380	1			122
							255	9									
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	30	1	6215	2	N	171	189	1			104
							188	9									
*12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	31	1	6479	2	N	216					320
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 86,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

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
01	1519	X	1481	-0-	-38	-0-	31	1	1308	2	N	129	193	1			120
							142	9									
02	1400	X	1387	-0-	-13	-0-	28	1	1230	2	N	117					237
							129	9									
03	1550	X	1458	-0-	-92	-0-	31	1	1282	2	N	132	184	1			185
							145	9									
04	1500	X	1338	-0-	-162	-0-	30	1	1184	2	N	113	178	1			120
							124	9									
05	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	30	1	1274	2	N	94					214
							103	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	30	1	1645	2	N	104	179	1			139
							114	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	25	1	1401	2	N	78					217
							86	9									
08	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	28	1	1155	2	N	138	186	1			169
							152	9									
09	1710	N	1190	-0-	-520	-0-	30	1	1048	2	N	102	182	1			89
							112	9									
10	1519	N	1177	-0-	-342	-0-	31	1	1049	2	N	88					177
							97	9									
11	1290	N	566	-0-	-724	-0-	15	1	470	2	N	74	191	1			60
							81	9									
12	1240	N	667	-0-	-573	-0-	28	1	426	2	N	194					254
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 15,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	3100	N	3450	-0-	350	1593	31	1	3202	2	N	197	194	1			215
							217	9									
02	4555	X	2962	-0-	-1593	-0-	28	1	2806	2	N	116	192	1			139
							128	9									
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	31	1	2805	2	N	151	188	1			102
							166	9									
04	2820	X	2755	-0-	-65	-0-	30	1	2596	2	N	117					219
							129	9									
05	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	31	1	2556	2	N	85	187	1			117
							94	9									
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	30	1	2702	2	N	120	190	1			47
							132	9									
07	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	31	1	2593	2	N	103					150
							113	9									
08	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	31	1	2522	2	N	93	178	1			65
							102	9									
09	2820	X	2505	-0-	-315	-0-	30	1	2374	2	N	92					157
							101	9									
10	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	30	1	2524	2	N	98					255
							108	9									
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	30	1	2659	2	N	103	194	1			164
							113	9									
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	31	1	2632	2	N	96	191	1			69
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 33,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

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
01	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	31	1	3724	2	N	37					146
							41	9									
02	3752	X	3422	-0-	-330	-0-	28	1	3361	2	N	30					176
							33	9									
03	4123	X	3482	-0-	-641	-0-	30	1	3413	2	N	35					211
							39	9									
04	3840	X	3646	-0-	-194	-0-	29	1	3576	2	N	37					248
							41	9									
05	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	30	1	3592	2	N	18					266
							20	9									
06	3660	X	2975	-0-	-685	-0-	30	1	2923	2	N	20					286
							22	9									
07	3782	X	1695	-0-	-2087	-0-	19	1	1657	2	N	17	181	1			122
							19	9									
08	3782	X	4	-0-	-3778	-0-	4	2			N	-0-					122
09	3660	X	2	-0-	-3658	-0-	2	2			N	-0-					122
10	3627	X	251	-0-	-3376	-0-	251	2			N	-0-					122
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	16	1	5896	2	N	29					151
							32	9									
*12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	31	1	4854	2	N	48					199
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 33,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

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
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	30	1	4775	2	N	98	193	1			157
							108	9									
02	4424	X	4154	-0-	-270	-0-	27	1	4048	2	N	72					229
							79	9									
03	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	28	1	4288	2	N	98	185	1			142
							108	9									
04	4770	X	4722	-0-	-48	-0-	29	1	4555	2	N	125					267
							138	9									
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	2	N	103	183	1			187
							113	9									
06	4740	X	4241	-0-	-499	-0-	26	1	4117	2	N	89					276
							98	9									
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	30	1	5383	2	N	116	186	1			206
							128	9									
08	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	29	1	4900	2	N	112	185	1			133
							123	9									
09	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	28	1	4660	2	N	86					219
							95	9									
10	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	28	1	4811	2	N	100					319
							110	9									
11	4950	X	4896	-0-	-54	-0-	28	1	4760	2	N	98	193	1			224
							108	9									
12	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	28	1	4642	2	N	98	186	1			136
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 57,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

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
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					68
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					68
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					68
04	3630	X	339	-0-	-3291	-0-	4	1	335	2	N	-0-					68
05	248	X	139	-0-	-109	-0-	5	1	134	2	N	-0-					68
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					68
07	341	X	22	-0-	-319	-0-	22	1			N	-0-					68
08	341	X	6	-0-	-335	-0-	4	1	2	2	N	-0-					68
09	330	X	70	-0-	-260	-0-	11	1	59	2	N	-0-					68
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-					68
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					68
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

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
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-		30 99	4740	1 9	N	90	184	1			90
02	3724	X	3602	-0-	-122	-0-		28 52	3522	1 9	N	47					137
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-		28 66	4398	1 9	N	60					197
04	3990	X	3370	-0-	-620	-0-		26 50	3294	1 9	N	45	187	1			55
05	4123	X	3862	-0-	-261	-0-		31 37	3794	1 9	N	34					89
06	3990	X	3808	-0-	-182	-0-		30 25	3753	1 9	N	23					112
07	4123	X	3162	-0-	-961	-0-		31 30	3101	1 9	N	27					139
08	4123	X	3174	-0-	-949	-0-		31 22	3121	1 9	N	20					159
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-		30 55	4433	1 9	N	50					209
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-		31 59	4431	1 9	N	54	183	1			80
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-		30 77	4221	1 9	N	70					150
*12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-		31 89	4347	1 9	N	81					231

TOTAL GAS PROD: 48,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

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
01	1271	N	990	-0-	-281	-0-		24 3	963	1 9	N	3					202
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		27 8	1156	1 9	N	7					209
03	1395	N	1182	-0-	-213	-0-		25 17	1140	1 9	N	15					224
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		22 13	1070	1 9	N	12					236
05	1333	N	1294	-0-	-39	-0-		23 17	1254	1 9	N	15					251
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-		22 18	1220	1 9	N	16					267
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-		25 21	1066	1 9	N	19					286
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-		24 12	1191	1 9	N	11	188	1			109
09	1260	N	1178	-0-	-82	-0-		21 66	1091	1 9	N	60					169
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		22 28	1199	1 9	N	25					194
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		23 19	1177	1 9	N	17					211
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-		21 23	1139	1 9	N	21					232

TOTAL GAS PROD: 14,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4838	-0-	-649	-0-		25	1	4747	2	N	60					155
								66	9									
02	4984	X	4595	-0-	-389	-0-		28	1	4509	2	N	53					208
								58	9									
03	5518	X	4458	-0-	-1060	-0-		29	1	4383	2	N	42					250
								46	9									
04	5340	X	4414	-0-	-926	-0-		30	1	4343	2	N	37	185	1			102
								41	9									
05	5394	X	4238	-0-	-1156	-0-		31	1	4163	2	N	40					142
								44	9									
06	4920	X	4135	-0-	-785	-0-		30	1	4064	2	N	37					179
								41	9									
07	5084	X	4236	-0-	-848	-0-		31	1	4155	2	N	45					224
								50	9									
08	4557	X	4261	-0-	-296	-0-		30	1	4190	2	N	37					261
								41	9									
09	4410	X	3968	-0-	-442	-0-		26	1	3906	2	N	33					294
								36	9									
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-		31	1	4340	2	N	46	182	1			158
								51	9									
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-		29	1	4251	2	N	47					205
								52	9									
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-		31	1	4594	2	N	57					262
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 52,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3300	-0-	-79	-0-		31	1	2838	2	N	392	570	1			381
								431	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-		28	1	2650	2	N	391	368	1			404
								430	9									
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-		31	1	2986	2	N	418	568	1			254
								460	9									
04	3240	X	3043	-0-	-197	-0-		30	1	2649	2	N	331	189	1			396
								364	9									
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-		31	1	2896	2	N	497	374	1			519
								547	9									
06	3360	X	2076	-0-	-1284	-0-		30	1	1756	2	N	264	381	1			402
								290	9									
07	3472	X	3282	-0-	-190	-0-		27	1	2807	2	N	407	372	1			437
								448	9									
08	3472	X	2350	-0-	-1122	-0-		19	1	2025	2	N	278	376	1			339
								306	9									
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-		29	1	3124	2	N	464	375	1			428
								510	9									
10	3472	X	3335	-0-	-137	-0-		31	1	2876	2	N	389	380	1			437
								428	9									
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-		30	1	2792	2	N	417	375	1			479
								459	9									
12	3782	X	3321	-0-	-461	-0-		31	1	2843	2	N	406	569	1			316
								447	9									

TOTAL GAS PROD: 37,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,654

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	57	194	1			130
							63	9									
02	1820	N	1812	-0-	-8	-0-	28	1	1729	2	N	50					180
							55	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	31	1	1795	2	N	50					230
							55	9									
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	2	N	36	189	1			77
							40	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	30	1	2162	2	N	27					104
							30	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	30	1	2295	2	N	33					137
							36	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	31	1	1994	2	N	25					162
							28	9									
08	2015	N	1447	-0-	-568	-0-	25	1	1408	2	N	13					175
							14	9									
09	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	28	1	1890	2	N	22					197
							24	9									
10	2015	N	1327	-0-	-688	-0-	21	1	1286	2	N	18					215
							20	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	29	1	2200	2	N	55	191	1			79
							61	9									
*12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	31	1	2340	2	N	46					125
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 23,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	30	1	2746	2	N	81	191	1			60
							89	9									
02	2800	X	2592	-0-	-208	-0-	28	1	2477	2	N	79					139
							87	9									
03	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	31	1	2710	2	N	80					219
							88	9									
04	2880	X	2688	-0-	-192	-0-	30	1	2578	2	N	73	183	1			109
							80	9									
05	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	31	1	2595	2	N	75					184
							83	9									
06	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	30	1	2473	2	N	67	176	1			75
							74	9									
07	2883	X	2235	-0-	-648	-0-	25	1	2149	2	N	55					130
							61	9									
08	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	31	1	2536	2	N	71					201
							78	9									
09	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	30	1	2356	2	N	75	182	1			94
							83	9									
10	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	31	1	2328	2	N	61					155
							67	9									
11	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	30	1	2246	2	N	74					229
							81	9									
12	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	31	1	2281	2	N	73	190	1			112
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 30,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	2294	N	557	-0-	-1737	-0-	24	1	511	2	N	20					184
							22	9									
02	1652	N	769	-0-	-883	-0-	15	1	754	2	N	-0-					184
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	29	1	2692	2	N	53					237
							58	9									
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	30	1	2761	2	N	42	187	1			92
							46	9									
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	30	1	2639	2	N	32					124
							35	9									
06	2700	N	2605	-0-	-95	-0-	30	1	2544	2	N	28					152
							31	9									
07	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	31	1	2576	2	N	27					179
							30	9									
08	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	31	1	2622	2	N	30					209
							33	9									
09	2610	N	2360	-0-	-250	-0-	27	1	2308	2	N	23					232
							25	9									
10	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	29	1	2558	2	N	27	195	1			64
							30	9									
11	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	27	1	2349	2	N	25					89
							28	9									
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	31	1	2499	2	N	33					122
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 27,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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
01	1891	X	568	-0-	-1323	-0-	18	1	423	2	N	115					212
							127	9									
02	1484	X	1125	-0-	-359	-0-	21	1	833	2	N	246	186	1			272
							271	9									
03	1643	X	1340	-0-	-303	-0-	31	1	1182	2	N	115	192	1			195
							127	9									
04	1290	X	1156	-0-	-134	-0-	30	1	1005	2	N	110					305
							121	9									
05	1240	X	1054	-0-	-186	-0-	31	1	914	2	N	99	189	1			215
							109	9									
06	1290	N	978	-0-	-312	-0-	28	1	863	2	N	79					294
							87	9									
07	1209	N	690	-0-	-519	-0-	16	1	553	2	N	110	189	1			215
							121	9									
08	1054	N	865	-0-	-189	-0-	23	1	737	2	N	95					310
							105	9									
09	990	N	662	-0-	-328	-0-	18	1	592	2	N	47					357
							52	9									
10	682	N	293	-0-	-389	-0-	13	1	184	2	N	87	192	1			252
							96	9									
11	840	N	50	-0-	-790	-0-	50	2			N	-0-					252
12	682	N	128	-0-	-554	-0-	7	2	121	9	N	110					362

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	940	-0-	-1943	-0-	31	1	909	2	N	-0-					67
02	2324	X	519	-0-	-1805	-0-	28	1	491	2	N	-0-					67
03	2201	X	319	-0-	-1882	-0-	24	1	292	2	N	3					70
							3	9									
04	1470	X	236	-0-	-1234	-0-	236	2			N	-0-					70
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	30	1	1981	2	N	72					142
							79	9									
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	-0-					142
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	N	20					162
							22	9									
08	2077	X	497	-0-	-1580	-0-	9	1	474	2	N	13					175
							14	9									
09	2010	X	1444	-0-	-566	-0-	21	1	1423	2	N	-0-					175
10	2077	X	1626	-0-	-451	-0-	31	1	1523	2	N	65					240
							72	9									
11	1800	X	1518	-0-	-282	-0-	30	1	1480	2	N	7					247
							8	9									
12	1767	X	1044	-0-	-723	-0-	27	1	999	2	N	16					263
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12821	-0-	-1811	-0-	31	1	12722	2	N	62					217
							68	9									
02	13216	X	10500	-0-	-2716	-0-	28	1	10422	2	N	45					262
							50	9									
03	14570	X	11657	-0-	-2913	-0-	31	1	11549	2	N	70	185	1			147
							77	9									
04	13290	X	11484	-0-	-1806	-0-	30	1	11412	2	N	38					185
							42	9									
05	13144	X	9538	-0-	-3606	-0-	31	1	9474	2	N	30					215
							33	9									
06	12420	X	11588	-0-	-832	-0-	30	1	11478	2	N	73					288
							80	9									
07	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	31	1	13582	2	N	74	182	1			180
							81	9									
08	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	29	1	12020	2	N	20					200
							22	9									
09	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	30	1	11783	2	N	45					245
							50	9									
10	13702	X	9861	-0-	-3841	-0-	31	1	9828	2	N	2					247
							2	9									
11	13260	X	11489	-0-	-1771	-0-	30	1	11392	2	N	61	191	1			117
							67	9									
12	13702	X	11822	-0-	-1880	-0-	31	1	11714	2	N	70					187
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 138,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 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
01	5270	X	5126	-0-	-144	-0-	31 140	1 9	4955	2	N	127	185	1			139
02	4760	X	4477	-0-	-283	-0-	28 123	1 9	4326	2	N	112					251
03	5146	X	4712	-0-	-434	-0-	30 128	1 9	4554	2	N	116	186	1			181
04	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	30 121	1 9	4552	2	N	110	192	1			99
05	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	31 121	1 9	4629	2	N	110					209
06	4950	X	4571	-0-	-379	-0-	30 110	1 9	4431	2	N	100	190	1			119
07	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	31 116	1 9	4607	2	N	105					224
08	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	24 74	1 9	3510	2	N	67	187	1			104
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	30 116	1 9	4566	2	N	105					209
10	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	30 102	1 9	4445	2	N	93	190	1			112
11	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	30 110	1 9	4364	2	N	100					212
12	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	31 100	1 9	4404	2	N	91	191	1			112

TOTAL GAS PROD: 55,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	31	1	67	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	31	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	463	-0-	-281	-0-	34	1	429	2	N	-0-			157
02	812	N	472	-0-	-340	-0-	48	1	424	2	N	-0-			157
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	N	-0-			157
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	N	-0-			157
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	62	1	764	2	N	-0-			157
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	60	1	646	2	N	-0-			157
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	62	1	667	2	N	-0-			157
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	-0-			157
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	60	1	582	2	N	-0-			157
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	60	1	568	2	N	-0-			157
11	900	N	59	-0-	-841	-0-	30	1	29	2	N	-0-			157
12	651	N	267	-0-	-384	-0-	4	1	208	2	N	50			207
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	56	1	438	2	N	-0-			85
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	1	482	2	N	-0-			85
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	52	1	354	2	N	-0-			85
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	N	-0-			85
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	-0-			85
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	688	2	N	-0-			85
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	62	1	685	2	N	-0-			85
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	2	N	-0-			85
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	N	-0-			85
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	2	N	-0-			85
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	N	-0-			85
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	549	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1085	N	616	-0-	-469	-0-	48	1	568	2	N	-0-			99
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-			99
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	N	-0-			99
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	2	N	-0-			99
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	62	1	1046	2	N	-0-			99
06	1140	N	184	-0-	-956	-0-	60	1	124	2	N	-0-			99
07	1178	N	60	-0-	-1118	-0-	60	1			N	-0-			99
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	62	1	995	2	N	-0-			99
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-			99
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	60	1	1100	2	N	-0-			99
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	N	-0-			99
*12	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	62	1	980	2	N	26			125
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 10,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	26	-0-	-253	-0-	4	1	11	2	N	10					75
							11	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	N	-0-	42	1			33
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	N	2					35
							2	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	60	1	491	2	N	3					38
							3	9									
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	62	1	470	2	N	2					40
							2	9									
06	540	N	188	-0-	-352	-0-	58	1	130	2	N	-0-					40
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
08	527	N	152	-0-	-375	-0-	62	1	90	2	N	-0-					40
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	N	25					65
							28	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	173	2	N	24					89
							26	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	2	N	-0-					89
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	60	1	350	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	62	1	910	2	N	26					137
							29	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	845	2	N	25					162
							28	9									
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	62	1	901	2	N	30					192
							33	9									
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	60	1	857	2	N	21					213
							23	9									
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	62	1	888	2	N	39					252
							43	9									
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	60	1	852	2	N	15					267
							17	9									
07	961	N	829	-0-	-132	-0-	62	1	764	2	N	3	181	1			89
							3	9									
08	992	N	957	-0-	-35	-0-	62	1	865	2	N	27					116
							30	9									
09	930	N	767	-0-	-163	-0-	44	1	712	2	N	10					126
							11	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	N	39					165
							43	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	60	1	1045	2	N	40					205
							44	9									
*12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	2	N	50					255
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
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
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	62	1	3665	2	N	-0-					48
02	2800	X	2688	-0-	-112	-0-	56	1	2632	2	N	-0-					48
03	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	62	1	3026	2	N	-0-					48
04	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	60	1	2825	2	N	-0-					48
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	62	1	3056	2	N	-0-					48
06	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	60	1	2740	2	N	-0-					48
07	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	62	1	2874	2	N	-0-					48
08	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	62	1	2324	2	N	-0-					48
09	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	60	1	2420	2	N	-0-					48
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	60	1	3579	2	N	-0-					48
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	60	1	3675	2	N	-0-					48
*12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	62	1	3515	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 37,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	62	1	196	2	N	-0-					214
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	52	1	91	2	N	-0-					214
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	N	-0-					214
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	16	1	110	2	N	-0-					214
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	N	-0-					214
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	58	1	59	2	N	25					239
							28	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	N	25					264
							28	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	107	2	N	25					289
							28	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	60	1	97	2	N	25					314
							28	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	60	1	128	2	N	24					338
							26	9									
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	44	1	175	2	N	-0-					338
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	492	2	N	78					416
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 2,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
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
01	0		714	-0-	714	13190	20	1	685	2	N	8	153	1			58
							9	9									
02	0		1074	-0-	1074	14264	56	1	962	2	N	51					109
							56	9									
03	15336	X	1072	-0-	-14264	-0-	62	1	937	2	N	66					175
							73	9									
04	1860	X	950	-0-	-910	-0-	60	1	839	2	N	46					221
							51	9									
05	1922	X	933	-0-	-989	-0-	56	1	820	2	N	52	185	1			88
							57	9									
06	1860	X	825	-0-	-1035	-0-	60	1	709	2	N	51					139
							56	9									
07	1922	X	762	-0-	-1160	-0-	62	1	643	2	N	52					191
							57	9									
08	930	N	789	-0-	-141	-0-	62	1	692	2	N	32	178	1			45
							35	9									
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	60	1	735	2	N	29					74
							32	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	51					125
							56	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	40					165
							44	9									
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	62	1	731	2	N	30					195
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	3	11	9	N	10					124
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					127
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	618	3	8	9	N	7					134
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	N	5					139
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3					142
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	547	3	8	9	N	7					149
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5					154
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	3	9	9	N	8					162
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	3	9	9	N	8					170
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					170
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	566	3	8	9	N	7					177
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	N	3					180

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1319	-0-	-386	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1145	-0-	-227	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1300	-0-	-188	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 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
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					112
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					112
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					112
04	690	N	60	-0-	-630	-0-	60	3			N	-0-					112
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					112
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					112
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1538	3	52	9	N	47					62
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1343	3	69	9	N	63					125
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1548	3	4	9	N	4					129
04	1530	N	212	-0-	-1318	-0-	206	3	6	9	N	5					134
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					134
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					134
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	133	1			16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2049	-0-	-2136	-0-	1932	2	117	9	N	106					277
02	3780	X	2905	-0-	-875	-0-	2693	2	212	9	N	193	367	1			103
03	3875	X	3150	-0-	-725	-0-	2931	2	219	9	N	199	182	1			120
04	3690	X	2151	-0-	-1539	-0-	2015	2	136	9	N	124	171	1			73
05	3224	X	2284	-0-	-940	-0-	2148	2	136	9	N	124					197
06	3120	X	1611	-0-	-1509	-0-	1494	2	117	9	N	106					303
07	3224	X	2518	-0-	-706	-0-	2330	2	188	9	N	171	369	1			105
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					105
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3481	2	310	9	N	282	185	1			202
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2417	2	196	9	N	178	175	1			205
*11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2445	2	212	9	N	193	179	1			219
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 25,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

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
01	2170	X	1193	-0-	-977	-0-	1079	1	114	9	N	104	193	1			74
02	1960	X	1053	-0-	-907	-0-	974	1	79	9	N	72					146
03	2170	X	1089	-0-	-1081	-0-	999	1	90	9	N	82					228
04	2100	X	2059	-0-	-41	-0-	856	1	1100	2	N	94	186	1			136
							103	9									
05	2170	X	1120	-0-	-1050	-0-	705	1	340	2	N	68					204
							75	9									
06	1140	X	361	-0-	-779	-0-	320	1	41	9	N	37					241
07	2139	N	1486	-0-	-653	-0-	1079	1	341	2	N	60	186	1			115
							66	9									
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	1044	1	1594	2	N	123	181	1			57
							135	9									
09	3000	N	3088	-0-	88	88	1044	1	1890	2	N	140					197
							154	9									
10	3070	N	2982	-0-	-88	-0-	1031	1	1782	2	N	154	182	1			169
							169	9									
*11	3000	N	3021	-0-	21	21	1044	1	1795	2	N	165	171	1			163
							182	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3059	-0-	-475	-0-		937	1	2085	2	N	34					133
								37	9									
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-		974	1	2397	2	N	25					158
								28	9									
03	3472	X	3380	-0-	-92	-0-		1009	1	2339	2	N	29					187
								32	9									
04	3330	X	2735	-0-	-595	-0-		770	1	1940	2	N	23					210
								25	9									
05	3751	X	2811	-0-	-940	-0-		219	1	2556	2	N	33					243
								36	9									
06	3630	X	1823	-0-	-1807	-0-		123	1	1682	2	N	16	164	1			95
								18	9									
07	3751	X	3132	-0-	-619	-0-		338	1	2770	2	N	22					117
								24	9									
08	3379	X	2839	-0-	-540	-0-		332	1	2487	2	N	18					135
								20	9									
09	2730	X	1814	-0-	-916	-0-		270	1	1533	2	N	10					145
								11	9									
10	3131	X	1538	-0-	-1593	-0-		272	1	1255	2	N	10					155
								11	9									
11	3030	X	1567	-0-	-1463	-0-		310	1	1247	2	N	9					164
								10	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-						N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 28,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-		1040	1	1083	2	N	163	181	1			151
								179	9									
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-		957	1	1252	2	N	161	186	1			126
								177	9									
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-		982	1	603	2	N	147	187	1			86
								162	9									
04	1590	X	1266	-0-	-324	-0-		1027	1	68	2	N	155	186	1			55
								171	9									
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-		1021	1	2582	2	N	294	173	1			176
								323	9									
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-		1044	1	2414	2	N	309	186	1			299
								340	9									
07	3100	N	3231	-0-	131	131		1079	1	1893	2	N	235	356	1			178
								259	9									
08	2776	X	2645	-0-	-131	-0-		887	1	1583	2	N	159	186	1			151
								175	9									
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-		679	1	1709	2	N	121	176	1			96
								133	9									
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		1073	1	2203	2	N	200					296
								220	9									
*11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-		951	1	2816	2	N	127	189	1			234
								140	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 31,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,071

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
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	103	1	137	3	Y	-0-					10
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	103	1	130	3	Y	-0-					10
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	103	1	168	3	Y	-0-					10
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	103	1	124	3	Y	-0-					10
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	103	1	142	3	Y	-0-					10
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	103	1	148	3	Y	-0-					10
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	103	1	152	3	Y	-0-					10
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	103	1	225	3	Y	-0-					10
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					10
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	555	3	30	9	N	27					164
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7					171
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	535	3	40	9	N	36					207
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-	166	1			41
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					41
06	570	N	369	-0-	-201	-0-	361	3	8	9	N	7					48
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					48
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	509	3	10	9	N	9					57
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	517	3	21	9	N	19					76
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					76
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2282	3	2	9	N	2					76
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	3	3	9	N	3					79
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2389	3	8	9	N	7					86
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	3	6	9	N	5					91
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2241	3	1	9	N	1					92
06	2310	N	1793	-0-	-517	-0-	1793	3			N	-0-					92
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2176	3	8	9	N	7					99
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2159	3	2	9	N	2	40	1			61
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					61
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					61
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 23,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	476	3	17	9	N	15					57
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	3	6	9	N	5					62
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	N	2					64
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	3	3	9	N	3					67
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	467	3	11	9	N	10					77
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					77
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					77
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					77
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					77
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					77
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	149	3	22	9	N	20					134
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	3	11	9	N	10					144
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	147	3	13	9	N	12					156
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					156
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	135	3	30	9	N	27					183
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	140	3	19	9	N	17					200
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	142	3	26	9	N	24					224
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	142	3	18	9	N	16					240
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					240
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	142	3	47	9	N	43	172	1			111
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	134	3	15	9	N	14					125
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	152	3	18	9	N	16					141

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

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
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	2	14	9	N	13					288
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	15	2	17	9	N	15					303
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	36	2	50	9	N	45					348
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	2	26	9	N	24	191	1			181
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					181
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					181
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					181
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					181
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					181
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	4					185
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	4					189
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

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
01	775	N	308	-0-	-467	-0-	308	2			N	-0-					436
02	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2			N	-0-					436
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					436
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	258	2	2	9	N	2					438
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					438
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					438
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					438
08	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					438
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					438
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					438
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					438
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					438

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	121	1	513	2	N	-0-					72
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	117	1	547	2	N	-0-					72
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	129	1	587	2	N	-0-					72
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	153	1	577	2	N	-0-					72
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	163	1	586	2	N	-0-					72
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	74	1	565	2	N	-0-					72
07	744	N	659	-0-	-85	-0-	83	1	532	2	N	40	93	1			19
							44	9									
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	57	1	549	2	N	-0-					19
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	129	1	507	2	N	-0-					19
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	63	1	537	2	N	-0-					19
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	32	1	496	2	N	-0-					19
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	89	1	525	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	10
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2	N	-0-	10
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	10
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	10
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	10
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	10
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	10
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	10
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-	10
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-	10
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	10
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	10

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	160	1	6684	2	N	397	179	1	649
							437	9							
02	5936	X	5537	-0-	-399	-0-	30	1	5320	2	N	170	354	1	465
							187	9							
03	6572	X	6340	-0-	-232	-0-	6095	2	245	9	N	223	191	1	497
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	58	1	7028	2	N	553	548	1	502
							608	9							
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6605	2	402	9	N	365	363	1	504
06	6360	X	5582	-0-	-778	-0-	5389	2	193	9	N	175	171	1	508
07	6572	X	4729	-0-	-1843	-0-	4652	2	77	9	N	70			578
08	6572	X	6088	-0-	-484	-0-	56	1	5795	2	N	215	361	1	432
							237	9							
09	6360	X	5520	-0-	-840	-0-	38	1	5275	2	N	188	171	1	449
							207	9							
10	6572	X	5570	-0-	-1002	-0-	113	1	5201	2	N	233	182	1	500
							256	9							
11	5880	X	5103	-0-	-777	-0-	16	1	4856	2	N	210	181	1	529
							231	9							
12	6076	X	4786	-0-	-1290	-0-	14	1	4576	2	N	178	173	1	534
							196	9							

TOTAL GAS PROD: 71,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2126	-0-	-2958	-0-	2071	2	55	9	N	50	179	1	231
02	4060	X	906	-0-	-3154	-0-	886	2	20	9	N	18			249
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6462	2	463	9	N	421	190	1	480
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	21	1	6451	2	N	461	519	1	422
							507	9							
05	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6307	2	424	9	N	385	356	1	451
06	6690	X	5049	-0-	-1641	-0-	23	1	4839	2	N	170	352	1	269
							187	9							
07	6913	X	5500	-0-	-1413	-0-	32	1	5225	2	N	221	176	1	314
							243	9							
08	6913	X	2259	-0-	-4654	-0-	14	1	2181	2	N	58			372
							64	9							
09	6690	X	6587	-0-	-103	-0-	47	1	6234	2	N	278	349	1	301
							306	9							
10	6727	X	5410	-0-	-1317	-0-	21	1	5135	2	N	231	178	1	354
							254	9							
11	5310	X	4646	-0-	-664	-0-	6	1	4436	2	N	185	180	1	359
							204	9							
12	6820	X	4662	-0-	-2158	-0-	193	1	4241	2	N	207	175	1	391
							228	9							

TOTAL GAS PROD: 57,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

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

MO	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
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	3983	2	298	9	N	271	178	1			308
02	4620	X	3733	-0-	-887	-0-	27	1	3438	2	N	244	177	1			375
							268	9									
03	5053	X	3713	-0-	-1340	-0-	25	1	3434	2	N	231	191	1			415
							254	9									
04	4890	X	3303	-0-	-1587	-0-	8	1	3079	2	N	196	368	1			243
							216	9									
05	4402	X	3070	-0-	-1332	-0-	89	1	2758	2	N	203					446
							223	9									
06	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	21	1	3766	2	N	176	352	1			270
							194	9									
07	4123	X	3007	-0-	-1116	-0-	14	1	2780	2	N	194	175	1			289
							213	9									
08	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	19	1	2976	2	N	163	177	1			275
							179	9									
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	2	1	3901	2	N	194	168	1			301
							213	9									
10	4123	X	2256	-0-	-1867	-0-	2134	2	122	9	N	111					412
11	3990	X	2322	-0-	-1668	-0-	2124	2	198	9	N	180	173	1			419
12	4247	X	2441	-0-	-1806	-0-	2275	2	166	9	N	151	169	1			401

TOTAL GAS PROD: 39,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

MO	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
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

MO	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
01	1953	N	1563	-0-	-390	-0-	62	1	1501	2	N	-0-					111
02	1792	N	1258	-0-	-534	-0-	56	1	1202	2	N	-0-					111
03	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	62	1	1369	2	N	-0-					111
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	60	1	1433	2	N	-0-					111
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	N	-0-					111
06	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					111
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1563	2	N	-0-					111
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	62	1	1624	2	N	-0-					111
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	90	1	1504	2	N	-0-					111
10	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	93	1	1513	2	N	-0-					111
11	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	60	1	1308	2	N	-0-					111
12	1643	N	1326	-0-	-317	-0-	62	1	1264	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 17,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

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
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					195
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	455	2	59	9	N	54	174	1			75
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	661	2	10	9	N	9					84
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	638	2	14	9	N	13					97
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	629	2	19	9	N	17					114
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	N	16					130
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	487	2	17	9	N	15					145
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					145
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					145
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	397	2	8	9	N	7					152
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8	9	N	7					159
12	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2	N	-0-	80
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	80
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	80
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	80
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	2	N	-0-	80
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2	N	-0-	80
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2	N	-0-	80
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	80
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2	N	-0-	80
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	80
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	80
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	80

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	131	2	N	-0-	-0-
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2	N	-0-	-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					119
02	364	N	36	-0-	-328	-0-	36	2			N	-0-					119
03	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			N	-0-					119
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					119
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					119
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					119
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	261	2			N	-0-					119
08	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					119
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					119
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					119
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					119
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	72	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	72	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	677	-0-	-377	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-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-

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	90					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	8184	X	6390	-0-	-1794	-0-	51	1	6133	2	N	187	182	1			423
							206	9									
02	5908	X	4455	-0-	-1453	-0-	72	1	4264	2	N	108					531
							119	9									
03	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	72	1	5282	2	N	140	190	1			481
							154	9									
04	6180	X	4467	-0-	-1713	-0-	72	1	4297	2	N	89	171	1			399
							98	9									
05	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	72	1	5347	2	N	52					451
							57	9									
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	67	1	6027	2	N	404	361	1			494
							444	9									
07	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	67	1	5121	2	N	129	339	1			284
							142	9									
08	5518	X	4381	-0-	-1137	-0-	72	1	4280	2	N	26	187	1			123
							29	9									
09	6540	X	5315	-0-	-1225	-0-	72	1	4921	2	N	293					416
							322	9									
10	6758	X	4663	-0-	-2095	-0-	72	1	4451	2	N	127	201	1			342
							140	9									
11	6540	X	4736	-0-	-1804	-0-	72	1	4508	2	N	142	192	1			292
							156	9									
12	5487	X	3486	-0-	-2001	-0-	72	1	3345	2	N	63	191	1			164
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 60,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3077	-0-	-457	-0-	202	1	2674	2	N	183	190	1			284
							201	9									
02	3192	X	2928	-0-	-264	-0-	202	1	2453	2	N	248	183	1			349
							273	9									
03	3534	X	2926	-0-	-608	-0-	202	1	2480	2	N	222	162	1			409
							244	9									
04	3420	X	2392	-0-	-1028	-0-	202	1	2039	2	N	137	194	1			352
							151	9									
05	3503	X	1761	-0-	-1742	-0-	202	1	1514	2	N	41	161	1			232
							45	9									
06	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	202	1	2213	2	N	384	190	1			426
							422	9									
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	202	1	3637	2	N	531	556	1			401
							584	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	202	1	3373	2	N	359	382	1			378
							395	9									
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	202	1	3228	2	N	157	200	1			335
							173	9									
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	202	1	3435	2	N	255	387	1			203
							281	9									
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	202	1	3157	2	N	333	358	1			178
							366	9									
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	202	1	3258	2	N	287	188	1			277
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 39,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	202	1	5640	2	N	728	917	1			348
							801	9									
02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	202	1	4905	2	N	537	377	1			508
							591	9									
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	202	1	5320	2	N	511	765	1			254
							562	9									
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	202	1	4750	2	N	480	382	1			352
							528	9									
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	202	1	4958	2	N	462	555	1			259
							508	9									
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	202	1	3998	2	N	256	189	1			326
							282	9									
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	202	1	4663	2	N	510	581	1			255
							561	9									
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	202	1	4379	2	N	446	379	1			322
							491	9									
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	202	1	3999	2	N	228	196	1			354
							251	9									
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	202	1	4737	2	N	481	381	1			454
							529	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	202	1	4199	2	N	359	559	1			254
							395	9									
*12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	202	1	4196	2	N	426	381	1			299
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 64,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,424

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	72	1	4195	2	N	416	390	1			361
							458	9									
02	3668	X	3482	-0-	-186	-0-	72	1	3036	2	N	340	359	1			342
							374	9									
03	4092	X	4009	-0-	-83	-0-	72	1	3454	2	N	439	563	1			218
							483	9									
04	4560	X	3477	-0-	-1083	-0-	72	1	2956	2	N	408	378	1			248
							449	9									
05	4712	X	2512	-0-	-2200	-0-	53	1	2158	2	N	274	188	1			334
							301	9									
06	4560	X	3126	-0-	-1434	-0-	60	1	2706	2	N	327	377	1			284
							360	9									
07	3999	X	2965	-0-	-1034	-0-	72	1	2493	2	N	364	370	1			278
							400	9									
08	3999	X	3025	-0-	-974	-0-	72	1	2567	2	N	351	378	1			251
							386	9									
09	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	72	1	2454	2	N	343	368	1			226
							377	9									
10	3224	X	2804	-0-	-420	-0-	70	1	2343	2	N	355	394	1			187
							391	9									
11	3120	X	2787	-0-	-333	-0-	70	1	2347	2	N	336	381	1			142
							370	9									
12	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	72	1	2398	2	N	329	189	1			282
							362	9									

TOTAL GAS PROD: 38,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,282

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. 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
01	5177	X	5133	-0-	-44	-0-	182	1	4383	2	N	516	578	1			282
							568	9									
02	4676	X	4336	-0-	-340	-0-	188	1	3536	2	N	556	557	1			281
							612	9									
03	6169	X	6114	-0-	-55	-0-	202	1	5178	2	N	667	706	1			242
							734	9									
04	5970	X	4519	-0-	-1451	-0-	162	1	3977	2	N	345	191	1			396
							380	9									
05	6169	X	3631	-0-	-2538	-0-	150	1	3213	2	N	244	378	1			262
							268	9									
06	5910	X	2424	-0-	-3486	-0-	135	1	1736	2	N	503	560	1			205
							553	9									
07	6107	X	3478	-0-	-2629	-0-	137	1	2703	2	N	580	377	1			408
							638	9									
08	6107	X	5175	-0-	-932	-0-	202	1	4197	2	N	705	722	1			391
							776	9									
09	4530	X	3963	-0-	-567	-0-	135	1	3462	2	N	333	557	1			167
							366	9									
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	202	1	3839	2	N	747	753	1			161
							822	9									
11	5010	X	4387	-0-	-623	-0-	202	1	3620	2	N	514	341	1			334
							565	9									
12	5177	X	2785	-0-	-2392	-0-	150	1	2295	2	N	309	391	1			252
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 50,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,019

PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	202	1	665	2	N	112	179	1			217
							123	9									
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	202	1	525	2	N	215	251	1			181
							237	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	202	1	713	2	N	202	179	1			204
							222	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	202	1	649	2	N	123					327
							135	9									
05	1054	N	982	-0-	-72	-0-	202	1	662	2	N	107	177	1			257
							118	9									
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	202	1	663	2	N	205	176	1			286
							226	9									
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	202	1	624	2	N	93	181	1			198
							102	9									
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	202	1	569	2	N	103					301
							113	9									
09	1080	N	963	-0-	-117	-0-	202	1	600	2	N	146	358	1			89
							161	9									
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	202	1	553	2	N	128					217
							141	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	202	1	584	2	N	117	177	1			157
							129	9									
12	992	N	878	-0-	-114	-0-	202	1	554	2	N	111	178	1			90
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2	Y	-0-			-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

01	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	49	-0-	-664	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	168	N	39	-0-	-129	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	2			N	-0-					28
02	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	2446	2			N	-0-					28
03	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2634	2			N	-0-					28
04	2700	X	2550	-0-	-150	-0-	2550	2			N	-0-					28
05	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	2025	2	2	9	N	2					30
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					30
07	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	2			N	-0-					30
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					30
09	2670	N	2442	-0-	-228	-0-	2442	2			N	-0-					30
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					30
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					30
*12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2886	2	1	9	N	1					31

TOTAL GAS PROD: 31,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5789	-0-	-1651	-0-	5186	2	603	9	N	548	580	1			509
02	6328	X	5108	-0-	-1220	-0-	4563	2	545	9	N	495	192	1			812
03	6014	X	5550	-0-	-464	-0-	4960	2	590	9	N	536	575	1			773
04	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	4779	2	557	9	N	506	369	1			910
05	5797	X	5272	-0-	-525	-0-	4727	2	545	9	N	495	573	1			832
06	5610	X	5014	-0-	-596	-0-	4493	2	521	9	N	474	566	1			740
07	5642	X	5518	-0-	-124	-0-	5008	2	510	9	N	464	568	1			636
08	5549	X	4844	-0-	-705	-0-	4312	2	532	9	N	484	754	1			366
09	5340	X	4178	-0-	-1162	-0-	3702	2	476	9	N	433	381	1			418
10	5518	X	3663	-0-	-1855	-0-	3228	2	435	9	N	395	383	1			430
11	5340	X	3852	-0-	-1488	-0-	3355	2	497	9	N	452	386	1			496
12	5518	X	3860	-0-	-1658	-0-	3356	2	504	9	N	458	388	1			566

TOTAL GAS PROD: 57,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,740

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	3840	2	374	9	N	340	575	1			176
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3399	2	337	9	N	306	186	1			296
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	3773	2	393	9	N	357	370	1			283
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4318	2	394	9	N	358	370	1			271
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4491	2	404	9	N	367					638
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4389	2	356	9	N	324	731	1			231
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4816	2	327	9	N	297	187	1			341
08	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	4298	2	227	9	N	206	183	1			364
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5274	2	411	9	N	374	369	1			369
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5719	2	380	9	N	345	372	1			342
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5604	2	380	9	N	345	370	1			317
*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4803	2	315	9	N	286	371	1			232

TOTAL GAS PROD: 59,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,905

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2427	2	164	9	N	149	134	1			124
02	2744	X	2411	-0-	-333	-0-	2239	2	172	9	N	156					280
03	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2403	2	175	9	N	159					439
04	2940	X	2390	-0-	-550	-0-	2245	2	145	9	N	132	328	1			243
05	2821	X	2399	-0-	-422	-0-	2222	2	177	9	N	161	184	1			220
06	2580	X	2201	-0-	-379	-0-	2044	2	157	9	N	143	183	1			180
07	2666	X	2237	-0-	-429	-0-	2094	2	143	9	N	130					310
08	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	2073	2	163	9	N	148	186	1			272
09	2400	X	2060	-0-	-340	-0-	1919	2	141	9	N	128	187	1			213
10	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	1853	2	166	9	N	151	181	1			183
11	2190	X	1979	-0-	-211	-0-	1817	2	162	9	N	147					330
12	2232	X	1981	-0-	-251	-0-	1817	2	164	9	N	149	184	1			295

TOTAL GAS PROD: 27,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4385	-0-	-1257	-0-	4111	2	274	9	N	249	186	1			319
02	4732	X	3777	-0-	-955	-0-	3536	2	241	9	N	219	373	1			165
03	5239	X	4427	-0-	-812	-0-	4163	2	264	9	N	240	189	1			216
04	5070	X	4194	-0-	-876	-0-	3930	2	264	9	N	240	180	1			276
05	4805	X	3775	-0-	-1030	-0-	3544	2	231	9	N	210	368	1			118
06	4290	X	4022	-0-	-268	-0-	3820	2	202	9	N	184					302
07	4433	X	3062	-0-	-1371	-0-	2913	2	149	9	N	135	175	1			262
08	4433	X	4197	-0-	-236	-0-	4084	2	113	9	N	103	181	1			184
09	4200	X	3549	-0-	-651	-0-	3361	2	188	9	N	171	186	1			169
10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4358	2	184	9	N	167	179	1			157
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5342	2	195	9	N	177	177	1			157
*12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5266	2	234	9	N	213	182	1			188

TOTAL GAS PROD: 50,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8449	-0-	-2091	-0-	8086	2	363	9	N	330	387	1	415
02	9520	X	7367	-0-	-2153	-0-	7061	2	306	9	N	278	194	1	499
03	9827	X	7270	-0-	-2557	-0-	6964	2	306	9	N	278	193	1	584
04	8970	X	7396	-0-	-1574	-0-	7117	2	279	9	N	254	382	1	456
05	8649	X	7557	-0-	-1092	-0-	7271	2	286	9	N	260	381	1	335
06	8190	X	6856	-0-	-1334	-0-	6580	2	276	9	N	251	189	1	397
07	8153	X	7044	-0-	-1109	-0-	6782	2	262	9	N	238	376	1	259
08	7657	X	7207	-0-	-450	-0-	6934	2	273	9	N	248	189	1	318
09	7410	X	6281	-0-	-1129	-0-	6039	2	242	9	N	220	189	1	349
10	7564	X	6089	-0-	-1475	-0-	5880	2	209	9	N	190	386	1	153
11	6960	X	5443	-0-	-1517	-0-	5202	2	241	9	N	219			372
12	7192	X	5355	-0-	-1837	-0-	5137	2	218	9	N	198	386	1	184

TOTAL GAS PROD: 82,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,964

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	557	1	1888	3	N	4			140
							4	9							
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	499	1	1797	3	N	76	169	1	47
							84	9							
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	553	1	1738	3	N	-0-			47
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	538	1	2008	3	N	2			49
							2	9							
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	559	1	1953	3	N	-0-			49
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	539	1	2205	3	N	-0-			49
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	555	1	2141	3	N	-0-			49
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	376	1	2066	3	N	-0-			49
09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	533	1	2343	3	N	-0-			49
10	3100	N	3370	-0-	270	270	559	1	2810	3	N	1			50
							1	9							
11	3000	N	3035	-0-	35	305	532	1	2492	3	N	10			60
							11	9							
*12	3100	N	3157	-0-	57	362	491	1	2623	3	N	39			99
							43	9							

TOTAL GAS PROD: 32,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	6504	-0-	-626	-0-	928	1	5576	3	N	-0-					68
02	6440	X	5166	-0-	-1274	-0-	817	1	4349	3	N	-0-					68
03	7130	X	4885	-0-	-2245	-0-	885	1	3989	3	N	10					78
							11	9									
04	6900	X	4356	-0-	-2544	-0-	842	1	3514	3	N	-0-					78
05	7130	X	5756	-0-	-1374	-0-	915	1	4841	3	N	-0-					78
06	6300	X	5871	-0-	-429	-0-	898	1	4973	3	N	-0-					78
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	956	1	5766	3	N	-0-					78
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	909	1	4860	3	N	-0-					78
09	5880	X	3740	-0-	-2140	-0-	821	1	2919	3	N	-0-					78
10	6727	X	6627	-0-	-100	-0-	934	1	5693	3	N	-0-					78
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	899	1	5844	3	N	-0-					78
*12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	939	1	6470	3	N	10					88
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 69,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 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
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	309	1	1010	3	N	-0-			10
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	280	1	827	3	N	-0-			10
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	310	1	995	3	N	-0-			10
04	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	300	1	935	3	N	-0-			10
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	300	1	920	3	N	-0-			10
06	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	300	1	893	3	N	-0-			10
07	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	310	1	923	3	N	-0-			10
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	310	1	971	3	N	-0-			10
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	300	1	953	3	N	-0-			10
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	310	1	1055	3	N	-0-			10
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	300	1	1063	3	N	-0-			10
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	310	1	1164	3	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 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
01	1054	N	956	-0-	-98	-0-	242	1	714	3	N	-0-			19
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	279	1	694	3	N	-0-			19
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	310	1	719	3	N	-0-			19
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	300	1	702	3	N	-0-			19
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	310	1	721	3	N	-0-			19
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	300	1	698	3	N	-0-			19
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	310	1	725	3	N	-0-			19
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	310	1	724	3	N	-0-			19
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	300	1	690	3	N	-0-			19
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	310	1	703	3	N	-0-			19
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	300	1	700	3	N	-0-			19
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	310	1	711	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 12,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 2 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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018 - P/A 10/08/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 161859 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	244	1	1088	3	N	-0-	16	1			82
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	238	1	973	3	N	5					87
							6	9									
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	262	1	889	3	N	38					125
							42	9									
04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	282	1	927	3	N	-0-					125
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	260	1	1040	3	N	15					140
							17	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	243	1	995	3	N	-0-					140
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	222	1	922	3	N	10					150
							11	9									
08	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	247	1	974	3	N	-0-	150	1			-0-
09	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	281	1	799	3	N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	241	1	1077	3	N	12					12
							13	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	229	1	1073	3	N	6					18
							7	9									
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	231	1	1134	3	N	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

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	4	128	1			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

01	837	N	826	-0-	-11	-0-	177	1	649	3	N	-0-					28
02	784	N	711	-0-	-73	-0-	165	1	546	3	N	-0-					28
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	196	1	565	3	N	-0-					28
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	182	1	474	3	N	-0-					28
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	178	1	565	3	N	-0-					28
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	170	1	559	3	N	-0-					28
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	177	1	631	3	N	-0-					28
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	195	1	687	3	N	-0-					28
09	720	N	716	-0-	-4	-0-	208	1	508	3	N	-0-					28
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	182	1	674	3	N	-0-					28
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	186	1	773	3	N	-0-					28
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	189	1	817	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 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
01	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3535	3	41	9	N	37					230
02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	3155	3	20	9	N	18	199	1			49
03	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3377	3	32	9	N	29					78
04	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	3274	3	4	9	N	4					82
05	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	3273	3	36	9	N	33					115
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3451	3	33	9	N	30					145
07	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3327	3	2	9	N	2					147
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					147
09	3480	X	3351	-0-	-129	-0-	3341	3	10	9	N	9					156
10	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	3524	3	39	9	N	35					191
11	3480	X	3463	-0-	-17	-0-	3446	3	17	9	N	15					206
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3669	3	31	9	N	28	195	1			39

TOTAL GAS PROD: 41,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 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
01	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	1531	3	276	9	N	251	386	1			281
02	1764	N	1647	-0-	-117	-0-	1406	3	241	9	N	219	191	1			309
03	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1409	3	243	9	N	221	193	1			337
04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1442	3	209	9	N	190	192	1			335
05	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1538	3	259	9	N	235	194	1			376
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1579	3	231	9	N	210	376	1			210
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1662	3	61	9	N	55					265
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1595	3	220	9	N	200	188	1			277
09	1800	N	1269	-0-	-531	-0-	977	3	292	9	N	265	370	1			172
10	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1354	3	228	9	N	207	190	1			189
11	1770	N	1492	-0-	-278	-0-	1261	3	231	9	N	210	330	1			69
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1249	3	221	9	N	201					270

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,464

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 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
01	7874	X	4728	-0-	-3146	-0-	1258	1	3372	3	N	89					330
							98	9									
02	6608	X	5858	-0-	-750	-0-	1724	1	4040	3	N	85	190	1			225
							94	9									
03	6882	X	6481	-0-	-401	-0-	1914	1	4434	3	N	121					346
							133	9									
04	6270	X	5729	-0-	-541	-0-	1724	1	3905	3	N	91	189	1			248
							100	9									
05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1892	1	4493	3	N	102					350
							112	9									
06	6270	X	6088	-0-	-182	-0-	1854	1	4157	3	N	70	174	1			246
							77	9									
07	6479	X	5042	-0-	-1437	-0-	1240	1	3755	3	N	43					289
							47	9									
08	6510	X	1384	-0-	-5126	-0-	724	1	636	3	N	22					311
							24	9									
09	6300	X	2137	-0-	-4163	-0-	1028	1	1109	3	N	-0-					311
10	6510	X	1190	-0-	-5320	-0-	1184	1	6	3	N	-0-	181	1			130
*11	6090	X	1659	-0-	-4431	-0-	1488	1	171	3	N	-0-					130
*12	5053	X	2217	-0-	-2836	-0-	1922	1	295	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 49,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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
01	6944	X	5189	-0-	-1755	-0-	1464	1	3595	3	N	118					523
							130	9									
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	1726	1	5226	3	N	197	377	1			343
							217	9									
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	1914	1	4861	3	N	238	193	1			388
							262	9									
04	6720	X	6668	-0-	-52	-0-	1854	1	4624	3	N	173	176	1			385
							190	9									
05	6944	X	6649	-0-	-295	-0-	1912	1	4538	3	N	181	191	1			375
							199	9									
06	6720	X	6473	-0-	-247	-0-	1858	1	4455	3	N	145	188	1			332
							160	9									
07	6944	X	6396	-0-	-548	-0-	1904	1	4356	3	N	124	185	1			271
							136	9									
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	1910	1	5021	3	N	94					365
							103	9									
09	6660	X	6549	-0-	-111	-0-	1854	1	4695	3	N	-0-	197	1			168
10	6696	X	6279	-0-	-417	-0-	1920	1	4311	3	N	44	178	1			34
							48	9									
*11	6720	X	2073	-0-	-4647	-0-	1680	1	393	3	N	-0-					34
*12	6944	X	2126	-0-	-4818	-0-	1860	1	266	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 69,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

01	DLQ G-10		1748	-0-	1748	3496	188	1	1560	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	4741	56	1	1189	2	Y	-0-					17
03	6442	X	1701	-0-	-4741	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-					17
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	80	1	1707	2	Y	-0-					17
05	1736	X	729	-0-	-1007	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					17
06	1680	X	1394	-0-	-286	-0-	63	1	1331	2	Y	-0-					17
07	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	91	1	1942	2	Y	-0-					17
08	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					17
09	1800	X	372	-0-	-1428	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					17
10	2046	X	446	-0-	-1600	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					17
11	1980	X	1719	-0-	-261	-0-	77	1	1642	2	Y	-0-					17
12	2046	X	1882	-0-	-164	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	147	1	1222	2	N	-0-					20
02	728	N	432	-0-	-296	-0-	19	1	413	2	N	-0-					20
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	N	-0-					20
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	37	1	785	2	N	-0-					20
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	N	-0-					20
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	37	1	787	2	N	-0-					20
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	33	1	707	2	N	-0-					20
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	N	-0-					20
09	810	N	720	-0-	-90	-0-	32	1	688	2	N	-0-					20
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-					20
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	639	1	34	2	N	-0-					20
12	744	N	550	-0-	-194	-0-	27	1	523	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	216	1	1791	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1665	-0-	-351	-0-	75	1	1590	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	84	-0-	-2086	-0-	75	1	9	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	82	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1219	-0-	-610	-0-	55	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	80	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	76	1	1621	2	N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	74	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	82	1	1738	2	N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	2	N	-0-					-0-
*12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	91	1	1922	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 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
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					62
02	1428	N	1302	-0-	-126	-0-	1302	3			N	-0-					62
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					62
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					62
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					62
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					62
07	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			N	-0-					62
08	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	1555	3			N	-0-					62
09	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1459	3			N	-0-					62
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					62
11	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			N	-0-					62
12	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 18,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					34
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	3			N	-0-					34
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					34
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					34
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					34
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					34
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					34
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					34
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					34
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					34
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					34
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	611	3	1	9	N	1					35

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

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
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					42
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	1111	3			N	-0-					42
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					42
04	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1253	3	3	9	N	3					45
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					45
06	1410	N	1149	-0-	-261	-0-	1148	3	1	9	N	1					46
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					46
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1264	3	1	9	N	1					47
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	3	3	9	N	3					50
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1243	3	6	9	N	5					55
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	3			N	-0-					55
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1171	3	8	9	N	7					62

TOTAL GAS PROD: 15,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	961	N	359	-0-	-602	-0-	359	2			N	-0-					14
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					14
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					14
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					14
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					14
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					14
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					14
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	778	2	1	9	N	1					15
09	750	N	578	-0-	-172	-0-	577	2	1	9	N	1					16
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					16
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					16
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

01	744	N	121	-0-	-623	-0-	121	2			Y	-0-					18
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					18
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					18
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					18
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					18
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	721	2	10	9	Y	9					27
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					34
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13	9	Y	12					46
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	761	2	6	9	Y	5					51
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					51
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					51
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1050	-0-	-562	-0-		1046	2	4	9	N	4					33
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-		1372	2			N	-0-					33
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		1445	2	3	9	N	3					36
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		1532	2	6	9	N	5					41
05	1519	N	1508	-0-	-11	-0-		1504	2	4	9	N	4					45
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		1551	2	2	9	N	2					47
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-		1914	2	4	9	N	4					51
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-		1830	2	3	9	N	3					54
09	3000	N	3190	-0-	190	190		3186	2	4	9	N	4					58
10	3100	N	4527	-0-	1427	1617		4526	2	1	9	N	1					59
11	3000	N	1654	-0-	-1346	271		1652	2	2	9	N	2					61
*12	1909	X	1638	-0-	-271	-0-		1636	2	2	9	N	2					63

TOTAL GAS PROD: 23,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1802	-0-	-709	-0-		1799	2	3	9	Y	3					94
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-		2351	2	2	9	Y	2					96
03	2232	N	2077	-0-	-155	-0-		2075	2	2	9	Y	2					98
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		2286	2	6	9	Y	5					103
05	2604	N	1781	-0-	-823	-0-		1777	2	4	9	Y	4					107
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-		2134	2	2	9	Y	2					109
07	2356	N	2177	-0-	-179	-0-		2171	2	6	9	Y	5					114
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-		2097	2	7	9	Y	6					120
09	2130	N	2101	-0-	-29	-0-		2100	2	1	9	Y	1					121
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-		2416	2			Y	-0-					121
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-		2167	2	1	9	Y	1					122
*12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-		2295	2			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 25,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	513	-0-	-262	-0-		513	2			N	-0-					10
02	560	N	446	-0-	-114	-0-		446	2			N	-0-					10
03	558	N	415	-0-	-143	-0-		415	2			N	-0-					10
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-		784	2			N	-0-					10
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-		707	2			N	-0-					10
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-		724	2			N	-0-					10
07	775	N	737	-0-	-38	-0-		735	2	2	9	N	2					12
08	713	N	683	-0-	-30	-0-		675	2	8	9	N	7					19
09	720	N	668	-0-	-52	-0-		659	2	9	9	N	8					27
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-		794	2	1	9	N	1					28
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-		734	2			N	-0-					28
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-		700	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	528	-0-	-247	-0-	526	2	2	9	N	2					48
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1					49
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			N	-0-					49
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					52
05	806	N	681	-0-	-125	-0-	679	2	2	9	N	2					54
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					54
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					54
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					54
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					54
10	837	N	431	-0-	-406	-0-	431	2			N	-0-					54
11	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					54
12	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	1085	N	571	-0-	-514	-0-	565	2	6	9	N	5					80
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2					82
03	899	N	714	-0-	-185	-0-	711	2	3	9	N	3					85
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	2	6	9	N	5					90
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5					95
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1					96
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	2					98
08	961	N	821	-0-	-140	-0-	819	2	2	9	N	2					100
09	870	N	262	-0-	-608	-0-	262	2			N	-0-					100
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					100
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	2	1	9	N	1					101
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	1581	N	890	-0-	-691	-0-	890	2			N	-0-					44
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-	997	2			N	-0-					44
03	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					44
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1					45
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1079	2	3	9	N	3					48
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					48
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					48
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			N	-0-					48
09	1260	N	862	-0-	-398	-0-	862	2			N	-0-					48
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					48
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					48
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	961	N	308	-0-	-653	-0-	308	2			N	-0-					22
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					22
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					22
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					22
05	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					22
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					22
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					22
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					22
09	930	N	723	-0-	-207	-0-	717	2	6	9	N	5					27
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					27
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					27
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 3 RRCID -> 087835 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6948 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2019 - P/A 08/13/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

01	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					30
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					30
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1					31
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1					32
05	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					32
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					32
07	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			N	-0-					32
08	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1407	2	3	9	N	3					35
09	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-					35
10	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					35
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2					37
*12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					8
02	420 N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-					8
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					8
04	420 N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					8
05	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					8
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-					8
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					8
08	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					8
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					8
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					8
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	930	N	645	-0-	-285	-0-	12	1	633	2	N	-0-					35
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	11	1	792	2	N	-0-					35
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	743	2	N	-0-					35
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	11	1	791	2	N	-0-					35
05	899	N	581	-0-	-318	-0-	12	1	569	2	N	-0-					35
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	11	1	457	2	N	-0-					35
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	12	1	842	2	N	-0-					35
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	12	1	783	2	N	-0-					35
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	11	1	780	2	N	-0-					35
10	868	N	849	-0-	-19	-0-	12	1	837	2	N	-0-					35
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	11	1	696	2	N	-0-					35
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	12	1	745	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	682	N	381	-0-	-301	-0-	381	2			N	-0-					24
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					24
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	472	2	3	9	N	3					27
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					27
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					27
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					27
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					27
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					27
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					27
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					12
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					12
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					12
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					12
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					12
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					12
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					12
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					12
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					12
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					12
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					12
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	504	-0-	-1449	-0-	504	2			Y	-0-					25
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					25
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					25
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	Y	1					26
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					26
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					26
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					26
08	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			Y	-0-					26
09	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	1899	2			Y	-0-					26
10	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	2			Y	-0-					26
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					26
12	1953	N	924	-0-	-1029	-0-	924	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 21,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			Y	-0-					17
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					17
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					17
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					17
05	775	N	447	-0-	-328	-0-	447	2			Y	-0-					17
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			Y	-0-					17
07	744	N	417	-0-	-327	-0-	417	2			Y	-0-					17
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					17
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			Y	-0-					17
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					17
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					17
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					14
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					14
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					14
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	N	1					15
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	355	2	2	9	N	2					17
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					17
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					17
08	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-					17
09	540	N	46	-0-	-494	-0-	46	2			N	-0-					17
10	558	N	44	-0-	-514	-0-	44	2			N	-0-					17
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					17
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	398	-0-	-160	-0-	19	1	379	2	N	-0-					27
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					27
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	N	-0-					27
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	N	-0-					27
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	19	1	266	2	N	-0-					27
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	19	1	428	2	N	-0-					27
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	19	1	426	2	N	-0-					27
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	19	1	1826	2	N	2					29
							2	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	19	1	1213	2	N	7					36
							8	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	19	1	1114	2	N	2					38
							2	9									
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	871	2	N	2					40
							2	9									
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	917	2	N	1					41
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	12	1	1498	2	N	43					183
							47	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	11	1	1852	2	N	24	181	1			26
							26	9									
03	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	12	1	1886	2	N	12					38
							13	9									
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	11	1	1807	2	N	13					51
							14	9									
05	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	12	1	1776	2	N	30					81
							33	9									
06	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	11	1	1802	2	N	25					106
							28	9									
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	12	1	1859	2	N	25					131
							28	9									
08	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	12	1	1669	2	N	29					160
							32	9									
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	11	1	1722	2	N	48	181	1			27
							53	9									
10	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	12	1	1807	2	N	17					44
							19	9									
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	11	1	1743	2	N	31					75
							34	9									
12	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	12	1	1821	2	N	17					92
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 21,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	N	4					122
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	349	2	8	9	N	7					129
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	N	4					133
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1					134
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					135
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	459	2	18	9	N	16					151
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	357	2	32	9	N	29	158	1			22
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					25
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	466	2	10	9	N	9					34
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8	9	N	7					41
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	526	2	18	9	N	16					57
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

01	899	N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-					70
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					70
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	816	2	1	9	N	1					71
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	802	2	12	9	N	11					82
05	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					82
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					82
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					82
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					82
09	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-					82
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-	18	1			64
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					64
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

01	1705	N	477	-0-	-1228	-0-	476	2	1	9	N	1					124
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					124
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	1					125
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	3					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

01	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	1288	2	14	9	N	13					569
02	1428	N	1104	-0-	-324	-0-	1090	2	14	9	N	13					582
03	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1151	2	14	9	N	13					595
04	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1125	2	14	9	N	13					608
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1240	2	12	9	N	11					619
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1100	2	22	9	N	20					639
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1159	2	31	9	N	28					667
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1470	2	23	9	N	21					688
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1165	2	46	9	N	42	183	1			547
10	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1017	2	7	9	N	6					553
11	1440	N	558	-0-	-882	-0-	540	2	18	9	N	16					569
12	1240	N	593	-0-	-647	-0-	575	2	18	9	N	16					585

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	720 N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

01	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					38
02	784 N	772	-0-	-12	-0-	772	2			N	-0-					38
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					38
04	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					38
05	868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					38
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-					38
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					38
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	2			N	-0-					38
09	720 N	592	-0-	-128	-0-	592	2			N	-0-					38
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					38
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					38
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		9	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					24
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	598	2			N	-0-					24
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					24
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	N	11					35
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1	9	N	1					36
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					36
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	608	2	2	9	N	2					38
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					38
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					38
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS GAS UNIT WELL #: 2020 RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - P/A 04/06/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					95
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			N	-0-					95
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					95
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			N	-0-					95
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					95
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					95
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					95
08	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	1047	2			N	-0-					95
09	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2			N	-0-					95
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					95
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					95
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 15,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

01	899 X	864	-0-	-35	-0-	858	2	6	9	N	5					161
02	812 X	697	-0-	-115	-0-	690	2	7	9	N	6					167
03	899 N	871	-0-	-28	-0-	859	2	12	9	N	11					178
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-					178
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					178
06	840 N	691	-0-	-149	-0-	691	2			N	-0-					178
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					178
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					178
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					178
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					178
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					178
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					85
02	784 N	642	-0-	-142	-0-	642	2			N	-0-					85
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					85
04	810 N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					85
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					85
06	720 N	587	-0-	-133	-0-	587	2			N	-0-					85
07	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					85
08	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					85
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					85
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					85
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					85
12	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 8,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

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
01	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	2			N	-0-					539
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					539
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					539
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					539
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					539
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					539
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					539
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					539
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					539
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					539
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					539
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

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
01	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					49
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					49
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					49
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					49
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					49
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					49
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					49
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					49
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	2			N	-0-					49
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					49
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					49
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

01	2697	N	2482	-0-	-215	-0-	2454	2	28	9	N	25					68
02	2436	N	2149	-0-	-287	-0-	2130	2	19	9	N	17					85
03	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	2411	2	19	9	N	17					102
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2471	2	34	9	N	31					133
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2581	2	31	9	N	28					161
06	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	2269	2	9	9	N	8					169
07	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	2492	2	23	9	N	21	189	1			1
08	2604	N	2175	-0-	-429	-0-	2150	2	25	9	N	23					24
09	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	1894	2	22	9	N	20					44
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2822	2	34	9	N	31					75
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2524	2	36	9	N	33					108
*12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2626	2	50	9	N	45					153

TOTAL GAS PROD: 29,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			N	-0-					153
02	1484	N	1421	-0-	-63	-0-	1421	2			N	-0-					153
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2					155
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1509	2	7	9	N	6					161
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1					162
06	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1496	2	2	9	N	2					164
07	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-					164
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					164
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					164
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2			N	-0-					164
11	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					164
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 18,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1390	2	45	9	N	41					200
02	1428	N	1171	-0-	-257	-0-	1148	2	23	9	N	21					221
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1414	2	18	9	N	16					237
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1418	2	25	9	N	23					260
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1458	2	31	9	N	28					288
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1435	2	31	9	N	28					316
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1450	2	24	9	N	22	177	1			161
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1490	2	25	9	N	23					184
09	1470	N	1282	-0-	-188	-0-	1259	2	23	9	N	21					205
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1626	2	39	9	N	35					240
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	N	10					250
*12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1733	2	50	9	N	45					295

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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
01	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	8382	2	277	9	N	252	182	1			1000
02	8204	X	7489	-0-	-715	-0-	7212	2	277	9	N	252	350	1			902
03	8959	X	8089	-0-	-870	-0-	7850	2	239	9	N	217	165	1			954
04	8460	X	7564	-0-	-896	-0-	7345	2	219	9	N	199	184	1			969
05	8649	X	6253	-0-	-2396	-0-	6120	2	133	9	N	121	188	1			902
06	8370	X	7060	-0-	-1310	-0-	6854	2	206	9	N	187	187	1			902
07	8277	X	7075	-0-	-1202	-0-	6912	2	163	9	N	148	172	1			878
08	8091	X	6529	-0-	-1562	-0-	6318	2	211	9	N	192	187	1			883
09	7560	X	5159	-0-	-2401	-0-	5073	2	86	9	N	78					961
10	7285	X	7193	-0-	-92	-0-	6911	2	282	9	N	256	183	1			1034
11	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	6439	2	233	9	N	212	243	1			1003
12	7068	X	6796	-0-	-272	-0-	6579	2	217	9	N	197	360	1			840

TOTAL GAS PROD: 84,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

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
01	2232	X	1689	-0-	-543	-0-	1537	2	152	9	N	138	192	1			1119
02	2016	X	1272	-0-	-744	-0-	1142	2	130	9	N	118	181	1			1056
03	2232	X	547	-0-	-1685	-0-	266	2	281	9	N	255	180	1			1131
04	1680	X	1095	-0-	-585	-0-	964	2	131	9	N	119	190	1			1060
05	1736	X	1430	-0-	-306	-0-	1279	2	151	9	N	137	183	1			1014
06	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1254	2	122	9	N	111					1125
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1361	2	130	9	N	118	193	1			1050
08	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1000	2	120	9	N	109	177	1			982
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1339	2	98	9	N	89					1071
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1508	2	80	9	N	73	191	1			953
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1291	2	121	9	N	110					1063
12	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1289	2	107	9	N	97	194	1			966

TOTAL GAS PROD: 15,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

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
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4103	2	710	9	N	645	361	1			1186
02	4592	X	4584	-0-	-8	-0-	3862	2	722	9	N	656	1021	1			821
03	5084	X	4445	-0-	-639	-0-	3852	2	593	9	N	539	356	1			1004
04	4920	X	4485	-0-	-435	-0-	3817	2	668	9	N	607	537	1			1074
05	5084	X	4551	-0-	-533	-0-	3895	2	656	9	N	596	707	1			963
06	4920	X	3345	-0-	-1575	-0-	2926	2	419	9	N	381	524	1			820
07	5084	X	4205	-0-	-879	-0-	3624	2	581	9	N	528	541	1			807
08	4650	X	2793	-0-	-1857	-0-	2306	2	487	9	N	443	332	1			918
09	4500	X	3203	-0-	-1297	-0-	2812	2	391	9	N	355	365	1			908
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	3948	2	793	9	N	721	695	1			934
11	4080	X	3081	-0-	-999	-0-	2665	2	416	9	N	378	363	1			949
12	4216	X	3082	-0-	-1134	-0-	2616	2	466	9	N	424	350	1			1023

TOTAL GAS PROD: 47,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,273

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

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
01	5859	X	5474	-0-	-385	-0-	4903	2	571	9	N	519	542	1			928
02	5292	X	5009	-0-	-283	-0-	4479	2	530	9	N	482	525	1			885
03	5766	X	5481	-0-	-285	-0-	4963	2	518	9	N	471	354	1			1002
04	5520	X	5194	-0-	-326	-0-	4676	2	518	9	N	471	348	1			1125
05	5549	X	5397	-0-	-152	-0-	4866	2	531	9	N	483	360	1			1248
06	5370	X	4444	-0-	-926	-0-	4069	2	375	9	N	341	719	1			870
07	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	4613	2	529	9	N	481	325	1			1026
08	5487	X	4431	-0-	-1056	-0-	3989	2	442	9	N	402	332	1			1096
09	5220	X	3860	-0-	-1360	-0-	3575	2	285	9	N	259	346	1			1009
10	5394	X	5365	-0-	-29	-0-	4757	2	608	9	N	553	519	1			1043
11	4980	X	4930	-0-	-50	-0-	4423	2	507	9	N	461	360	1			1144
12	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	4574	2	537	9	N	488	722	1			910

TOTAL GAS PROD: 59,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,411

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

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
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	8969	2	583	9	N	530	550	1			1761
02	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	7896	2	405	9	N	368	551	1			1578
03	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8615	2	524	9	N	476	553	1			1501
04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8305	2	506	9	N	460	362	1			1599
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	8624	2	508	9	N	462	529	1			1532
06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8144	2	479	9	N	435	358	1			1609
07	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	6914	2	223	9	N	203	361	1			1451
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7036	2	294	9	N	267	172	1			1546
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	6808	2	263	9	N	239	173	1			1612
10	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7537	2	380	9	N	345	355	1			1602
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	6858	2	363	9	N	330	352	1			1580
12	6696	X	1298	-0-	-5398	-0-	1243	2	55	9	N	50	173	1			1457

TOTAL GAS PROD: 91,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,165

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

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
01	4588	X	3841	-0-	-747	-0-	3382	2	459	9	N	417	382	1			2879
02	4116	X	3268	-0-	-848	-0-	2903	2	365	9	N	332	357	1			2854
03	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	3057	2	448	9	N	407	383	1			2878
04	4410	X	3382	-0-	-1028	-0-	2947	2	435	9	N	395	373	1			2900
05	4247	X	3364	-0-	-883	-0-	2937	2	427	9	N	388	370	1			2918
06	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	2823	2	406	9	N	369	379	1			2908
07	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	3138	2	473	9	N	430	567	1			2771
08	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	2673	2	381	9	N	346	190	1			2927
09	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	2744	2	441	9	N	401	574	1			2754
10	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3046	2	479	9	N	435	379	1			2810
11	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	2903	2	459	9	N	417	391	1			2836
12	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	2870	2	440	9	N	400	384	1			2852

TOTAL GAS PROD: 40,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,737

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

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
01	5425	X	4771	-0-	-654	-0-	4454	2	317	9	N	288	187	1			1663
02	4648	X	4078	-0-	-570	-0-	3828	2	250	9	N	227	174	1			1716
03	4991	X	4576	-0-	-415	-0-	4259	2	317	9	N	288	537	1			1467
04	4830	X	4457	-0-	-373	-0-	4152	2	305	9	N	277	179	1			1565
05	4774	X	4231	-0-	-543	-0-	3977	2	254	9	N	231	363	1			1433
06	4620	X	3916	-0-	-704	-0-	3683	2	233	9	N	212	188	1			1457
07	4619	X	4028	-0-	-591	-0-	3765	2	263	9	N	239	177	1			1519
08	4619	X	3840	-0-	-779	-0-	3569	2	271	9	N	246	187	1			1578
09	4470	X	3775	-0-	-695	-0-	3508	2	267	9	N	243	179	1			1642
10	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	3624	2	277	9	N	252	351	1			1543
11	3930	X	3322	-0-	-608	-0-	3059	2	263	9	N	239	181	1			1601
12	4030	X	3549	-0-	-481	-0-	3295	2	254	9	N	231	349	1			1483

TOTAL GAS PROD: 48,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,973

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 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
01	11966	X	9287	-0-	-2679	-0-	8946	2	341	9	N	310	379	1			676
02	10416	X	9265	-0-	-1151	-0-	8894	2	371	9	N	337	173	1			840
03	11532	X	9475	-0-	-2057	-0-	9102	2	373	9	N	339	367	1			812
04	10770	X	7657	-0-	-3113	-0-	7438	2	219	9	N	199	180	1			831
05	10416	X	7973	-0-	-2443	-0-	7795	2	178	9	N	162					993
06	9930	X	8093	-0-	-1837	-0-	7832	2	261	9	N	237	371	1			859
07	10261	X	8357	-0-	-1904	-0-	8062	2	295	9	N	268	359	1			768
08	9486	X	8248	-0-	-1238	-0-	7956	2	292	9	N	265	189	1			844
09	8100	X	8022	-0-	-78	-0-	7723	2	299	9	N	272	181	1			935
10	8370	X	7917	-0-	-453	-0-	7588	2	329	9	N	299	358	1			876
11	8100	X	7270	-0-	-830	-0-	6969	2	301	9	N	274	366	1			784
12	8370	X	7009	-0-	-1361	-0-	6724	2	285	9	N	259	184	1			859

TOTAL GAS PROD: 98,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,221

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5817	2	51	9	N	46					653
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4238	2	61	9	N	55	176	1			532
03	4123	X	2543	-0-	-1580	-0-	2497	2	46	9	N	42					574
04	5670	X	2494	-0-	-3176	-0-	2439	2	55	9	N	50					624
05	5859	X	1997	-0-	-3862	-0-	1966	2	31	9	N	28					652
06	5670	X	1559	-0-	-4111	-0-	1508	2	51	9	N	46	183	1			515
07	4774	X	1689	-0-	-3085	-0-	1661	2	28	9	N	25					540
08	2573	X	1358	-0-	-1215	-0-	1330	2	28	9	N	25					565
09	2490	X	2144	-0-	-346	-0-	2104	2	40	9	N	36					601
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1997	2	52	9	N	47					648
11	1620	X	1538	-0-	-82	-0-	1481	2	57	9	N	52	175	1			525
12	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	2149	2	43	9	N	39					564

TOTAL GAS PROD: 29,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	3875	-0-	-2697	-0-	3829	2	46	9	N	42					514
02	5600	X	3793	-0-	-1807	-0-	3741	2	52	9	N	47					561
03	5952	X	3675	-0-	-2277	-0-	3630	2	45	9	N	41					602
04	4560	X	2512	-0-	-2048	-0-	2491	2	21	9	N	19					621
05	4712	X	2864	-0-	-1848	-0-	2785	2	79	9	N	72					693
06	4050	X	2026	-0-	-2024	-0-	2023	2	3	9	N	3					696
07	4185	X	2171	-0-	-2014	-0-	2159	2	12	9	N	11					707
08	3689	X	1741	-0-	-1948	-0-	1741	2			N	-0-					707
09	2760	X	1471	-0-	-1289	-0-	1465	2	6	9	N	5					712
10	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	2405	2			N	-0-					712
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					712
*12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2503	2	21	9	N	19					731

TOTAL GAS PROD: 31,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

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	EOM BALANCE
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	3545	2	1245	9	N	1132	947	1	559
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	3386	2	1038	9	N	944	1120	1	383
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	4382	2	1133	9	N	1030	897	1	516
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	4781	2	1040	9	N	945	1254	1	207
05	5394	X	5191	-0-	-203	-0-	4208	2	983	9	N	894	900	1	201
06	5340	X	5194	-0-	-146	-0-	4275	2	919	9	N	835	523	1	513
07	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	4337	2	892	9	N	811	912	1	412
08	5518	X	4865	-0-	-653	-0-	4021	2	844	9	N	767	912	1	267
09	5340	X	4724	-0-	-616	-0-	3913	2	811	9	N	737	552	1	452
10	5363	X	4386	-0-	-977	-0-	3603	2	783	9	N	712	737	1	427
11	5190	X	3653	-0-	-1537	-0-	2899	2	754	9	N	685	729	1	383
12	5239	X	3493	-0-	-1746	-0-	2809	2	684	9	N	622	744	1	261

TOTAL GAS PROD: 57,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,114

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

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	2	N	-0-			42
02	840	N	540	-0-	-300	-0-	56	1	484	2	N	-0-			42
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	731	2	N	-0-			42
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	60	1	798	2	N	-0-			42
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	N	-0-			42
06	780	N	546	-0-	-234	-0-	60	1	486	2	N	-0-			42
07	899	N	613	-0-	-286	-0-	58	1	555	2	N	-0-			42
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	62	1	581	2	N	-0-			42
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	654	2	N	-0-			42
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	599	2	N	-0-			42
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	60	1	511	2	N	-0-			42
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					201
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					201
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					201
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					201
05	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2048	3	24	9	N	22					223
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	3			N	-0-					223
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					223
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3			N	-0-					223
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					223
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					223
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					223
*12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 21,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	62	1	542	2	N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	56	1	466	2	N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	62	1	771	2	N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	623	2	N	-0-					-0-
06	810	N	225	-0-	-585	-0-	18	1	207	2	N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	-0-					-0-
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	54	1	510	2	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-					-0-
10	775	N	512	-0-	-263	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	60	1	458	2	N	-0-					-0-
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53752					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS //CONT.// 016400
GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANANDA ENERGY INC. 020573
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
01	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ANANDA ENERGY INC. //CONT.// 020573
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
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	56	-0-	-161 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE GOLD, LLC 027221
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
01	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
APACHE GOLD, LLC //CONT.// 027221
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
01	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	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	124	-0-	-0-	B	-0-	124	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-
06	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
APACHE GOLD, LLC //CONT.// 027221
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
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	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	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	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	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	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	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, NEVA J. 044224
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
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	178	-0-	-158 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	240	N	13	-0-	-227 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-		-9 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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
01	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-		-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-		-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-		-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-		-12 B	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	11	N	-0-	-0-		-11 B	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-		-13 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-		-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-		-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-		-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-		-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	-0-	-0-		-240 B	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-		-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	186	-0-	-54 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 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
01	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 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
01	248	N	177	-0-	-71 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25 B	-0-	171	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	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	4	N	2	-0-		-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-		-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-		-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	124	N	78	-0-		-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-		-68 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	56	-0-		-68 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-		-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-		-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	62	N	42	-0-		-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-		-17 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	48	-0-		-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-		-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-		-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-		-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-		-1	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-		-7	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	62	N	58	-0-		-4	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-		-8	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-		-5	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-		-14	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	62	N	52	-0-		-10	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-		-42	B	-0-	14	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	1	-0-		-59	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-		-30	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-		-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-		-1	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-		-1	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1	N	-0-	-0-		-1	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-		-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	243	N	243	-0-		-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-		-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-		-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-		-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	242	N	242	-0-		-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-		-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	173	-0-	-157 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	98	-0-	-172 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	217	N	57	-0-	-160 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24 B	-0-	116	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	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	43	-0-	-107 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	403	N	323	-0-	-80 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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. GAS 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	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	74	-0-	-196 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	210	-0-	-69 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			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	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	390	N	268	-0-	-122 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 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
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 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
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	103	-0-	-83	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	248	N	174	-0-	-74	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	240	N	132	-0-	-108	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	1	-0-	-185	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	210	N	105	-0-	-105	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	248	N	141	-0-	-107 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	330	N	55	-0-	-275 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	140	N	21	-0-	-119	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	60	-0-	-95	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	279	N	156	-0-	-123 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	364	N	138	-0-	-226 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

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
01	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	2	-0-		-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-		-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

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
01	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	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	168	-0-		-49 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-		-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-		-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-		-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-		-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	186	-0-		-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	92	-0-		-94 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	180	N	61	-0-		-119 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-		-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

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
01	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-		-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	554	-0-	-4	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	119	N	-0-	-0-	-119 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	117	N	NO RPT	-0-	-117 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	138	N	NO RPT	-0-	-138 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	126	N	22	-0-	-104 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	117	N	NO RPT	-0-	-117 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	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	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	217	N	59	-0-	-158 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 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
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

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
01	124	N	120	-0-		-4 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-
06	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	124	N	120	-0-		-4 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-
06	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	124	N	120	-0-		-4 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-
06	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
01	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	1			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38 B	-0-	326	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	357	-0-	-2 B	-0-	357	1			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	1			N	-0-					-0-
05	372	N	154	-0-	-218 B	-0-	154	1			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	309	N	-0-	-0-	-309 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
02	644	N	606	-0-	-38	B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
05	682	N	161	-0-	-521	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	381	N	46	-0-	-335	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	713	N	170	-0-	-543	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
11	480	N	169	-0-	-311	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	224	N	187	-0-	-37	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	217	N	44	-0-	-173	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	210	N	17	-0-	-193	B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	248	N	50	-0-	-198	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	252	N	213	-0-	-39	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	248	N	58	-0-	-190	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	210	N	6	-0-	-204	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 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
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	135	-0-	-144 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	78	-0-	-42	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	180	N	65	-0-	-115	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12 DELQ PR			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 723																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	723					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	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	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	570	N	417	-0-	-153 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	540	N	351	-0-	-189 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	325	-0-	-140	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	450	N	163	-0-	-287	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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. 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
01	93	N	54	-0-		-39	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-		-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	107	N	107	-0-		-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-		-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-		-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	157	N	157	-0-		-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-		-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-		-50	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	186	N	180	-0-		-6	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-		-28	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-		-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-		-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-		-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-		-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	186	N	186	-0-		-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-		-49	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	210	N	120	-0-		-90	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	38	-0-	-24	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	210	N	66	-0-	-144 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	295	N	286	-0-	-9	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	288	N	110	-0-	-178	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	278	-0-	-22	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	386	-0-	-4	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	390	N	327	-0-	-63	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

01	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

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-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	68	-0-	-142 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1058	-0-	-34 B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1119	-0-	-59 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	840	-0-	-300 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
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
01	1302	N	1028	-0-	-274 B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*11	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	218	-0-	-154 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	210	N	65	-0-	-145 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	151	-0-	-119 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	196	N	86	-0-	-110	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

01	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	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-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	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-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	226	-0-	-53	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1	B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	411	-0-	-178 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	620	N	247	-0-	-373 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	630	N	294	-0-	-336 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	620	N	318	-0-	-302 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
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
01	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	342	-0-	-30	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	403	N	326	-0-	-77	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	330	N	240	-0-	-90	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	337	-0-	-35	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	405	-0-	-29	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	390	N	284	-0-	-106	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	394	-0-	-40	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	390	N	276	-0-	-114	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
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
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
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
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	390	N	280	-0-	-110 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	240	N	177	-0-	-63 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
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
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	900	N	836	-0-	-64	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	575	N	575	-0-		-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-		-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	539	N	539	-0-		-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-		-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-		-18	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	510	N	372	-0-		-138	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-		-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-		-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	504	N	504	-0-		-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-		-31	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-		-119	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-		-0-	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	403	N	315	-0-		-88	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-		-55	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	403	N	289	-0-		-114	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-		-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-		-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-		-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-		-10	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	389	N	389	-0-		-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-		-45	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	390	N	276	-0-		-114	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-		-20	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	310	N	250	-0-		-60	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-		-23	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	310	N	243	-0-		-67	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-		-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-		-13	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-		-10	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-		-37	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300	N	213	-0-		-87	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-		-30	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN NCT 1 WELL #: 15 RRCID -> 025916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 45 RRCID -> 025918 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	360	N	249	-0-	-111 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	360	N	236	-0-	-124 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	180	N	67	-0-	-113 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 14 RRCID -> 025954 COMPL. DATE 09/30/1961 TOTAL DEPTH 2525 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2019 - P/A 01/25/19																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	26	-0-	-253 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	450	N	276	-0-	-174 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	420	N	200	-0-	-220 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	434	N	17	-0-	-417 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 116 RRCID -> 025962 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - PLUGGED 01/17/19																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN, A., NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 040302 COMPL. DATE 06/14/1966 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2805 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
01	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1290	-0-	-12	B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1017	-0-	-243	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	773	-0-	-281	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	764	-0-	-507	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1290	N	957	-0-	-333	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
10	775	N	406	-0-	-369	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	5	-0-	-57	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	124	N	78	-0-	-46	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GAEA SERVICES, INC. 292356
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	588	N	399	-0-	-189 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	156	-0-	-256 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	600	N	414	-0-	-186 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					56
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	105	1	67	2	N	-0-					56
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	150	1	310	2	N	-0-					56
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	228	1	135	2	N	-0-					56
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	135	1	239	2	N	-0-					56
08	403	N	184	-0-	-219 B	-0-	105	1	79	2	N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	258	-0-	-102 B	-0-	120	1	138	2	N	-0-					56
10	372	N	43	-0-	-329 B	-0-	20	1	23	2	N	-0-					56
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					56
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	3					59

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
01	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	870	N	722	-0-	-148	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	930	N	848	-0-	-82	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	810	N	676	-0-	-134	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 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
01	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	279	N	192	-0-	-87	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 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
01	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAGLER OIL & GAS COMPANY //CONT.// 342764
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	279	-0-	-269 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	690	N	264	-0-	-426 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14	B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
05	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
11	240 N	86	-0-	-154	B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	B	-0-	209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

01	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	33	-0-	-57	B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	2		N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2		N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2		N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	B	-0-	222	2		N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2		N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2		N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	B	-0-	162	2		N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	325	-0-	-155 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	251	-0-	-109 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL WELL #: 1 RRCID -> 025936 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - PLUGGED 03/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	120	N	87	-0-	-33	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	120	N	42	-0-	-78	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	1037	-0-	-13	B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5	B	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29	B	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
11	1080	N	729	-0-	-351	B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	420	N	360	-0-	-60	B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	453	-0-	-12	B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	403	N	399	-0-	-4	B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
06	450	N	309	-0-	-141	B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
11	420	N	256	-0-	-164	B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	300	N	113	-0-	-187 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
11	930	N	647	-0-	-283 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 3 RRCID -> 026684 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - PLUGGED 03/12/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	589	N	581	-0-	-8	B	-0-	581	2	N	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589	N	575	-0-	-14	B	-0-	575	2	N	-0-			-0-
04	570	N	562	-0-	-8	B	-0-	562	2	N	-0-			-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
06	570	N	567	-0-	-3	B	-0-	567	2	N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2	N	-0-			-0-
08	589	N	577	-0-	-12	B	-0-	577	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
10	589	N	573	-0-	-16	B	-0-	573	2	N	-0-			-0-
11	570	N	503	-0-	-67	B	-0-	503	2	N	-0-			-0-
12	589	N	547	-0-	-42	B	-0-	547	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 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
01	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- 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	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-GAR, LTD. 427644
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
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	35	-0-	-235 B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
J-GAR, LTD. //CONT.// 427644
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
01	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 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
01	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	124	N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 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
01	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 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
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	620	N	434	-0-	-186 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-		-13	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-		-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	91	N	91	-0-		-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-		-11	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-		-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-		-21	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-		-19	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-		-14	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	311	N	311	-0-		-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-		-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-		-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-		-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-		-33	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-		-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-		-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	637	N	637	-0-		-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-		-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-		-0-	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-		-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-		-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-		-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-		-434	B	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-		-270	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
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
01	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	150	N	93	-0-	-57 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	305	-0-	-377 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	476	N	236	-0-	-240 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	630	N	431	-0-	-199 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEM ENERGY, INC. 455126
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	532	N	484	-0-	-48 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	570	N	511	-0-	-59 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527	N	358	-0-	-169 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	540	N	408	-0-	-132 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	510	N	327	-0-	-183 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	120	N	77	-0-	-43	B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	310	N	234	-0-	-76	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	300	N	266	-0-	-34	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	341	N	294	-0-	-47	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	330	N	213	-0-	-117	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	300	N	193	-0-	-107 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	240	N	149	-0-	-91 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	372	N	270	-0-	-102	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	360	N	307	-0-	-53	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	390	N	246	-0-	-144	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	229	-0-	-112	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	330	N	260	-0-	-70	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	341	N	288	-0-	-53	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	330	N	208	-0-	-122	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
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
01	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	341	N	246	-0-	-95	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	330	N	280	-0-	-50	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
10	372	N	309	-0-	-63	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	360	N	224	-0-	-136	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	DIAL	-A-	-NCT-	-1-														
01	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	DIAL	-A-	-NCT-	-2-														
01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
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
01	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	112	N	108	-0-	-4	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	120	N	90	-0-	-30	B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	75	-0-	-15	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	252	N	245	-0-	-7	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	279	N	239	-0-	-40	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	270	N	196	-0-	-74	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	248	N	154	-0-	-94	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	310	N	271	-0-	-39	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	300	N	238	-0-	-62	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	310	N	271	-0-	-39	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11	270	N	222	-0-	-48	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	248	N	38	-0-	-210	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	248	N	28	-0-	-220	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	50	-0-	-190	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 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
01	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	278	-0-	-63	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	310	N	128	-0-	-182	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 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
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
LIONHEART ENERGY CORPORATION //CONT.// 501830
KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	313	-0-	-28	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	128	-0-	-244	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	360	N	60	-0-	-300	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	372	N	128	-0-	-244	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	372	N	324	-0-	-48	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC 519562
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR -0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
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
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	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	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. //CONT.// 559350
WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	322	-0-	-98 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-					-0-
05		5	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	420	N	248	-0-	-172 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
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
01	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	141	-0-	-99 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	271	-0-	-10 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	220	-0-	-28	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	141	-0-	-99	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	108	-0-	-72	B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
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
01	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	208	-0-	-2	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	196	N	111	-0-	-85 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
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
01	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	164	-0-	-146	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310	N	88	-0-	-222	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	279	N	21	-0-	-258	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	93	N	30	-0-	-63	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	215	-0-	-64	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	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	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	450	N	321	-0-	-129	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	330	-0-	-73 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	168	N	56	-0-	-112 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	-0-	-0-	-374 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	496	N	394	-0-	-102 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	558	N	416	-0-	-142 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	400	-0-	-140 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	167	-0-	-81	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	50	-0-	-100	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	180	N	71	-0-	-109	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
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-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3	N	-0-	-0-		-3	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-		-0-	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 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
01	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1023	-0-	-93 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	996	-0-	-124 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	716	-0-	-400 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	799	N	207	-0-	-592 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	438	-0-	-802 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	812	-0-	-478 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	208	-0-	-195	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	248	N	49	-0-	-199	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	176	N	30	-0-	-146	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	499	N	183	-0-	-316	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	180	N	33	-0-	-147 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	217	N	56	-0-	-161 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 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
01	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 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
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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 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
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	122	-0-	-126 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	256	-0-	-54	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	279	N	31	-0-	-248	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	372	N	88	-0-	-284	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 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
01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

01	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	331	-0-	-41	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	372	N	248	-0-	-124	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	330	N	178	-0-	-152	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	300	N	191	-0-	-109 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	453	-0-	-57 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	370	-0-	-95	B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	465	N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
08	558	N	453	-0-	-105	B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540	N	429	-0-	-111	B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	B	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	310	N	258	-0-	-52	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	372	N	272	-0-	-100	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360	N	275	-0-	-85	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	507	-0-	-82	B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
07	620	N	523	-0-	-97	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
08	682	N	568	-0-	-114	B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	575	N	538	-0-	-37	B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	B	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
01	217	N	16	-0-	-201 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	310	N	111	-0-	-199 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	90	-0-	-220 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	403	N	294	-0-	-109 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	700	N	559	-0-	-141 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	606	-0-	-138 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	750	N	673	-0-	-77 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	N	341	-0-	-372 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	279	N	72	-0-	-207 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	26	-0-	-154 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	720	N	614	-0-	-106 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	590	N	341	-0-	-249 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	3	-0-	-152 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	392	N	251	-0-	-141 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	540	N	382	-0-	-158 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	10	-0-	-548 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PETRO HALEY //CONT.// 660062
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	113	-0-	-104 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217 N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	240 N	147	-0-	-93	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	210	N	103	-0-	-107 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	480	N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	510	N	333	-0-	-177 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	200	-0-	-110	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	300	N	171	-0-	-129	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	304	-0-	-68	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	300	N	146	-0-	-154	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	20	-0-	-259	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
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-
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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	290	-0-	-100	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	428	-0-	-6	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	420	N	321	-0-	-99	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	620	N	605	-0-	-15	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	690	N	614	-0-	-76	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	N	213	-0-	-97	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	300	N	167	-0-	-133	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
02	448	N	372	-0-	-76	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	449	-0-	-47	B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
04	450	N	436	-0-	-14	B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	420	N	293	-0-	-127	B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
11	420	N	231	-0-	-189	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	280	N	250	-0-	-30	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	270	N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	279	N	224	-0-	-55	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	300	N	181	-0-	-119	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
11	270	N	147	-0-	-123	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	336	N	289	-0-	-47	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	339	-0-	-33	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	360	N	334	-0-	-26	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	330	N	220	-0-	-110	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	360	N	255	-0-	-105	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	887	N	887	-0-		-0-	B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
02	802	N	802	-0-		-0-	B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868	N	868	-0-		-0-	B	-0-	868	3		N	-0-			-0-
04	824	N	824	-0-		-0-	B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
05	866	N	866	-0-		-0-	B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
06	446	N	446	-0-		-0-	B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-		-0-	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	431	N	431	-0-		-0-	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-		-0-	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
*11	518	N	518	-0-		-0-	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*12	1228	N	1228	-0-		-0-	B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	13	N	-0-	-0-		-13	B	-0-				N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-		-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	104	N	104	-0-		-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-		-0-	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
06	90	N	49	-0-		-41	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-		-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-		-0-	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	27	N	27	-0-		-0-	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	60	N	16	-0-		-44	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

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
01	744	N	720	-0-		-24	B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
02	644	N	637	-0-		-7	B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	724	N	724	-0-		-0-	B	-0-	724	3		N	-0-			-0-
04	701	N	701	-0-		-0-	B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
05	741	N	741	-0-		-0-	B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	705	N	705	-0-		-0-	B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-		-0-	B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08	745	N	745	-0-		-0-	B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	709	N	709	-0-		-0-	B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
10	736	N	736	-0-		-0-	B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11	720	N	594	-0-		-126	B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
*12	764	N	764	-0-		-0-	B	-0-	764	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	597	N	-0-	-0-	-597 B	-0-					N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			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	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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
01	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	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	48	-0-	-12	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	259	-0-	-51	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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
01	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	568	N	-0-	-0-	-568	B	-0-					N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-	-11	B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	961	N	956	-0-	-5	B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	640	N	-0-	-0-	-640	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	561	N	-0-	-0-	-561	B	-0-					N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*12	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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
01	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	162	-0-	-55	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
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
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	235	-0-	-13	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	450	N	380	-0-	-70	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	240	N	95	-0-	-145	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	145	N	119	-0-	-26	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	300	N	219	-0-	-81 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	392	-0-		-42	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-		-144	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	389	N	383	-0-		-6	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-		-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	403	N	111	-0-		-292	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	346	N	48	-0-		-298	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	496	N	82	-0-		-414	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-		-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	519	N	519	-0-		-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-		-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	480	N	169	-0-		-311	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	367	N	271	-0-		-96	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-		-47	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-		-43	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	214	-0-		-34	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-		-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-		-21	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-		-70	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-		-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-		-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-		-31	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-		-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-		-8	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-		-29	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	434	N	417	-0-		-17	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-		-12	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-		-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-		-10	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-		-84	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-		-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-		-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	390	N	253	-0-		-137	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-		-14	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	420	N	272	-0-	-148 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	812	N	474	-0-	-338 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	740	N	303	-0-	-437 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	930	N	654	-0-	-276 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	690	N	440	-0-	-250 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	310	N	108	-0-	-202	B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	300	N	48	-0-	-252	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	310	N	147	-0-	-163	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	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	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	155	N	51	-0-	-104	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06	150	N	23	-0-	-127	B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	217	N	69	-0-	-148	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	240	N	187	-0-	-53	B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	302	-0-	-70	B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	279	N	96	-0-	-183	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	300	N	43	-0-	-257	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	372	N	130	-0-	-242	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11	360	N	350	-0-	-10	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	243	-0-	-67	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	16	-0-	-232	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	116	-0-	-184	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	142	-0-	-75	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	105	1	105	3	N	-0-			-0-
02	224	N	215	-0-	-9 B	-0-	108	1	107	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	139	1	136	3	N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	159	1	158	3	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	168	1	167	3	N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	166	1	166	3	N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	164	1	163	3	N	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	162	1	162	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	157	1	157	3	N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	177	1	177	3	N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	125	1	124	3	N	-0-			-0-
*12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	169	1	169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-			201
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			201
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			201
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			201
06	270	N	156	-0-	-114 B	-0-	156	3			N	-0-			201
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			201
08	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	3			N	-0-			201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	3			N	-0-			201
10	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	66	3			N	-0-			201
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			201
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-			201

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

01	589	N	431	-0-	-158	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	221	-0-	-151	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	527	N	452	-0-	-75	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

01	558	N	324	-0-	-234	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	476	N	335	-0-	-141	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	246	-0-	-64	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	372	N	80	-0-	-292	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	240	N	65	-0-	-175	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	403	N	169	-0-	-234	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	540	N	98	-0-	-442	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	372	N	77	-0-	-295	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

01	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	280	N	135	-0-	-145	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	62	-0-	-186	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	300	N	219	-0-	-81	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	16	-0-	-232 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	117	-0-	-183 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
01	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*12	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	173	N	-0-	-0-	-173	B	-0-			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
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
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DELQ	PR	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1311			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DELQ PR	-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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 142												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 142												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	142			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	628			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 628													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	628			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAFFORD, F. M. WELL #: 2 RRCID -> 026897 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2019 - PLUGGED 01/07/19																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DELQ	PR	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	484			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	484			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				484									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	484			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	484			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	484			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				484									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	279			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	279			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				279									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	279			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	279			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	279			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				279									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 209												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	209			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	209			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	209			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 209												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	137			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	137			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

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-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	99	-0-	99	B	99	99	2		N	-0-			-0-
08	DELQ PR	104	-0-	104	B	203	104	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 203														
09	276 N	73	-0-	-203	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

01	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

01	248 N	145	-0-	-103 B	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	183	-0-	-97 B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	242	-0-	-37	B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
06	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
07	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
08	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	330	N	301	-0-	-29	B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
07	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
08	310	N	231	-0-	-79	B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	281	N	255	-0-	-26	B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 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
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-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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
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-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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. 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
01	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-	-70 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	899	N	543	-0-	-356 B	-0-	26	1	517	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	868	N	814	-0-	-54 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	990	-0-	-64 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	960	N	864	-0-	-96 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	992	N	934	-0-	-58 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	992	N	921	-0-	-71 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	899	N	861	-0-	-38 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	840	N	639	-0-	-201 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	418	-0-	-92 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	496	N	423	-0-	-73 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-	-98 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	510	N	358	-0-	-152 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	558	N	437	-0-	-121 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	527	N	360	-0-	-167 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	300	N	199	-0-	-101	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-		-2	B	-0-	525	3			N	-0-				-0-
02	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	571	N	571	-0-		-0-	B	-0-	571	3			N	-0-				-0-
04	524	N	524	-0-		-0-	B	-0-	524	2			N	-0-				-0-
05	558	N	556	-0-		-2	B	-0-	556	2			N	-0-				-0-
06	540	N	431	-0-		-109	B	-0-	431	2			N	-0-				-0-
07	527	N	497	-0-		-30	B	-0-	497	2			N	-0-				-0-
08	558	N	485	-0-		-73	B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	519	N	519	-0-		-0-	B	-0-	519	2			N	-0-				-0-
10	502	N	502	-0-		-0-	B	-0-	502	2			N	-0-				-0-
11	480	N	474	-0-		-6	B	-0-	474	2			N	-0-				-0-
12	527	N	472	-0-		-55	B	-0-	472	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	286	N	286	-0-		-0-	B	-0-	286	3			N	-0-				-0-
02	258	N	258	-0-		-0-	B	-0-	258	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	307	3			N	-0-				-0-
04	290	N	290	-0-		-0-	B	-0-	290	2			N	-0-				-0-
05	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	2			N	-0-				-0-
06	300	N	289	-0-		-11	B	-0-	289	2			N	-0-				-0-
07	310	N	279	-0-		-31	B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
08	310	N	272	-0-		-38	B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	283	-0-		-17	B	-0-	283	2			N	-0-				-0-
10	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	2			N	-0-				-0-
11	270	N	253	-0-		-17	B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
12	279	N	229	-0-		-50	B	-0-	229	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	341	N	325	-0-		-16	B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
02	308	N	286	-0-		-22	B	-0-	286	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	351	N	351	-0-		-0-	B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
04	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	2			N	-0-				-0-
05	371	N	371	-0-		-0-	B	-0-	371	2			N	-0-				-0-
06	330	N	314	-0-		-16	B	-0-	314	2			N	-0-				-0-
07	372	N	352	-0-		-20	B	-0-	352	2			N	-0-				-0-
08	372	N	333	-0-		-39	B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-	335	2			N	-0-				-0-
10	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	348	2			N	-0-				-0-
11	330	N	313	-0-		-17	B	-0-	313	2			N	-0-				-0-
12	341	N	297	-0-		-44	B	-0-	297	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1587	N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	1392	-0-	-8	B	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1455	-0-	-75	B	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
06	1530	N	1067	-0-	-463	B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
07	1519	N	1436	-0-	-83	B	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
08	1581	N	1286	-0-	-295	B	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
12	1395	N	1349	-0-	-46	B	-0-	1349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	196	N	193	-0-	-3	B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	210	N	182	-0-	-28	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	210	N	119	-0-	-91	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	186	N	120	-0-	-66	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	217	N	132	-0-	-85	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	240	N	180	-0-	-60	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	240	N	239	-0-	-1	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12	248	N	199	-0-	-49	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	372	N	289	-0-	-83 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1016	-0-	-69 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	864	-0-	-186 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	990	N	837	-0-	-153 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	899	-0-	-186 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
05	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	863	2		N	-0-			-0-
06	840	N	615	-0-	-225 B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
07	837	N	779	-0-	-58 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
08	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2		N	-0-			-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
11	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-
12	837	N	710	-0-	-127 B	-0-	710	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2		N	-0-			-0-
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
06	690	N	507	-0-	-183 B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
08	713	N	613	-0-	-100 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
10	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
11	600	N	570	-0-	-30 B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12	682	N	503	-0-	-179 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
05	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
06	510	N	434	-0-	-76 B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
07	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
08	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
12	558	N	450	-0-	-108 B	-0-	450	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	540	N	406	-0-	-134 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	218	-0-	-278 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	392	N	187	-0-	-205 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	182	-0-	-97 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	390	N	258	-0-	-132 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	678	-0-	-66 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	660	N	434	-0-	-226 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	713	N	476	-0-	-237 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	589	N	406	-0-	-183 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	630	N	560	-0-	-70 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	651	N	574	-0-	-77 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	620	N	543	-0-	-77 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	775	N	725	-0-	-50 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	690	N	591	-0-	-99 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	682	N	588	-0-	-94 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	630	N	485	-0-	-145 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	930	N	811	-0-	-119 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	899	N	839	-0-	-60 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	660	N	556	-0-	-104 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	744	N	630	-0-	-114 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	610	-0-	-10	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-	-38	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	474	-0-	-84	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	450	N	403	-0-	-47	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	690	N	168	-0-	-522	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74	B	-0-	244	1	85	2	N	-0-					-0-
08	496	N	375	-0-	-121	B	-0-	228	1	147	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	297	1	164	2	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	350	1	344	2	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	360	N	93	-0-	-267	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	341	N	175	-0-	-166	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	840	N	685	-0-	-155	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	868	N	753	-0-	-115	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	868	N	716	-0-	-152	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	806	N	727	-0-	-79	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	750	N	663	-0-	-87	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	810	N	560	-0-	-250	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	775	N	572	-0-	-203	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	190	2	39	9	N	35					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					35
10	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					35
11	180	N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2			N	-0-					35
12	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	172	2	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186	N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
06	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
08	217	N	90	-0-	-127 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
04	1590	N	1463	-0-	-127 B	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	1375	-0-	-215 B	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12 B	-0-	163	1	1344	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1187	-0-	-394 B	-0-	321	1	866	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	103	1	1318	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1421	-0-	-98 B	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
12	1457	N	1238	-0-	-219 B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
02	448	N	406	-0-	-42 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527	N	383	-0-	-144 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
04	480	N	400	-0-	-80 B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
05	465	N	391	-0-	-74 B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
06	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
10	558	N	520	-0-	-38 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
12	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	403	N	276	-0-	-127 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	899	N	863	-0-	-36 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	870	N	633	-0-	-237 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	837	N	721	-0-	-116 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	899	N	673	-0-	-226 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	136	1	384	2	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	215	1	331	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	3	1	448	2	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	4	1	419	2	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	4	1	476	2	N	-0-					-0-
*12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	4	1	458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	780	N	641	-0-	-139 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	806	N	701	-0-	-105 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	806	N	685	-0-	-121 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	601	-0-	-269 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	868	N	716	-0-	-152 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	868	N	756	-0-	-112 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	722	-0-	-53 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	660	N	508	-0-	-152 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	868	N	758	-0-	-110 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	744	N	593	-0-	-151 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	750	N	654	-0-	-96 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	780	N	532	-0-	-248 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	682	N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	744	N	614	-0-	-130 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682	N	598	-0-	-84 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	630	N	505	-0-	-125 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	651	N	597	-0-	-54 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	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	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	570	N	390	-0-	-180 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	589	N	461	-0-	-128 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	588	N	518	-0-	-70 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	690	N	504	-0-	-186 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	713	N	582	-0-	-131 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	713	N	499	-0-	-214 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	620	N	570	-0-	-50 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	589	N	482	-0-	-107 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	750	N	547	-0-	-203 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	775	N	602	-0-	-173 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	868	N	838	-0-	-30 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	810	N	790	-0-	-20 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	840	N	717	-0-	-123 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	868	N	787	-0-	-81 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	868	N	820	-0-	-48 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	840	N	725	-0-	-115 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	868	N	699	-0-	-169 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	868	N	692	-0-	-176 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	536	-0-	-84 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	510	N	345	-0-	-165 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	527	N	408	-0-	-119 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	589	N	406	-0-	-183 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	420	N	252	-0-	-168	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	403	N	285	-0-	-118	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	434	N	325	-0-	-109	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	403	N	291	-0-	-112	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	744	N	739	-0-	-5	B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	750	N	505	-0-	-245	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	744	N	679	-0-	-65	B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	713	N	612	-0-	-101	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	636	-0-	-108	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	868	N	690	-0-	-178	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	840	N	573	-0-	-267	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	806	N	678	-0-	-128	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	900	N	815	-0-	-85	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	930	N	839	-0-	-91	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	279	1	499	3	N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	252	1	367	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	279	1	458	3	N	-0-					-0-
04	720	N	401	-0-	-319	B	-0-	144	1	257	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	201	1	485	3	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	270	1	441	3	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	279	1	444	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	279	1	393	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	270	1	438	3	N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	279	1	451	3	N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	270	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	248	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	510	N	441	-0-	-69 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

01	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

01	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	307	-0-	-23	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	434	N	404	-0-	-30	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	314	-0-	-27	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	280	-0-	-20	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	868	N	726	-0-	-142 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	810	N	757	-0-	-53 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	23	-0-	-132 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	321	-0-	-69 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-		-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-		-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	88	-0-		-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-		-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-		-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-		-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-		-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	77	-0-		-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-		-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-		-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-		-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-		-18 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	262	-0-		-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-		-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-		-56 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-		-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-		-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	270	-0-		-30 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-		-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-		-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-		-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-		-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-		-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-		-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-		-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-		-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-		-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	127	-0-		-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-		-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-		-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

01	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

01	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	118	-0-	-37	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180	N	90	-0-	-90	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	527	N	449	-0-	-78 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	837	N	758	-0-	-79	B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	750	N	689	-0-	-61	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	235	-0-	-44	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	353	-0-	-7	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	224	N	220	-0-	-4	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	183	-0-	-57	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	248	N	203	-0-	-45	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11	210	N	202	-0-	-8	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	224	N	222	-0-	-2	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
08	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240	N	192	-0-	-48	B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	280	N	216	-0-	-64	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	150	-0-	-67	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04	300	N	140	-0-	-160	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	248	N	162	-0-	-86	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	150	N	104	-0-	-46	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	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	189	-0-	-59 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	725	N	678	-0-	-47 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	780	N	637	-0-	-143 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	837	N	626	-0-	-211 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	626	N	609	-0-	-17 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	899	N	833	-0-	-66 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	450	N	365	-0-	-85 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	79	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	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	12	-0-	-258 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	6	1	258	2	N	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	182	1	169	2	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	201	1	156	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	64	1	143	2	N	-0-					-0-
10	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	120	-0-	-90 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	217	N	82	-0-	-135 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-		-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-		-1	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	155	N	151	-0-		-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-		-16	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-		-7	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-		-17	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-		-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-		-13	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-		-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-		-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-		-15	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	155	N	144	-0-		-11	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-		-50	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-		-40	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-		-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-		-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	136	N	136	-0-		-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-		-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	248	N	237	-0-		-11	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-		-4	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	252	N	252	-0-		-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-		-1	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-		-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-		-3	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-		-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-		-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	240	N	237	-0-		-3	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-		-39	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-		-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-		-1	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	360	N	131	-0-	-229 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	208	-0-	-62 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	476	N	380	-0-	-96 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	510	N	437	-0-	-73 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	477	-0-	-33 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	44	-0-	-111	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	341	-0-	-31	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	276	-0-	-114	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	744	N	654	-0-	-90	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	605	N	466	-0-	-139	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	744	N	639	-0-	-105	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651	N	546	-0-	-105	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	217	N	132	-0-	-85	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	210	N	76	-0-	-134	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	279	N	184	-0-	-95	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	128	-0-	-52 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1544	-0-	-6	B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1499	-0-	-51	B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1462	-0-	-38	B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
*12	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

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
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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	168	146	1			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 168

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	206	-0-	-64 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 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
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			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-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	20	-0-	-100 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	263	-0-	-97 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	114	-0-	-165	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	240	N	120	-0-	-120	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	279	N	169	-0-	-110	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	137	-0-	-43	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	257	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	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	151	-0-	-89 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	84	-0-	-66 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	279	N	159	-0-	-120 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	122	-0-	-118 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	22	-0-	-98 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	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	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	157	-0-	-143 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	360	N	222	-0-	-138 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	64	-0-	-116	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	6	-0-	-114	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-	-89 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	403	N	287	-0-	-116 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	176	-0-	-154 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	589	N	472	-0-	-117	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	462	-0-	-18	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

01	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	360	N	17	-0-	-343 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	129	-0-	-150 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	154	-0-	-146 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	360	N	120	-0-	-240	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	156	-0-	-92	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	217	N	105	-0-	-112	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	217	N	159	-0-	-58 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	266	-0-	-94 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	83	-0-	-67 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	690	N	533	-0-	-157 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	651	N	523	-0-	-128 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	482	-0-	-58 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	682	N	571	-0-	-111 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	660	N	617	-0-	-43 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	540	N	412	-0-	-128 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	570	N	460	-0-	-110 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	527	N	409	-0-	-118 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	341	N	249	-0-	-92 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	645	-0-	-68 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	672	N	610	-0-	-62 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	534	-0-	-179 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	630	N	484	-0-	-146 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	510	N	260	-0-	-250 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*12	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-		-4	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	112	N	97	-0-		-15	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-		-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-		-0-	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	124	N	104	-0-		-20	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	93	N	87	-0-		-6	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120	N	63	-0-		-57	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-		-11	B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-		-6	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-		-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	262	N	262	-0-		-0-	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279	N	271	-0-		-8	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05	279	N	254	-0-		-25	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	270	N	250	-0-		-20	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	279	N	276	-0-		-3	B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	270	N	266	-0-		-4	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
*12	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	86	N	86	-0-		-0-	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-		-6	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93	N	92	-0-		-1	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	90	N	65	-0-		-25	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	93	N	63	-0-		-30	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	90	N	54	-0-		-36	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-		-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	66	N	66	-0-		-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-		-0-	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	81	N	81	-0-		-0-	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*12	92	N	92	-0-		-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	547	-0-	-83 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	651	N	566	-0-	-85 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	432	-0-	-151 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	651	N	554	-0-	-97 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	465	N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	7	-0-	-23	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			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-
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	300	N	229	-0-	-71 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	80	-0-	-70 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	147	-0-	-33	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	143	-0-	-7	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	347	-0-	-43	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	144	-0-	-66	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	142	-0-	-68 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	148	-0-	-62 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	561	N	555	-0-	-6 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	313	-0-	-167	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	333	-0-	-8	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	310	-0-	-50	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	126	-0-	-144 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	149	-0-	-91 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	215	-0-	-85	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

01	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	341	N	288	-0-	-53 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	263	-0-	-97 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	434	N	293	-0-	-141 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	713	N	642	-0-	-71 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	644	N	564	-0-	-80 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	558	-0-	-93 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	630	N	438	-0-	-192 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	620	N	462	-0-	-158 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	703	N	699	-0-	-4 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	775	N	667	-0-	-108 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	619	N	613	-0-	-6 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	806	N	711	-0-	-95 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	180	N	166	-0-	-14	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	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	85	-0-	-5	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	54	1	113	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	62	1	112	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	58	1	109	2	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	62	1	110	2	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	60	1	104	2	N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	62	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	348	-0-	-42 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-		-36	B	-0-	243	3			N	-0-				-0-
02	233	N	233	-0-		-0-	B	-0-	233	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	248	-0-		-0-	B	-0-	248	3			N	-0-				-0-
04	247	N	247	-0-		-0-	B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
05	257	N	257	-0-		-0-	B	-0-	257	2			N	-0-				-0-
06	271	N	271	-0-		-0-	B	-0-	2	1	269	2	N	-0-				-0-
07	326	N	326	-0-		-0-	B	-0-	46	1	280	2	N	-0-				-0-
08	333	N	333	-0-		-0-	B	-0-	62	1	271	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	308	N	308	-0-		-0-	B	-0-	60	1	248	2	N	-0-				-0-
10	321	N	321	-0-		-0-	B	-0-	62	1	259	2	N	-0-				-0-
11	300	N	300	-0-		-0-	B	-0-	60	1	240	2	N	-0-				-0-
*12	310	N	310	-0-		-0-	B	-0-	62	1	248	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	337	N	337	-0-		-0-	B	-0-	337	3			N	-0-				-0-
02	308	N	308	-0-		-0-	B	-0-	308	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	303	-0-		-7	B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
04	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	2			N	-0-				-0-
05	341	N	337	-0-		-4	B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
06	312	N	312	-0-		-0-	B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
07	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	358	2			N	-0-				-0-
08	351	N	351	-0-		-0-	B	-0-	351	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	2			N	-0-				-0-
10	372	N	333	-0-		-39	B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
11	330	N	329	-0-		-1	B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
12	341	N	340	-0-		-1	B	-0-	340	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-		-16	B	-0-	232	3			N	-0-				-0-
02	252	N	228	-0-		-24	B	-0-	228	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	253	N	253	-0-		-0-	B	-0-	253	3			N	-0-				-0-
04	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
05	248	N	212	-0-		-36	B	-0-	212	2			N	-0-				-0-
06	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-	289	2			N	-0-				-0-
07	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	319	2			N	-0-				-0-
08	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	261	-0-		-39	B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
10	310	N	276	-0-		-34	B	-0-	276	2			N	-0-				-0-
11	300	N	228	-0-		-72	B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
12	279	N	210	-0-		-69	B	-0-	210	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	304	-0-	-26	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	457	-0-	-53	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	480	N	442	-0-	-38	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	465	N	359	-0-	-106	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	358	-0-	-92	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	365	-0-	-38	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	358	-0-	-32	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	33	-0-	-27	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	310	N	110	-0-	-200 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	279	N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	464	-0-	-1	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	433	-0-	-63	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	360	N	269	-0-	-91 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	317	-0-	-103 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		20	-0-	20 B	20	20	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		21	-0-	21 B	41	21	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	41					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-	20 B	61	20	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		23	-0-	23 B	84	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 84																	
09	14B2 EXT		34	-0-	34 B	118	34	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		29	-0-	29 B	147	29	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		25	-0-	25 B	172	25	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		45	-0-	45 B	217	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	373	-0-	-154 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	407	-0-	-103 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	202	-0-	-68	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	112	-0-	-43	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	153	-0-	-27	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	303	-0-	-162	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	415	-0-	-95	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DELQ PR		1035	-0-	1035 B	2094	1035	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		202	-0-	202 B	2296	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2296																	
03	2584	N	288	-0-	-2296 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	304	-0-	-56 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330	N	207	-0-	-123 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	434	N	303	-0-	-131 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	196	-0-	-164 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	434	N	298	-0-	-136 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	300	N	85	-0-	-215 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	323	-0-	-80 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	365	-0-	-69 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	527	N	408	-0-	-119 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	289	-0-	-161 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*12	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	420	N	286	-0-	-134 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310	N	273	-0-	-37	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	265	-0-	-5	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	480	N	385	-0-	-95	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	596	-0-	-94 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	612	N	519	-0-	-93 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	775	N	700	-0-	-75 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	449	-0-	-61 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	450	N	316	-0-	-134 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	465	N	299	-0-	-166 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210	N	5	-0-	-205 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	155	N	30	-0-	-125 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

01	341	N	265	-0-	-76	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	322	-0-	-38	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	77	-0-	-43	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

01	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	468	-0-	-12	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	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	146	-0-	-9	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

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
01	62	N	40	-0-		-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-		-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-		-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-		-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-		-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-		-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	23	-0-		-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-		-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-		-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

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
01	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	279	-0-		-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-		-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-		-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	339	N	339	-0-		-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-		-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	155	N	147	-0-		-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	154	-0-		-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-		-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-		-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-		-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-		-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-		-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	143	-0-		-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-		-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-		-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-		-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	152	-0-	-58 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	180	N	102	-0-	-78 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

01	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-	-80 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	217	N	-0-	-0-	-217 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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

01	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	591	N	-0-	-0-	-591 B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	600	N	509	-0-	-91 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2 EXT		245	-0-	245 B	1046	245	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		79	-0-	79 B	1125	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1125																	
03	1273	N	148	-0-	-1125 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	526	-0-	-44 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	36	N	36	-0-		-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-		-13	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-		-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-		-17	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-		-17	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60	N	41	-0-		-19	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	124	N	30	-0-		-94	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-		-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	623	N	623	-0-		-0-	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-		-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-		-0-	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-		-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-		-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-		-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-		-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49 B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

01	14B2 EXT		90	-0-	90 B	358	90	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		29	-0-	29 B	387	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 387																	
03	441	N	54	-0-	-387 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	210	N	139	-0-	-71 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1023	N	993	-0-	-30 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1010	-0-	-106 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1021	-0-	-95 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	994	-0-	-86 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	993	-0-	-30 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	990	N	945	-0-	-45 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	827	-0-	-196 B	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	655	-0-	-182 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	840	N	696	-0-	-144 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	837	N	634	-0-	-203 B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	961	N	866	-0-	-95 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	296	-0-	-64 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	360	-0-	-90 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					52
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					52
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					52
05	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2			N	-0-	34	7			18
06	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					18
07	775	N	585	-0-	-190 B	-0-	585	2			N	-0-					18
08	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					18
10	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					18
11	690	N	646	-0-	-44 B	-0-	646	2			N	-0-					18
12	682	N	498	-0-	-184 B	-0-	498	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	372	N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1643	N	1488	-0-	-155	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1513	-0-	-68	B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1473	-0-	-117	B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1491	-0-	-28	B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	492	-0-	-4	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	671	-0-	-11 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	712	-0-	-8 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	496	N	378	-0-	-118 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	465	N	391	-0-	-74 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	835	-0-	-33 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	930	N	713	-0-	-217 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	899	N	766	-0-	-133 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	807	-0-	-93 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31 B	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	119	1	289	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	60	1	326	2	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	3	1	406	2	N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

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
01	261	N	261	-0-		-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	272	-0-		-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-		-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-		-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-		-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	255	-0-		-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-		-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-		-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

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
01	248	N	210	-0-		-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-		-10 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	212	-0-		-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-		-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-		-44 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-		-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	214	-0-		-26 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-		-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-		-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

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
01	713	N	663	-0-		-50 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-		-16 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	625	-0-		-57 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-		-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-		-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-		-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	713	N	571	-0-		-142 B	-0-	65	1	506	2	N	-0-					-0-
08	713	N	620	-0-		-93 B	-0-	237	1	383	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	720	N	692	-0-		-28 B	-0-	59	1	633	2	N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-		-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-		-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	713	N	710	-0-		-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	455	-0-	-41 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	454	-0-	-86 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	620	N	426	-0-	-194 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	589	N	514	-0-	-75 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-		-27 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-		-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-		-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-		-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-		-1 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	90	N	66	-0-		-24 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	93	N	65	-0-		-28 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	434	N	431	-0-		-3 B	-0-	431	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	413	-0-		-21 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	420	N	414	-0-		-6 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
05	403	N	377	-0-		-26 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
06	499	N	499	-0-		-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	434	N	355	-0-		-79 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420	N	395	-0-		-25 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	401	N	401	-0-		-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-		-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
12	403	N	374	-0-		-29 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-		-19 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02	448	N	436	-0-		-12 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	504	N	504	-0-		-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-		-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05	510	N	510	-0-		-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-		-0- B	-0-	548	2		N	-0-			-0-
07	511	N	511	-0-		-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
08	524	N	524	-0-		-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	524	N	524	-0-		-0- B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-		-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	510	N	502	-0-		-8 B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	527	N	500	-0-		-27 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	597	-0-	-93 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	403	N	288	-0-	-115 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	713	N	563	-0-	-150 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	713	N	563	-0-	-150 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	589	N	295	-0-	-294 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	533	-0-	-67 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	418	-0-	-62 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600	N	4	-0-	-596 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	280	1	303	2	N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	235	1	408	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	606	-0-	-84 B	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	8	1	627	2	N	-0-					-0-
11	630	N	547	-0-	-83 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	713	N	494	-0-	-219 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	651	N	429	-0-	-222 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	557	-0-	-73 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	310	N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	279	-0-	-21	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	921	-0-	-9	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	992	N	916	-0-	-76	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	992	N	897	-0-	-95	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	960	N	896	-0-	-64	B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	930	N	850	-0-	-80	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	480	-0-	-16	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	455	-0-	-10	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	460	-0-	-50	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	310	N	131	-0-	-179 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	310	N	163	-0-	-147 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	172	-0-	-128 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

01	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3			N	-0-				31
02	56	N	37	-0-	-19	B	-0-	37	3			N	-0-				31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	3			N	-0-				31
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-				31
05	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2			N	-0-				31
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-				31
07	62	N	5	-0-	-57	B	-0-	5	2			N	-0-				31
08	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	58	2	19	9	N	17				48
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	135	2	51	9	N	46				94
10	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-				94
11	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2			N	-0-				94
12	186	N	53	-0-	-133	B	-0-	53	2			N	-0-				94

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

01	465	N	460	-0-	-5	B	-0-	460	3			N	-0-				-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	436	-0-	-29	B	-0-	436	3			N	-0-				-0-
04	450	N	437	-0-	-13	B	-0-	437	2			N	-0-				-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			N	-0-				-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-				-0-
07	465	N	426	-0-	-39	B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
08	465	N	423	-0-	-42	B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	422	-0-	-58	B	-0-	422	2			N	-0-				-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-				-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-				-0-
12	434	N	417	-0-	-17	B	-0-	417	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	496	N	453	-0-	-43	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	429	-0-	-51	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450	N	403	-0-	-47	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	336	-0-	-5	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	620	N	464	-0-	-156 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	600	N	504	-0-	-96 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	620	N	472	-0-	-148 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	452	-0-	-13	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	447	-0-	-33	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	436	-0-	-44	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	465	N	387	-0-	-78	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	830	-0-	-70 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	810	N	802	-0-	-8 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	868	N	794	-0-	-74 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	465	N	177	-0-	-288 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	589	N	493	-0-	-96 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	300	-0-	-134	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	358	-0-	-32	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390	N	347	-0-	-43	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

01	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	217	N	102	-0-	-115	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-	-104	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	155	N	82	-0-	-73 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	155	N	37	-0-	-118 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	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	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-	-74 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1302	N	1180	-0-		-122	B	-0-	1180	3			N	-0-				-0-
02	1092	N	1069	-0-		-23	B	-0-	1069	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1181	N	1181	-0-		-0-	B	-0-	1181	3			N	-0-				-0-
04	1199	N	1199	-0-		-0-	B	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
05	1210	N	1210	-0-		-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-				-0-
06	1499	N	1499	-0-		-0-	B	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
07	1240	N	1140	-0-		-100	B	-0-	1140	2			N	-0-				-0-
08	1215	N	1215	-0-		-0-	B	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1260	N	1179	-0-		-81	B	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
10	1235	N	1235	-0-		-0-	B	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
11	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-				-0-
12	1209	N	1053	-0-		-156	B	-0-	1053	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-		-0-	B	-0-	558	3			N	-0-				-0-
02	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-	472	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	517	N	517	-0-		-0-	B	-0-	517	3			N	-0-				-0-
04	540	N	493	-0-		-47	B	-0-	493	2			N	-0-				-0-
05	527	N	522	-0-		-5	B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
06	561	N	561	-0-		-0-	B	-0-	561	2			N	-0-				-0-
07	514	N	514	-0-		-0-	B	-0-	514	2			N	-0-				-0-
08	527	N	525	-0-		-2	B	-0-	525	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	514	-0-		-56	B	-0-	514	2			N	-0-				-0-
10	529	N	529	-0-		-0-	B	-0-	529	2			N	-0-				-0-
11	527	N	527	-0-		-0-	B	-0-	527	2			N	-0-				-0-
12	527	N	472	-0-		-55	B	-0-	472	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	806	N	712	-0-		-94	B	-0-	712	3			N	-0-				-0-
02	645	N	645	-0-		-0-	B	-0-	645	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	714	N	714	-0-		-0-	B	-0-	714	3			N	-0-				-0-
04	702	N	702	-0-		-0-	B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
05	713	N	679	-0-		-34	B	-0-	679	2			N	-0-				-0-
06	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	977	2			N	-0-				-0-
07	713	N	568	-0-		-145	B	-0-	37	1	531	2	N	-0-				-0-
08	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-	270	1	555	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	763	-0-		-77	B	-0-	74	1	689	2	N	-0-				-0-
10	774	N	774	-0-		-0-	B	-0-	774	2			N	-0-				-0-
11	810	N	751	-0-		-59	B	-0-	751	2			N	-0-				-0-
*12	785	N	785	-0-		-0-	B	-0-	785	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1674	N	1671	-0-	-3 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1428	-0-	-28 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1510	-0-	-133 B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1594	-0-	-26 B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1425	-0-	-218 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1465	-0-	-178 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1439	-0-	-181 B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1350	-0-	-60 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1393	-0-	-95 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	712	-0-	-68 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	744	N	679	-0-	-65 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	457	-0-	-83 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	5	-0-	-10 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-
06	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	5	-0-	-10 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-
06	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	651	N	536	-0-	-115 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	744	N	716	-0-	-28 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	696	-0-	-54 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	465	N	338	-0-	-127 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	931	-0-	-61	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	840	N	836	-0-	-4	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	926	-0-	-64	B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	961	N	881	-0-	-80	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	541	-0-	-17	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	537	-0-	-33	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	766	-0-	-505	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	896	N	432	-0-	-464	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	669	-0-	-230	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	750	N	549	-0-	-201	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	558	N	358	-0-	-200	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	457	-0-	-233	B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	612	-0-	-48 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	403	N	317	-0-	-86 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	1609	-0-	-127 B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1389	-0-	-67 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1340	-0-	-220 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1349	-0-	-201 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1252	-0-	-143 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1290	-0-	-74 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1269	-0-	-231 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1047	-0-	-255 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	558	N	488	-0-	-70 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1581	N	1407	-0-	-174 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1210	-0-	-134 B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1282	-0-	-82 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65 B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1194	-0-	-139 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1147	-0-	-143 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	639	-0-	-74 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	667	-0-	-46 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	713	N	621	-0-	-92 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	682	N	593	-0-	-89 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	617	-0-	-103 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	620	N	302	-0-	-318 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	417	-0-	-243 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	403	N	314	-0-	-89 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	837	N	686	-0-	-151 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	806	N	688	-0-	-118 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	909	-0-	-114 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	899	N	821	-0-	-78 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	992	N	757	-0-	-235 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	924	-0-	-66 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	961	N	852	-0-	-109 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	930	N	841	-0-	-89 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	961	N	848	-0-	-113 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	527	N	434	-0-	-93 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	518	-0-	-52 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	615	R	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	586	-0-	-74 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	620	N	505	-0-	-115 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	678	-0-	-128 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*12	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	307	R	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	961	N	880	-0-	-81	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	339	-0-	-64	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	144	-0-	-66 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	468	3	4	9	N	4					101
02	392	N	390	-0-	-2 B	-0-	390	3			N	-0-					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					101
04	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-					101
05	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-					101
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					101
07	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	2			N	-0-					101
08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					101
10	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					101
11	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					101
12	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*12	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	744	N	673	-0-	-71 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	671	-0-	-19 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	338	-0-	-82 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	516	-0-	-84 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	644	N	580	-0-	-64 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	653	-0-	-122 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	651	N	522	-0-	-129 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	682	N	411	-0-	-271 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	868	N	754	-0-	-114 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	868	N	672	-0-	-196 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	464	-0-	-125 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	550	-0-	-20 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1092	-0-	-48	B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1054	-0-	-93	B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1092	-0-	-228	B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1044	-0-	-196	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1062	-0-	-54	B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170	N	1152	-0-	-18	B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1099	-0-	-110	B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1018	-0-	-160	B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	146	-0-	-34	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1116	N	1044	-0-		-72	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-		-2	B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	992	N	967	-0-		-25	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-		-0-	B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1109	-0-		-7	B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-		-0-	B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-		-208	B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1090	-0-		-26	B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1415	N	1415	-0-		-0-	B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-		-0-	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-		-0-	B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1103	-0-		-261	B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-		-7	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-		-14	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	512	N	512	-0-		-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-		-0-	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-		-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-		-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-		-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-		-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	570	N	525	-0-		-45	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-		-57	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-		-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	558	N	491	-0-		-67	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	773	-0-		-64	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	756	N	698	-0-		-58	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	837	N	743	-0-		-94	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-		-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-		-46	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-		-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	837	N	698	-0-		-139	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-		-0-	B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	780	N	774	-0-		-6	B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-		-0-	B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-		-1	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	806	N	720	-0-		-86	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1140	-0-	-120 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	N	1143	-0-	-4 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1101	-0-	-46 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1190	-0-	-10 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	977	-0-	-263 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					81
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	424	3	13	9	N	12					93
04	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-					93
05	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	2			N	-0-					93
06	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					93
07	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2			N	-0-					93
08	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2			N	-0-					93
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					93
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					93
12	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102 B	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	372	N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	464	-0-	-94 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	606	-0-	-24 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	620	N	487	-0-	-133 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	752	-0-	-85 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	700	N	570	-0-	-130 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	583	-0-	-161 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	720	N	599	-0-	-121 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	532	-0-	-88 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	560	N	455	-0-	-105 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	492	-0-	-78 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	713	N	620	-0-	-93 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	476	-0-	-4	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	527	N	437	-0-	-90	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	496	N	426	-0-	-70	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	505	-0-	-5	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	527	N	448	-0-	-79	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	673	-0-	-40	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	595	-0-	-87	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	677	-0-	-73	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	744	N	681	-0-	-63	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	713	N	611	-0-	-102	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	527	N	373	-0-	-154 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	434	-0-	-136 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	620	N	461	-0-	-159 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	540	N	372	-0-	-168 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
10	620	N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	620	N	461	-0-	-159 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

01	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

01	124	N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	714	-0-	-36 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	775	N	677	-0-	-98 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	720	N	647	-0-	-73 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	589	N	504	-0-	-85 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	403	N	278	-0-	-125 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	450	-0-	-60 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	1182	-0-	-27 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1272	-0-	-18 B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1037	-0-	-265 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	620	N	487	-0-	-133 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	564	-0-	-36 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	620	N	511	-0-	-109 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	659	-0-	-121 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	682	N	550	-0-	-132 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434	N	221	-0-	-213 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	434	N	305	-0-	-129 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	737	-0-	-348 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1058	-0-	-120 B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	594	-0-	-546 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	554	-0-	-500 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	970	3			N	-0-					35
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					35
04	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					35
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					35
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					35
07	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					35
08	1054	N	960	-0-	-94 B	-0-	960	2			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					35
10	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					35
11	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					35
12	1116	N	1079	-0-	-37 B	-0-	1079	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	901	-0-	-153 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	842	-0-	-243 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	940	-0-	-80 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	716	-0-	-338 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3224	N	2881	-0-	-343 B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2811	-0-	-72 B	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	2984	N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
05	3007	N	2716	-0-	-291 B	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	2934	N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	3069	N	2975	-0-	-94 B	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	2808	N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2940	N	2667	-0-	-273 B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2534	-0-	-442 B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2332	-0-	-427 B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	895	-0-	-65 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	992	N	915	-0-	-77 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	930	N	826	-0-	-104 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	731	-0-	-49 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	806	N	726	-0-	-80 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	744	N	605	-0-	-139 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	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	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	55	-0-	-131 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	58	-0-	-128 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	248	N	117	-0-	-131 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	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	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	420	N	326	-0-	-94 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	354	-0-	-80 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	434	N	195	-0-	-239 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	341	N	165	-0-	-176 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
02	224	N	198	-0-	-26	B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	217	N	79	-0-	-138	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02	196	N	112	-0-	-84	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	122	-0-	-95	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
02	756	N	592	-0-	-164	B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	710	N	685	-0-	-25	B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
07	775	N	772	-0-	-3	B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	806	N	242	-0-	-564	B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2		N	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
12	669	N	648	-0-	-21	B	-0-	648	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	279	N	92	-0-	-187 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	186	N	72	-0-	-114 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	310	N	94	-0-	-216 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	424	-0-	-103 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	527	N	175	-0-	-352 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	337	-0-	-173 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02	224	N	170	-0-	-54	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	179	-0-	-69	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
07	217	N	175	-0-	-42	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	217	N	54	-0-	-163	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	364	N	296	-0-	-68	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	465	N	199	-0-	-266	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	93	N	48	-0-	-45	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	46	-0-	-109 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	336	N	240	-0-	-96 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	341	N	107	-0-	-234 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	132	-0-	-85	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	186	N	63	-0-	-123	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	341	N	162	-0-	-179	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	330	N	142	-0-	-188	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	155	N	48	-0-	-107	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	84	N	42	-0-	-42 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	224	N	173	-0-	-51 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	217	N	68	-0-	-149 B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	315	-0-	-77 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	323	-0-	-80 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	372	N	178	-0-	-194 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			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	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186	N	96	-0-	-90 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
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
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	308	N	248	-0-	-60 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	300	N	229	-0-	-71 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	186	N	85	-0-	-101 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	403	N	241	-0-	-162 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	868	N	279	-0-	-589 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14 B	-0-	70	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	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
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
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

01	1085	N	776	-0-	-309 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	924	N	715	-0-	-209 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	955	-0-	-68 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	905	-0-	-115 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	930	N	663	-0-	-267 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	65	-0-	-183 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	196	N	36	-0-	-160 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	31	-0-	-155 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15	N	13	-0-	-2 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	339	-0-	-219 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	434	N	289	-0-	-145 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
01	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	593	N	-0-	-0-	-593 B	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

01	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2 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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	34	-0-	34	B	138	34	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	17	-0-	17	B	155	17	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 155														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	155				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	155				N	-0-			-0-
05	155 R	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	252 N	144	-0-	-108	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	8	-0-	-240	B	-0-	8	3		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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

01	8	N	-0-	-0-	-8	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

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-
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	210	N	185	-0-	-25	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	210	N	190	-0-	-20	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	113	-0-	-166	B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	270	N	235	-0-	-35	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WARNER, MARK T. OIL CO 897220
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	352	N	348	-0-	-4 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, JAMES K. 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
01	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
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
01	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-	-90 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	558	-0-	-93 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	558	N	314	-0-	-244 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	558	N	1	-0-	-557 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	1	-0-	-509 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
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. 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
01	93	N	69	-0-		-24	B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
02	84	N	70	-0-		-14	B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	75	-0-		-18	B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
04	108	N	108	-0-		-0-	B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
05	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
06	60	N	2	-0-		-58	B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
07	124	N	2	-0-		-122	B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
08	124	N	1	-0-		-123	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-		-0-	B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	156	N	156	-0-		-0-	B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
11	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
*12	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
02	176	N	176	-0-		-0-	B	-0-	176	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
04	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
05	200	N	200	-0-		-0-	B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
06	210	N	1	-0-		-209	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
07	217	N	1	-0-		-216	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	186	N	1	-0-		-185	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	127	N	127	-0-		-0-	B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
10	205	N	205	-0-		-0-	B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
11	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
*12	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	62	N	50	-0-		-12	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02	56	N	43	-0-		-13	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	45	-0-		-17	B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
04	60	N	54	-0-		-6	B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
05	62	N	58	-0-		-4	B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
06	30	N	3	-0-		-27	B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
07	62	N	3	-0-		-59	B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
08	62	N	1	-0-		-61	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	9	N	9	-0-		-0-	B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10	117	N	117	-0-		-0-	B	-0-	117	2			N	-0-				-0-
11	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
*12	66	N	66	-0-		-0-	B	-0-	66	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
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
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
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
01	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	14	N	6	-0-	-8 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
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. 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
01	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-		-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-		-59 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-		-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-		-57 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-		-60 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-		-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-		-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-		-22 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-		-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-		-117 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-		-59 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	21	N	21	-0-		-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-		-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-		-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-		-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
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
01	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	122	-0-	-102 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	210	N	3	-0-	-207 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	341	N	1	-0-	-340 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	733	N	568	-0-	-165	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	868	N	735	-0-	-133	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	713	N	345	-0-	-368	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	840	N	551	-0-	-289	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*12	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	733	N	691	-0-	-42	B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	810	N	764	-0-	-46	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	775	N	710	-0-	-65	B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	633	N	516	-0-	-117	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	713	N	611	-0-	-102	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	630	N	448	-0-	-182	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	616	N	545	-0-	-71	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	701	N	445	-0-	-256	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	775	N	584	-0-	-191	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	660	N	432	-0-	-228	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	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	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
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
01	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			Y	-0-					78
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			Y	-0-					78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-					78
04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3			Y	-0-					78
05	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			Y	-0-					78
06	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2			Y	-0-					78
07	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			Y	-0-					78
08	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			Y	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14	N	1	-0-	-13	B	-0-	1	1			Y	-0-					78
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			Y	-0-					78
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			Y	-0-					78
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
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
01	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	310 N	2	-0-	-308 B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
08	279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
02	82	N	82	-0-		-0-	B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	88	N	88	-0-		-0-	B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
04	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	84	3			N	-0-				-0-
05	86	N	86	-0-		-0-	B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
06	60	N	43	-0-		-17	B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
07	62	N	1	-0-		-61	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
08	62	N	1	-0-		-61	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	1	-0-		-29	B	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	58	N	58	-0-		-0-	B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
11	38	N	38	-0-		-0-	B	-0-	38	3			N	-0-				-0-
*12	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-	13	1	178	2	N	-0-				-0-
02	168	N	149	-0-		-19	B	-0-	13	1	136	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	158	-0-		-28	B	-0-	13	1	145	2	N	-0-				-0-
04	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	13	1	170	2	N	-0-				-0-
05	206	N	206	-0-		-0-	B	-0-	13	1	193	2	N	-0-				-0-
06	207	N	207	-0-		-0-	B	-0-	14	1	193	2	N	-0-				-0-
07	215	N	215	-0-		-0-	B	-0-	13	1	202	2	N	-0-				-0-
08	217	N	205	-0-		-12	B	-0-	13	1	192	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	13	1	191	2	N	-0-				-0-
10	217	N	201	-0-		-16	B	-0-	13	1	188	2	N	-0-				-0-
11	210	N	130	-0-		-80	B	-0-	13	1	117	2	N	-0-				-0-
*12	191	N	191	-0-		-0-	B	-0-	13	1	178	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	190	N	190	-0-		-0-	B	-0-	13	1	177	2	N	-0-				-0-
02	308	N	279	-0-		-29	B	-0-	24	1	255	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-		-0-	B	-0-	23	1	264	2	N	-0-				-0-
04	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	13	1	169	2	N	-0-				-0-
05	310	N	205	-0-		-105	B	-0-	13	1	192	2	N	-0-				-0-
06	270	N	207	-0-		-63	B	-0-	14	1	193	2	N	-0-				-0-
07	214	N	214	-0-		-0-	B	-0-	13	1	201	2	N	-0-				-0-
08	217	N	214	-0-		-3	B	-0-	13	1	201	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	213	N	213	-0-		-0-	B	-0-	13	1	200	2	N	-0-				-0-
10	217	N	210	-0-		-7	B	-0-	13	1	197	2	N	-0-				-0-
11	210	N	136	-0-		-74	B	-0-	13	1	123	2	N	-0-				-0-
12	217	N	200	-0-		-17	B	-0-	13	1	187	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	22	1	239	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	22	1	248	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	16	1	220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	87	N	38	-0-	-49	B	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	B	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	17	1	261	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	17	1	252	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	17	1	240	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	24	1	323	2	N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14 B	-0-	28	1	294	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	27	1	303	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	25	1	364	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	24	1	343	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9 B	-0-	25	1	369	2	N	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134 B	-0-	25	1	231	2	N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	18	1	257	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	38	1	390	2	N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21 B	-0-	38	1	333	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	38	1	338	2	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	38	1	377	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	38	1	395	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	38	1	362	2	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	38	1	422	2	N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	38	1	437	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	338	-0-	-52 B	-0-	38	1	300	2	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	38	1	419	2	N	-0-					-0-
11	420	N	294	-0-	-126 B	-0-	38	1	256	2	N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	38	1	415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	16	1	240	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	13	1	118	2	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	248	N	65	-0-	-183 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	270	N	206	-0-	-64 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	-0-	-0-	-1 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	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103 B	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	178	-0-	-101 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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. 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
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	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	110	N	110	-0-		-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-		-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-		-40 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-		-42 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-		-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	30	-0-		-30 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-		-66 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-		-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-		-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-		-41 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	58	-0-		-62 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-		-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-		-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	18	N	18	-0-		-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-		-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-		-3 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	11	N	11	-0-		-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-		-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-		-10 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-		-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	9	-0-		-21 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-		-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-		-10 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-		-8 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-		-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-		-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-		-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-		-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-		-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-		-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	171	N	171	-0-		-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-		-74 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	1	-0-	-154 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	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	272	-0-	-100 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	403	N	269	-0-	-134 B	-0-	60	1	209	2	N	-0-					-0-
02	364	N	263	-0-	-101 B	-0-	60	1	203	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	253	-0-	-98 B	-0-	60	1	193	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	60	1	392	2	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	60	1	388	2	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	60	1	412	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	60	1	385	2	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	60	1	383	2	N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57 B	-0-	60	1	273	2	N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	60	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	152	-0-	-96 B	-0-	34	1	118	2	N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76 B	-0-	34	1	114	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	142	-0-	-75 B	-0-	34	1	108	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	34	1	221	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	34	1	218	2	N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	34	1	232	2	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	34	1	216	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	34	1	216	2	N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	34	1	153	2	N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	34	1	164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	196	N	127	-0-	-69 B	-0-	127	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	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	124	-0-	-86 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	N	-0-	-0-	-1 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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	1	-0-	-30 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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	26	1	110	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14 B	-0-	26	1	100	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	26	1	83	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	26	1	141	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	26	1	134	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	26	1	141	2	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	26	1	102	2	N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	26	1	56	2	N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	26	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	310	N	113	-0-	-197 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	300	N	39	-0-	-261 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	310	N	127	-0-	-183 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	504	N	412	-0-	-92 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	430	-0-	-128 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	570	N	413	-0-	-157 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		346	-0-	346 B	346	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 346																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	346					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	346					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	346					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1 B	347	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85 B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

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
01	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	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	57	-0-		-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-		-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-		-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-		-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	4	-0-		-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-		-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-		-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-		-4 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

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
01	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-		-5 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-		-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

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
01	93	N	85	-0-		-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-		-18 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-		-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-		-37 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-		-47 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-		-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-		-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	110	N	110	-0-		-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-		-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-		-27 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-		-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

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
01	62	N	59	-0-		-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	81	N	81	-0-		-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-		-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-		-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-		-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	36	-0-		-24 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-		-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-		-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-		-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

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
01	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-		-27 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	40	-0-		-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-		-73 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-		-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-		-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	89	-0-		-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-		-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-		-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-		-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	588	N	397	-0-	-191 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	564	-0-	-118 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	434	N	235	-0-	-199 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	540	N	40	-0-	-500 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	682	N	102	-0-	-580 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	660	N	225	-0-	-435 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	240	N	21	-0-	-219 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	310	N	63	-0-	-247 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	270	N	153	-0-	-117 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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. 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
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	1	-0-		-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

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
01	465	N	437	-0-		-28 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-		-25 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	415	-0-		-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-		-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-		-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	276	-0-		-189 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-		-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	450	-0-		-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-		-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	450	N	291	-0-		-159 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-		-2 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

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
01	217	N	212	-0-		-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-		-9 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	193	-0-		-24 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-		-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-		-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-		-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	197	-0-		-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-		-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-		-60 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	217	N	16	-0-		-201 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	93	N	28	-0-	-65 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	750	N	702	-0-	-48 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	690	N	474	-0-	-216 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	B	-0-	105	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	119	-0-	-1	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	9	-0-	-115	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	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	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	248	N	111	-0-	-137 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	196	N	5	-0-	-191 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	24	-0-	-193 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
01	434	N	284	-0-	-150 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	1	-0-	-340 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16 B	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

01	124 N	92	-0-	-32	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	93 N	67	-0-	-26	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	120 N	58	-0-	-62	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	124 N	36	-0-	-88	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

01	496 N	426	-0-	-70	B	-0-	426	3		N	-0-			76
02	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-			76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	348	-0-	-86	B	-0-	348	3		N	-0-			76
04	420 N	366	-0-	-54	B	-0-	366	3		N	-0-			76
05	434 N	4	-0-	-430	B	-0-	4	1		N	-0-			76
06	330 N	254	-0-	-76	B	-0-	254	3		N	-0-			76
07	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-			76
08	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3		N	-0-			76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-			76
10	465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448	3		N	-0-			76
11	450 N	309	-0-	-141	B	-0-	309	3		N	-0-			76
*12	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3		N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	265	-0-	-138 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	392	N	303	-0-	-89 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, M. B. WELL #: 35 RRCID -> 025926 COMPL. DATE 10/14/1961 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	251	-0-	-28	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1023	N	878	-0-	-145	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	952	N	856	-0-	-96	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1066	-0-	-143	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	679	-0-	-341	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	376	-0-	-58	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	392	N	367	-0-	-25	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
11	450	N	323	-0-	-127	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
12	465	N	438	-0-	-27	B	-0-	438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/09/1960 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 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
01	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	398	-0-	-36	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	420	N	403	-0-	-17	B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	434	N	339	-0-	-95	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	390	N	248	-0-	-142	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	403	N	363	-0-	-40	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
11	360	N	246	-0-	-114	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 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
01	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	266	-0-	-75	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	330	N	192	-0-	-138	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	270	N	182	-0-	-88	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248	N	142	-0-	-106	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	128	3	13	4	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	127	3	83	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	372	N	220	-0-	-152 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	434	N	307	-0-	-127 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	191	-0-	-119 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	262	-0-	-68 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	170	3	17	4	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	169	3	111	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	168	-0-	-111 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	142	3	14	4	N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	141	3	92	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	279	N	132	-0-	-147 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	139	-0-	-101 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
02	644	N	542	-0-	-102 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	687	N	684	-0-	-3 B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
04	690	N	668	-0-	-22 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
06	605	N	576	-0-	-29 B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
07	682	N	457	-0-	-225 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
10	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
11	660	N	378	-0-	-282 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
12	648	N	612	-0-	-36 B	-0-	612	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	210	N	133	-0-	-77 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
02	364	N	280	-0-	-84 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
06	360	N	267	-0-	-93 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	390	N	256	-0-	-134 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*12	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	335	-0-	-68 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	336	N	260	-0-	-76 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360	N	252	-0-	-108 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	403	N	152	-0-	-251 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11	360	N	17	-0-	-343 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	248	N	156	-0-	-92 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 2736 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
01	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	180	N	55	-0-	-125 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	155	N	26	-0-	-129 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1302	N	922	-0-	-380	-0-	922	2		N	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE GOLD, LLC 027221
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
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS 049748
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
*12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	412	-0-	-270	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		456	-0-	456	456	456	2			Y	-0-					-0-
11	957	N	501	-0-	-456	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1739	S	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
02	1419	S	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
03	1355	S	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
04	1757	S	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
05	2054	S	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
06	1911	S	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
07	75	S	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	41	S	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	84	S	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	36	S	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	63	S	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*12	237	S	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

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
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*12	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

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
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
03	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
*12	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

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
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-			-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-
03	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-
05	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
06	810	N	472	-0-	-338	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
10	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

01	14B2	EXT	46	-0-	46	392	46	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	38	-0-	38	430	38	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	27	-0-	27	457	27	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	18	-0-	18	475	18	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	46	-0-	46	521	46	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	13	-0-	13	534	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	20	-0-	20	554	20	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	42	-0-	42	596	42	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	40	-0-	40	636	40	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	27	-0-	27	663	27	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	35	-0-	35	698	35	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	37	-0-	37	735	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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	N	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

01	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			Y	-0-					14
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					14
03	775	N	399	-0-	-376	-0-	399	2			Y	-0-					14
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					14
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					14
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					14
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-	14	7			-0-
08	868	N	575	-0-	-293	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		705	-0-	705	705	705	2			Y	-0-					-0-
11	1558	N	853	-0-	-705	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	523	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	527	N	95	-0-	-432	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					-0-
11	1075	N	595	-0-	-480	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-
11	1127	N	601	-0-	-526	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2			Y	-0-					14
02	532	N	43	-0-	-489	-0-	20	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					14
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					14
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					14
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					14
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-	14	7			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-					-0-
11	890	N	521	-0-	-369	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		481	-0-	481	481	481	2			Y	-0-					-0-
11	1342	N	861	-0-	-481	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			Y	-0-					14
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	496	2	64	9	Y	58	58	1			14
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			Y	-0-					14
04	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	2			Y	-0-					14
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					14
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					14
07	589	N	299	-0-	-290	-0-	299	2			Y	-0-	14	7			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	272	-0-	-358	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	237	-0-	-371	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2938	2	300	9	Y	273	273	1			14
02	1764	X	64	-0-	-1700	-0-	63	2	1	9	Y	1					15
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					15
04	2820	X	43	-0-	-2777	-0-	43	2			Y	-0-					15
05	2914	X	725	-0-	-2189	-0-	724	2	1	9	Y	1					16
06	2820	X	864	-0-	-1956	-0-	864	2			Y	-0-					16
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-	16	7			-0-
08	713	X	462	-0-	-251	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		868	-0-	868	868	703	2	165	9	Y	150	130	1			20
11	1674	N	806	-0-	-868	-0-	806	2			Y	-0-					20
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	799	2	68	9	Y	62					82

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

01	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	563	-0-	-53	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					-0-
11	1071	N	546	-0-	-525	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					14
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	2			Y	-0-					14
03	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2			Y	-0-					14
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					14
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					14
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					14
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	14	7			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		424	-0-	424	424	424	2			Y	-0-					-0-
11	958	N	534	-0-	-424	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					14
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	631	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			Y	-0-					14
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					14
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					14
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					14
07	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			Y	-0-	14	7			-0-
08	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
11	1463	N	820	-0-	-643	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			Y	-0-					26
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					26
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					26
04	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	2			Y	-0-					26
05	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	2			Y	-0-					26
06	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	2			Y	-0-					26
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-	26	7			-0-
08	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	14	-0-	-51	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	27	2	14	9	N	13					32
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	37	2	13	9	N	12					44
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	104	2	14	9	N	13	43	1			14
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	51	2	20	9	N	18					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	44	1			5
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	11	2	14	9	N	13					18
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	N	7					25
08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	44	2	10	9	N	9	30	1			4
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	91	2	15	9	N	14					18
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	23	2	14	9	N	13					31
11	141	X	141	-0-	-0-	-0-	84	2	57	9	N	52	38	1			45
*12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					46

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*12	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
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
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
10	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
*12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 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
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
02	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
06	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
08	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
09	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
11	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
*12	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 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
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BRANDY PRODUCTION 088628
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BURGER, KEN //CONT.// 107988
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
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
02	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*12	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*12	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 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
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 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
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					60
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					60
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					60
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					60
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					60
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					60
09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					60
10	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					60
11	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					60
*12	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 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
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
09	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY COMPANY 164463
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
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 92/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWKINS ENERGIES, INC. //CONT.// 208009
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
01	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	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-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*12	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1495	-0-	-17	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1098	-0-	-342	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	796	-0-	-324	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1468	-0-	-516	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
02	1344	N	718	-0-	-626	-0-	718	3		N	-0-			-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
06	1590	N	1062	-0-	-528	-0-	1062	3		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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02	476	N	326	-0-	-150	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	713	N	446	-0-	-267	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	536	-0-	-500	-0-	536	3		N	-0-			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	768	-0-	-252	-0-	768	3		N	-0-			-0-
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	588	N	292	-0-	-296	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	84	X	84	-0-		-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-		-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	661	X	661	-0-		-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-		-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	130	X	130	-0-		-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-		-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	897	X	897	-0-		-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	671	X	671	-0-		-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	882	X	882	-0-		-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
11	212	X	212	-0-		-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*12	1593	X	1593	-0-		-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	245	X	245	-0-		-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-		-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	1220	X	1220	-0-		-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1623	X	1623	-0-		-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1269	X	1269	-0-		-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-		-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	1955	X	1955	-0-		-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	1867	X	1867	-0-		-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	2780	X	2780	-0-		-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
10	1585	X	1585	-0-		-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
11	589	X	589	-0-		-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*12	2743	X	2743	-0-		-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	300	X	300	-0-		-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-		-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	1403	X	1403	-0-		-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1656	X	1656	-0-		-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1277	X	1277	-0-		-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-		-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	1952	X	1952	-0-		-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1754	X	1754	-0-		-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1532	X	1532	-0-		-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	1003	X	1003	-0-		-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	592	X	592	-0-		-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*12	2413	X	2413	-0-		-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. //CONT.// 223550
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
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	937	-0-	-582	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	122	-0-	-901	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	573	-0-	-574	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	971	-0-	-610	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	127	-0-	-927	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	594	-0-	-584	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
10	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 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
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 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
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

MO	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
01	226	X	226	-0-		-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-		-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	272	X	272	-0-		-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-		-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	645	X	645	-0-		-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	525	X	525	-0-		-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	485	X	485	-0-		-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	484	X	484	-0-		-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	406	X	406	-0-		-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	67	X	67	-0-		-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

MO	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

MO	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
01	105	X	105	-0-		-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	172	X	172	-0-		-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	352	X	352	-0-		-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-		-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-		-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-		-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-		-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-		-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-		-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-		111	3			N	-0-					-0-
02	168	X	168	-0-	-0-	-0-		168	3			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-		145	3			N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-		174	3			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-		182	3			N	-0-					-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-		181	3			N	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-		311	3			N	-0-					-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-		218	3			N	-0-					-0-
10	273	X	273	-0-	-0-	-0-		273	3			N	-0-					-0-
11	253	X	253	-0-	-0-	-0-		253	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	X	511	-0-	-0-	-0-		511	3			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-		338	3			N	-0-					-0-
03	687	X	687	-0-	-0-	-0-		687	3			N	-0-					-0-
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-		711	3			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-		784	3			N	-0-					-0-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-		616	3			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-		899	3			N	-0-					-0-
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-		761	3			N	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-		781	3			N	-0-					-0-
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-		537	3			N	-0-					-0-
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-		301	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	X	362	-0-	-0-	-0-		362	3			N	-0-					-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-		350	3			N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-		372	3			N	-0-					-0-
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-		361	3			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-		387	3			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-		376	3			N	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-		386	3			N	-0-					-0-
08	385	X	385	-0-	-0-	-0-		385	3			N	-0-					-0-
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-		363	3			N	-0-					-0-
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-		375	3			N	-0-					-0-
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-		224	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

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
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

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
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

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
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 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
01	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

01	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 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
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*12	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-					-0-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-					-0-
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-					-0-
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-					-0-
05	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-					-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-					-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					-0-
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

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
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

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
01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
10	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
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
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
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
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLROCK OIL COMPANY 306480
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 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
01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GILLROCK OIL COMPANY //CONT.// 306480
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02			1	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	588	N	184	-0-	-404	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2		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-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN, J.B. 381190
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 023672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3668 - 3728

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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2019 - PLUGGED 06/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION //CONT.// 427462
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
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
11	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIM-JIM WELL #: 1 RRCID -> 137288 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3350 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
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
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*12	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*12	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
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
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*12	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*12	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

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
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	138	-0-	-978	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

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
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
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
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*12	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	364	N	217	-0-	-147	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3		N	-0-			-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPS WELL #: 1 RRCID -> 111524 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2688 - 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
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	67	3		N	-0-			-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. //CONT.// 429550
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
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	420	N	147	-0-	-273	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. 451458
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
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
10	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
*12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
*12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
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	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-					-0-
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-					-0-
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-					-0-
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-					-0-
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-					-0-
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-					-0-
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-					-0-
09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-					-0-
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-					-0-
11	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-					-0-
*12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-					-0-
02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-					-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-					-0-
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-					-0-
05	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-					-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-					-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-					-0-
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					-0-
*12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
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
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*12	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

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-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*12	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51	X	51	-0-	-0-		-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	36	X	36	-0-	-0-		-0-	36	3		N	-0-			-0-
03	33	X	33	-0-	-0-		-0-	33	1		N	-0-			-0-
04	55	X	55	-0-	-0-		-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	35	X	35	-0-	-0-		-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	20	X	20	-0-	-0-		-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	20	X	20	-0-	-0-		-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	17	X	17	-0-	-0-		-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	25	X	25	-0-	-0-		-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	50	X	50	-0-	-0-		-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	20	X	20	-0-	-0-		-0-	20	3		N	-0-			-0-
*12	20	X	20	-0-	-0-		-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-		-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

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
01	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
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
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*11	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L AND C LEASING, INC. 479880
MCCLESKY WELL #: 1 RRCID -> 023042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - PLUGGED 03/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
L AND C LEASING, INC. //CONT.// 479880
MCCLESKY WELL #: 2 RRCID -> 023043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-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_____ 03/25/2019 - PLUGGED 03/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
02	96	X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
03	136	X	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					-0-
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					-0-
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-
10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-					-0-
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-					-0-
*12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 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
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	18	X	18	-0-		-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	274	X	274	-0-		-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	313	X	313	-0-		-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-		-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	131	X	131	-0-		-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-		-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	110	X	110	-0-		-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	82	X	82	-0-		-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	141	X	141	-0-		-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	2559	X	2559	-0-		-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	1586	X	1586	-0-		-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1489	X	1489	-0-		-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1743	X	1743	-0-		-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-		-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-		-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	2597	X	2597	-0-		-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2511	-0-		-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-		-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
10	1969	X	1969	-0-		-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	2309	X	2309	-0-		-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*12	2326	X	2326	-0-		-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-		-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-		-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-		-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		107	-0-		107	107	107	2			N	-0-					-0-
07	107		-0-	-0-		-107	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
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
01	4433	X	3257	-0-	-1176	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	841	-0-	-3530	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4130	-0-	-100	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3609	-0-	-824	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4264	-0-	-169	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
07	54		-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
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
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
07	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
11	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
*12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*12	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 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
01	2077	N	1280	-0-	-797	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1228	-0-	-88	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	262	-0-	-1102	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	804	-0-	-591	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	729	-0-	-561	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 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
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
03		961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04		930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05		961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06		930	X	107	-0-	-823	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07		1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08		1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09		1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
10		961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11		1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*12		1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
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
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
02	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
09	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
10	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
11	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
*12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
05	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
*12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
*12	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
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
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
*12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3		N	-0-			-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		N	-0-			-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
*12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
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
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY OPERATING LLC 550222
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

	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
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	4	5			3
02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

	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
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
06	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 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
01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

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
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

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
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

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
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

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
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

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
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

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
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. 570432
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
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05	434	N	194	-0-	-240	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
12	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	131	-0-	-644	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	541	-0-	-234	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	527	N	18	-0-	-509	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	527	N	46	-0-	-481	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
*11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
*12	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2		N	-0-			-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	2		N	-0-			-0-
03	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2		N	-0-			-0-
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2		N	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2		N	-0-			-0-
07	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2		N	-0-			-0-
08	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	47	-0-	-2185	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	1260	N	28	-0-	-1232	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
09	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
10	2108	N	1616	-0-	-492	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
11	1680	N	813	-0-	-867	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	1984	N	564	-0-	-1420	-0-	564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	424	-0-	424	424	424	2			N	-0-					-0-
04	620	X	196	-0-	-424	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

	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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

	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
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	28	-0-	-1052	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	747	-0-	-483	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 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
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	152	X	145	-0-	-7	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	930	N	240	-0-	-690	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	600	N	205	-0-	-395	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*12	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 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
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	868	N	524	-0-	-344	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
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	3	X	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	312	X	312	-0-		-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-		-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-		-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-		-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-		-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	456	X	456	-0-		-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-		-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	553	X	553	-0-		-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	508	X	508	-0-		-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	444	X	444	-0-		-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-		-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	101	X	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	101	X	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	101	X	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	101	X	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	101	X	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	101	X	101	-0-		-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-		-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
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
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

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
01	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
*12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

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
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-			-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRED, INC. 586760
DUKE HEIRS-YAKE WELL #: 1A RRCID -> 083922 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2670 - 2850

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019 - P/A 10/31/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: 8 RRCID -> 140840 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 2589 - 2908

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

01	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
03	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
08	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
*12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
11	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
*12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	3		N	-0-			-0-
05	1133	X	1076	-0-	-57	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
08	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3		N	-0-			-0-
09	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	3		N	-0-			-0-
10	837	N	276	-0-	-561	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	780	N	509	-0-	-271	-0-	509	3		N	-0-			-0-
12	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O'NEAL CATTLE CO. //CONT.// 617022
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
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS 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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	3			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 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
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 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
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 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
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
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
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*12	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
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
01	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION //CONT.// 620480
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
*12	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2		N	-0-			-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2		N	-0-			-0-
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2		N	-0-			-0-
03	837	N	638	-0-	-199	-0-	638	2		N	-0-			-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
07	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	2		N	-0-			-0-
08	961	N	645	-0-	-316	-0-	645	2		N	-0-			-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2		N	-0-			-0-
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
09	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
*12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
02	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
*12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
11	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
*12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
*12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 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
01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
06	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
08	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
09	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
*12	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
10	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
09	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
03	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
10	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
*12	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*12	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 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
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
09	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
*12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*12	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
*12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
07	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
11	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
*12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
*12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
06	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
11	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
05	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
07	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
*12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
10	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
10	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
*12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 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
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
*12	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 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
01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
09	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
09	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
09	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 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
01	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
*12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*12	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	1					128
							1	9									
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	1					129
							1	9									
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	N	1					130
							1	9									
04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	1					131
							1	9									
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	N	1					132
							1	9									
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	1					133
							1	9									
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	N	1					134
							1	9									
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	N	1					135
							1	9									
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	1					136
							1	9									
10	348	X	348	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	1					137
							1	9									
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	N	1					138
							1	9									
*12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
09	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
*12	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
10	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
*12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1813	X	1813	-0-		-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1519	X	1519	-0-		-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1733	X	1733	-0-		-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1725	X	1725	-0-		-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1846	X	1846	-0-		-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1802	X	1802	-0-		-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	1793	X	1793	-0-		-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1693	X	1693	-0-		-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
09	1468	X	1468	-0-		-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
10	913	X	913	-0-		-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	1669	X	1669	-0-		-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*12	1707	X	1707	-0-		-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	236	X	236	-0-		-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	206	X	206	-0-		-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	232	X	232	-0-		-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-		-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-		-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-		-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-		-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	204	X	204	-0-		-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-		-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	227	X	227	-0-		-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	219	X	219	-0-		-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	216	X	216	-0-		-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-		-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-		-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-		-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
09	1875	X	1875	-0-		-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-		-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*12	3645	X	3645	-0-		-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*12	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
*12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3		N	-0-			-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
10	651	N	155	-0-	-496	-0-	155	3		N	-0-			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
*12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	450	N	102	-0-	-348	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*12	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3		N	-0-			-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-			-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3		N	-0-			-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3		N	-0-			-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-			-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
02	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
11	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
*12	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
02	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
07	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
*12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
*12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
08	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
*12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
*12	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
09	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
10	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
11	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
*12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
08	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
*12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
10	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
03	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
09	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
*12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
11	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
*12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
02	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
*12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
03	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
*12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1595	X	1595	-0-		-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1330	X	1330	-0-		-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	177	X	177	-0-		-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	1716	X	1716	-0-		-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	2015	-0-		-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	1823	X	1823	-0-		-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1612	-0-		-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-		-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1935	X	1935	-0-		-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	1470	X	1470	-0-		-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	1627	X	1627	-0-		-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*12	1385	X	1385	-0-		-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	453	X	453	-0-		-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	332	X	332	-0-		-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	338	X	338	-0-		-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-		-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-		-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-		-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-		-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-		-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	336	X	336	-0-		-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-		-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	325	X	325	-0-		-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	285	X	285	-0-		-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 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
01	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
03	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
*12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 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
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
07	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
10	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
*12	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*12	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
*12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
08	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
*12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
02	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
*12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 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
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 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
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
08	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
09	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
10	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
11	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
*12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
07	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
11	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
*12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
*12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3		N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
*12	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
05	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
09	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
*12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
02	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
09	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
11	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
*12	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
*12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
06	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
10	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
*12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
*12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-			-0-
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-			-0-
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
09	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
*12	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
09	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
10	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
*12	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 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
01	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 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
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*12	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
09	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
10	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*12	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	N	1082	-0-	-812	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
08	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
09	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
11	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
02	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
09	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
10	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
*12	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
*12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-			-0-
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		N	-0-			-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		N	-0-			-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
*12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
11	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
*12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	X	3	-0-	-710	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	980	X	154	-0-	-826	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
04	1050	X	321	-0-	-729	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	1680	X	96	-0-	-1584	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	1736	X	401	-0-	-1335	-0-	401	3		N	-0-			-0-
08	1736	X	753	-0-	-983	-0-	753	3		N	-0-			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	720	N	503	-0-	-217	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
*12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
02	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
09	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
10	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
*12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
08	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
*12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
03	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
*12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
*12	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-			-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
*12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
*12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
*12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
09	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
11	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
*12	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
07	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
10	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
*12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
07	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
*12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
09	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
*12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3		N	-0-			-0-
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
*12	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
*12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
02	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*12	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
*12	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
08	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
*12	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
02	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
09	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
*12	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
*12	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
02	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
05	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
10	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
*12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
09	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
10	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
*12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
11	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
*12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
*12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
02	2240	N	1676	-0-	-564	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
04	2670	N	1799	-0-	-871	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
05	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
06	2850	N	9	-0-	-2841	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3		N	-0-			-0-
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
11	2850	N	2127	-0-	-723	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
12	2852	N	2652	-0-	-200	-0-	2652	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 025494 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 3498 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
*12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
06	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
07	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
08	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
10	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
*12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
10	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
10	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
*12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	167	-0-	-561	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	715	-0-	-365	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*12	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*12	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
*12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*12	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	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
01	758	X	758	-0-		-0-	-0-	758	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	768	X	768	-0-		-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	1274	X	1274	-0-		-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
06	421	X	421	-0-		-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	804	X	804	-0-		-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
08	985	X	985	-0-		-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
09	1180	X	1180	-0-		-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
10	897	X	897	-0-		-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
11	849	X	849	-0-		-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
*12	648	X	648	-0-		-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	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
01	308	X	308	-0-		-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	343	X	343	-0-		-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	1670	X	1670	-0-		-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
04	1391	X	1391	-0-		-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
05	1455	X	1455	-0-		-0-	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
06	614	X	614	-0-		-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
07	2182	X	2182	-0-		-0-	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
08	1855	X	1855	-0-		-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
09	1745	X	1745	-0-		-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
10	1359	X	1359	-0-		-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
11	1543	X	1543	-0-		-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
*12	1742	X	1742	-0-		-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	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
01	381	X	381	-0-		-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02	449	X	449	-0-		-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03	206	X	206	-0-		-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	83	X	83	-0-		-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	132	X	132	-0-		-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06	182	X	182	-0-		-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
07	80	X	80	-0-		-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	441	X	441	-0-		-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
09	302	X	302	-0-		-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10	440	X	440	-0-		-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
11	577	X	577	-0-		-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
*12	609	X	609	-0-		-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*12	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
*12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
*12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*12	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*12	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
09	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
*12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
03	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
11	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
*12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
*12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
02	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
09	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
11	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
*12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
*12	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
*12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*12	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
*12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
*12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
*12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
09	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
11	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
*12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

MO	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	DISPOSITIONS 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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
11	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
*12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	364	N	170	-0-	-194	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	570	N	376	-0-	-194	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 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
01	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*12	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 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
01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*12	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
09	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*12	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
*12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*12	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

	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
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
10	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
02	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
03	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
10	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
11	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
*12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
11	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
*12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*12	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*12	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 1A RRCID -> 141163 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3547 - 3603

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
09	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
09	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
06	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
*12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
09	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
10	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
11	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
*12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
02	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
06	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
10	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
*12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*12	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*12	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
09	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
*12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
*12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	271	-0-	-205	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
02	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
07	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
10	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*12	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
03	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
11	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*12	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

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
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
07	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 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
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*12	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

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
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
*12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

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
01	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
08	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

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
01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	X		235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	210	X		210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	228	X		228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	238	X		238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	509	X		509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	312	X		312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	100	X		100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	355	X		355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	466	X		466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	418	X		418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	123	X		123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	470	X		470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*12	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
02	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	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-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*12	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 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
01	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 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
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
*12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
*12	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*12	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

	ALLOW		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
01	4246	X	4246	-0-		-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-		-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
04	4351	X	4351	-0-		-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-		-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
07	4450	X	4450	-0-		-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
09	4213	X	4213	-0-		-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-		-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
11	2372	X	2372	-0-		-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*12	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

	ALLOW		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
01	829	X	829	-0-		-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	815	X	815	-0-		-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-		-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-		-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	884	X	884	-0-		-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	850	X	850	-0-		-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	872	X	872	-0-		-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	76	X	76	-0-		-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	1048	X	1048	-0-		-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1037	X	1037	-0-		-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	491	X	491	-0-		-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	365	X	365	-0-		-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-			-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
10	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
*12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3		N	-0-			-0-
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3		N	-0-			-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-			-0-
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3		N	-0-			-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3		N	-0-			-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-			-0-
*12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
09	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
*12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*12	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*12	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*12	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*12	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*12	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3041	-0-	-1516	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3344	-0-	-632	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	2039	-0-	-2363	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3826	-0-	-194	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3375	-0-	-593	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	3715	-0-	-2285	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	3182	-0-	-3018	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	2021	-0-	-3979	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4381	-0-	-579	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 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
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
*12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
10	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
*12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*12	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*12	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*12	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
05	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
*12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*12	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	196	N	71	-0-	-125	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3		N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 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
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 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
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*12	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
02	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
08	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
*12	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
11	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
*12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
07	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
10	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
*12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*12	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
*12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
04	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
08	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
*12	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3		N	-0-			-0-
04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3		N	-0-			-0-
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
*12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
05	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
*12	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3		N	-0-			-0-
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		N	-0-			-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3		N	-0-			-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3		N	-0-			-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3		N	-0-			-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3		N	-0-			-0-
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3		N	-0-			-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3		N	-0-			-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3		N	-0-			-0-
*12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3		N	-0-			-0-
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-			-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3		N	-0-			-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3		N	-0-			-0-
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3		N	-0-			-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3		N	-0-			-0-
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
*12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
*12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
11	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
*12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*12	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
08	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
*12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
*12	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
*12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
04	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
10	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
11	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
*12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6727	X	6166	-0-	-561	-0-	6166	3		N	-0-			-0-
02	6076	X	4574	-0-	-1502	-0-	4574	3		N	-0-			-0-
03	6355	X	5658	-0-	-697	-0-	5658	3		N	-0-			-0-
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3		N	-0-			-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3		N	-0-			-0-
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3		N	-0-			-0-
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3		N	-0-			-0-
08	6882	X	6867	-0-	-15	-0-	6867	3		N	-0-			-0-
09	7140	X	3477	-0-	-3663	-0-	3477	3		N	-0-			-0-
10	7378	X	4982	-0-	-2396	-0-	4982	3		N	-0-			-0-
11	7140	X	5318	-0-	-1822	-0-	5318	3		N	-0-			-0-
12	7378	X	5672	-0-	-1706	-0-	5672	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
07	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
09	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
10	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
11	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*12	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
*12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3		N	-0-			-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3		N	-0-			-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3		N	-0-			-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3		N	-0-			-0-
09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3		N	-0-			-0-
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3		N	-0-			-0-
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3		N	-0-			-0-
*12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3		N	-0-			-0-
02	2688	X	1996	-0-	-692	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
03	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
04	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	3598	3		N	-0-			-0-
05	3906	X	1949	-0-	-1957	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3		N	-0-			-0-
12	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	3507	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3		N	-0-			-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-			-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		N	-0-			-0-
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
*12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
09	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
11	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
*12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
08	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
09	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
10	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
*12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
08	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
10	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
*12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

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
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
*12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

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
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3		N	-0-			-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3		N	-0-			-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3		N	-0-			-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3		N	-0-			-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3		N	-0-			-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3		N	-0-			-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3		N	-0-			-0-
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3		N	-0-			-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
*12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

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
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
*12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
*12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			-0-
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
*12	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
*12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
*12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
09	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
*12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
10	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	3			N	-0-					-0-
09	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	3			N	-0-					-0-
10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			N	-0-					-0-
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
*12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	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	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
05	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	3			N	-0-					-0-
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
*12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	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	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-			-0-
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3		N	-0-			-0-
10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
*12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3		N	-0-			-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3		N	-0-			-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3		N	-0-			-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3		N	-0-			-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3		N	-0-			-0-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3		N	-0-			-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3		N	-0-			-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3		N	-0-			-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3		N	-0-			-0-
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3		N	-0-			-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3		N	-0-			-0-
*12	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
10	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
*12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
09	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5394	X	3896	-0-	-1498	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4525	-0-	-347	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5214	-0-	-180	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4919	-0-	-475	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4165	-0-	-1229	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5139	-0-	-81	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4526	-0-	-868	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5131	-0-	-89	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
*12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
*12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
03	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
*12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
*12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
08	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*12	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3		N	-0-			-0-
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3		N	-0-			-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-			-0-
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	3		N	-0-			-0-
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3		N	-0-			-0-
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3		N	-0-			-0-
10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3		N	-0-			-0-
*12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3		N	-0-			-0-
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3		N	-0-			-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3		N	-0-			-0-
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3		N	-0-			-0-
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3		N	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3		N	-0-			-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3		N	-0-			-0-
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
03	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-			-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3		N	-0-			-0-
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	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	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	3		N	-0-			-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3		N	-0-			-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
08	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3		N	-0-			-0-
09	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	3		N	-0-			-0-
10	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	3		N	-0-			-0-
11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	3		N	-0-			-0-
*12	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-				N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	1829	N	350	-0-	-1479	-0-	350	3		N	-0-			-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
12	1829	N	1412	-0-	-417	-0-	1412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3		N	-0-			-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3		N	-0-			-0-
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3		N	-0-			-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3		N	-0-			-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3		N	-0-			-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3		N	-0-			-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3		N	-0-			-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
*12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
*12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
*12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
07	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
08	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
10	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
11	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
*12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3		N	-0-			-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
06	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3		N	-0-			-0-
07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3		N	-0-			-0-
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3		N	-0-			-0-
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3		N	-0-			-0-
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3		N	-0-			-0-
*12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3		N	-0-			-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3		N	-0-			-0-
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3		N	-0-			-0-
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3		N	-0-			-0-
*12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
11	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
*12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

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
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

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
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
05	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
*12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
*12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3		N	-0-			-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
08	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3		N	-0-			-0-
09	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	3		N	-0-			-0-
10	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3		N	-0-			-0-
11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3		N	-0-			-0-
*12	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

01	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1197	-0-	-1965	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-				N	-0-			-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
05	2511	X	590	-0-	-1921	-0-	590	3		N	-0-			-0-
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
07	2604	X	496	-0-	-2108	-0-	496	3		N	-0-			-0-
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
11	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3		N	-0-			-0-
12	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1560	N	1120	-0-	-440	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	87	-0-	-1060	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
11	1560	N	1052	-0-	-508	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	1184	-0-	-428	-0-	1184	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	866	-0-	-1087	-0-	866	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07	1922	N	917	-0-	-1005	-0-	917	3		N	-0-			-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
11	1890	N	1524	-0-	-366	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1171	-0-	-3262	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-			-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
05	2945	X	1013	-0-	-1932	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
07	3162	X	1537	-0-	-1625	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
08	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	3		N	-0-			-0-
09	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
10	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
*12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3		N	-0-			-0-
02	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3		N	-0-			-0-
03	961	N	105	-0-	-856	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3		N	-0-			-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
07	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	992	N	77	-0-	-915	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	3		N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3		N	-0-			-0-
07	2542	X	1195	-0-	-1347	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3		N	-0-			-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3		N	-0-			-0-
10	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
11	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	3624	3		N	-0-			-0-
12	3782	X	3226	-0-	-556	-0-	3226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1061	-0-	-1326	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1958	-0-	-352	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2408	-0-	-971	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	150	-0-	-2902	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	1418	-0-	-1252	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	482	-0-	-2277	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	708	-0-	-749	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2772	-0-	-498	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	3216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

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
01	1984	N	1449	-0-	-535	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	362	-0-	-1591	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1237	-0-	-685	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
02	1736	X	1393	-0-	-343	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
03	1922	X	1368	-0-	-554	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
04	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
05	1550	X	1312	-0-	-238	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
06	1500	X	1116	-0-	-384	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
07	1550	X	1235	-0-	-315	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
12	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

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
01	3317	X	2352	-0-	-965	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
02	2996	X	2866	-0-	-130	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
03	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	3058	3		N	-0-			-0-
04	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
06	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
07	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	3100	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	3		N	-0-			-0-
09	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	3		N	-0-			-0-
10	3100	X	2214	-0-	-886	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
11	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	2534	3		N	-0-			-0-
12	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	3813	X	2147	-0-	-1666	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2288	-0-	-1156	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2218	-0-	-1595	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1967	-0-	-703	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1856	-0-	-686	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	675	-0-	-1785	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1210	-0-	-1270	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2071	-0-	-329	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1799	-0-	-681	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2382	-0-	-1431	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2788	-0-	-1025	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3171	-0-	-789	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2823	-0-	-867	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	1734	-0-	-2079	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3193	X	2384	-0-	-809	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2553	-0-	-331	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2733	-0-	-147	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1877	-0-	-853	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1761	-0-	-1215	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	672	N	277	-0-	-395	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	870	N	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	744	N	449	-0-	-295	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
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
01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	1			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
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
01	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO HALEY 660062
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 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
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 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
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLARIS OPERATING, LLC 668978
HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
POLARIS OPERATING, LLC //CONT.// 668978
TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
03	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
*11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
11	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
*12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
09	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		20	-0-	20	103	20	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		17	-0-	17	120	17	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		13	-0-	13	133	13	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		16	-0-	16	149	16	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	169	20	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	341	N	77	-0-	-264	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
10	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
*11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
09	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
*11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
*12	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3		N	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
03	868	N	572	-0-	-296	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3		N	-0-			-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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	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-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	2346						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

	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
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*12	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 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
01	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*11	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
*11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*12	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*11	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*12	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
09	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
*11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
*12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2	-0-	2	12	2	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*12	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

01	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

01	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*11	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 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
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*11	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	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-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	471	X	471	-0-		-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	382	X	382	-0-		-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-		-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	361	X	361	-0-		-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-		-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-		-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-		-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-		-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*11	46	X	46	-0-		-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	112	X	112	-0-		-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

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
01	409	X	409	-0-		-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	542	X	542	-0-		-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-		-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-		-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	430	X	430	-0-		-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	481	X	481	-0-		-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	445	X	445	-0-		-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	422	X	422	-0-		-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-		-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*11	350	X	350	-0-		-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*12	268	X	268	-0-		-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

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
01	428	X	428	-0-		-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	433	X	433	-0-		-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-		-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	434	X	434	-0-		-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	546	X	546	-0-		-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-		-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	535	X	535	-0-		-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	528	X	528	-0-		-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-		-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	483	X	483	-0-		-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*11	389	X	389	-0-		-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	519	X	519	-0-		-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
*12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
*11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
*12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634

CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					28
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					28
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					28
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					28
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					28
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					28
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					28
09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					28
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
*12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
09	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
*12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					192
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					192
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					192
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					192
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					192
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					192
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					192
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					192
*12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 24,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	488	1	489	3	N	-0-					-0-
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	379	1	380	3	N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	501	1	501	3	N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	598	1	597	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	589	1	589	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	163	1	163	3	N	-0-					-0-
08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	718	1	718	3	N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	165	1	165	3	N	-0-					-0-
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-					-0-
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	442	1	442	3	N	-0-					-0-
*12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		278	-0-	278	278	278	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		335	-0-	335	613	335	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		497	-0-	497	1110	497	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		393	-0-	393	1503	393	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		413	-0-	413	1916	413	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		126	-0-	126	2042	126	3			N	-0-					-0-
09	2053	X	11	-0-	-2042	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
09	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
*12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

01	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
10	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
06	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
07	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
*12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*12	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
11	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	744	N	290	-0-	-454	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
*12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
02	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
08	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
09	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
10	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
*12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
06	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
09	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
*12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
	01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
	02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
	03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
	04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
	05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
	06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
	07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
	08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
	09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
	10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
	11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*	12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
	01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
	02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
	03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
	04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
	05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
	06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
	07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
	08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
	09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
	10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
	11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*	12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
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
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
09	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
*12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
07	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
*12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
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
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*12	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
07	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 140818 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2390 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

	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
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 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
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 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
01	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 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
01	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	360	X	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	372	X	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RESTORATION ENERGY LLC //CONT.// 703470
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141185 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2330 - 3104

01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2019 - P/A 05/31/19

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 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
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	218	1	338	2	N	-0-			-0-
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	116	1	215	2	N	-0-			-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	65	1	126	2	N	-0-			-0-
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	162	1	614	2	N	-0-			-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	158	1	679	2	N	-0-			-0-
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	204	1	1005	2	N	-0-			-0-
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-			-0-
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	211	1	815	2	N	-0-			-0-
10	703	X	703	-0-	-0-	-0-	165	1	538	2	N	-0-			-0-
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	93	1	338	2	N	-0-			-0-
*12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	218	1	742	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		N	-0-			-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3		N	-0-			-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3		N	-0-			-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3		N	-0-			-0-
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
09	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3		N	-0-			-0-
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3		N	-0-			-0-
*11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
*12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
*11	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
*12	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3		N	-0-			-0-
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
09	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*11	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
*12	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
06	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*11	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*12	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 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
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	279	1	401	3	N	-0-			-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	207	1	319	3	N	-0-			-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	153	1	429	3	N	-0-			-0-
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	234	1	533	3	N	-0-			-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	267	1	452	3	N	-0-			-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	249	1	448	3	N	-0-			-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	258	1	433	3	N	-0-			-0-
08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	258	1	226	3	N	-0-			-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	191	1	327	3	N	-0-			-0-
10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	198	1	245	3	N	-0-			-0-
*11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	173	1	302	3	N	-0-			-0-
*12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	253	1	374	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	279	1	811	3	N	-0-			-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	225	1	695	3	N	-0-			-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	243	1	821	3	N	-0-			-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	234	1	876	3	N	-0-			-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	272	1	945	3	N	-0-			-0-
06	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	251	1	850	3	N	-0-			-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	221	1	734	3	N	-0-			-0-
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	221	1	1047	3	N	-0-			-0-
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	270	1	879	3	N	-0-			-0-
10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	90	1	492	3	N	-0-			-0-
*11	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	265	1	1028	3	N	-0-			-0-
*12	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	251	1	857	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
09	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
*11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
*12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
09	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
*11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
*12	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*11	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*12	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
08	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
10	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-
*11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
*12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	3	N	-0-			-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	56	1	371	3	N	-0-			-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	60	1	477	3	N	-0-			-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	3	N	-0-			-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	N	-0-			-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	60	1	336	3	N	-0-			-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	62	1	423	3	N	-0-			-0-
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	3	N	-0-			-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	N	-0-			-0-
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	N	-0-			-0-
*11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-			-0-
*12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
02	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
04	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			-0-
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
06	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
09	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
10	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
*11	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-			-0-
*12	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	515	X	515	-0-	-0-	-0-	62	1	453	3	N	-0-			-0-
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	56	1	356	3	N	-0-			-0-
03	518	X	518	-0-	-0-	-0-	60	1	458	3	N	-0-			-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	N	-0-			-0-
05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	N	-0-			-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	3	N	-0-			-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	62	1	406	3	N	-0-			-0-
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	3	N	-0-			-0-
09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	44	1	275	3	N	-0-			-0-
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	N	-0-			-0-
*11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	N	-0-			-0-
*12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 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
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
10	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
*12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
10	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
11	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	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	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
08	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
*11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
*12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
03	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
*12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*11	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*12	868	N	469	-0-	-399	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*11	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*11	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
*12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
09	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*11	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*12	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
08	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
*11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
*12	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
07	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
*11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
*12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
02	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
*11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
*12	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
*12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
02	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
09	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
10	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
*11	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
*12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
*11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
*12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*12	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		321	-0-	321	983	321	3			N	-0-					-0-
02	1193	X	210	-0-	-983	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
*12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
*11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*11	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*12	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
02	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
04	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
10	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
*11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
*12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
*12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
09	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
*11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
*12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
*11	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
*12	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
06	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
*11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
*12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
04	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
*11	1140	N	764	-0-	-376	-0-	764	3		N	-0-			-0-
*12	1240	N	802	-0-	-438	-0-	802	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*11	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
10	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
*11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
*12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
*11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
*12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*11	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	2247	X	2247	-0-		-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
02	1972	X	1972	-0-		-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
03	1427	X	1427	-0-		-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
04	947	X	947	-0-		-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
05	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	756	X	756	-0-		-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
07	1687	X	1687	-0-		-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
08	2150	X	2150	-0-		-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
09	2139	X	2139	-0-		-0-	-0-	2139	3		N	-0-			-0-
10	2077	X	2077	-0-		-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
*11	1951	X	1951	-0-		-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
*12	1855	X	1855	-0-		-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

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
01	443	X	443	-0-		-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
02	1475	X	1475	-0-		-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
03	527	X	527	-0-		-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
04	1273	X	1273	-0-		-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
05	1858	X	1858	-0-		-0-	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
06	1143	X	1143	-0-		-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
07	871	X	871	-0-		-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
08	1106	X	1106	-0-		-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
09	2093	X	2093	-0-		-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
10	1985	X	1985	-0-		-0-	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
*11	1173	X	1173	-0-		-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
*12	97	X	97	-0-		-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

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
01	5699	X	5699	-0-		-0-	-0-	5699	3		N	-0-			-0-
02	5494	X	5494	-0-		-0-	-0-	5494	3		N	-0-			-0-
03	3316	X	3316	-0-		-0-	-0-	3316	3		N	-0-			-0-
04	5615	X	5615	-0-		-0-	-0-	5615	3		N	-0-			-0-
05	5586	X	5586	-0-		-0-	-0-	5586	3		N	-0-			-0-
06	3591	X	3591	-0-		-0-	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
07	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-	3929	3		N	-0-			-0-
08	5049	X	5049	-0-		-0-	-0-	5049	3		N	-0-			-0-
09	4591	X	4591	-0-		-0-	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
10	5227	X	5227	-0-		-0-	-0-	5227	3		N	-0-			-0-
*11	4903	X	4903	-0-		-0-	-0-	4903	3		N	-0-			-0-
*12	5201	X	5201	-0-		-0-	-0-	5201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
09	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*11	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*11	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*12	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

01	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3		N	-0-			-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
07	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
*11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
*12	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
10	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
*12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
02	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
05	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
*11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
*12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
10	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
*11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3		N	-0-			-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3		N	-0-			-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3		N	-0-			-0-
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3		N	-0-			-0-
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3		N	-0-			-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3		N	-0-			-0-
*11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
*12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
*11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
*12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*11	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*11	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*11	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3		N	-0-			-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3		N	-0-			-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3		N	-0-			-0-
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-			-0-
*11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3		N	-0-			-0-
*12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
04	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
09	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
10	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
*11	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
*12	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
02	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*12	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
*12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
*11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
*11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
*12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
07	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
*11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
*12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
03	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
10	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
*11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
*12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
10	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
*11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
*12	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3		N	-0-			-0-
*12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
07	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	N	3	3	1			3
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	N	5	5	1			3
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	165	3	6	9	N	5	3	1			4
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	17	3	6	9	N	5	5	1			4
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	N	4	3	1			5
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	N	3	3	1			4
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	N	2	2	1			4
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	N	2	3	1			3
09	411	X	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2	2	1			1
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	392	2	6	9	N	5	5	1			1
11	294	X	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4	3	1			2
*12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*12	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
*12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
02	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
07	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
10	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
11	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
04	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
05	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
06	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
07	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
10	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
10	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
11	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
11	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
04	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
06	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
10	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
11	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
11	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
07	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
10	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
10	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
11	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
11	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	986	2	619	9	N	563	520	1			43
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	776	2	158	9	N	144	145	1			42
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	934	2	155	9	N	141	138	1			45
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	896	2	132	9	N	120	141	1			24
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1223	2	175	9	N	159	138	1			45
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1097	2	142	9	N	129	144	1			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	81	1			37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	59	1			43
09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1188	2	103	9	N	94	96	1			41
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	706	2	53	9	N	48	73	1			16
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	857	2	95	9	N	86	78	1			24
*12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	704	2	58	9	N	53	64	1			13

TOTAL GAS PROD: 11,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	768	2	419	9	N	381	389	1			34
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	608	2	124	9	N	113	114	1			33
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	759	2	125	9	N	114	111	1			36
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	651	2	99	9	N	90	109	1			17
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	768	2	110	9	N	100	88	1			29
06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	755	2	97	9	N	88	97	1			20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	54	1			24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	38	1			29
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	884	2	76	9	N	69	68	1			30
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	467	2	35	9	N	32	51	1			11
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	698	2	77	9	N	70	59	1			22
*12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	694	2	59	9	N	54	59	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*12	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	1			5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4190	2	10	9	N	9	10	1			-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4022	2	9	9	N	8	5	1			3
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3921	2	7	9	N	6	8	1			1
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3977	2	9	9	N	8	8	1			1
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2856	2	3	9	N	3	3	1			1
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4526	2	7	9	N	6	3	1			4
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9310	2	4	9	N	4	6	1			2
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4982	2	1	9	N	1	1	1			2
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4633	2	4	9	N	4	1	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			4
11	806	X	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	N	8	8	1			4
*12	841	X	841	-0-	-0-	-0-	818	2	23	9	N	21	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1177	2	14	9	N	13	5	1			9
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	N	9	11	1	5	7	2
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8	9	1			1
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	N	10	10	1			1
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4	4	1			1
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1315	2	11	9	N	10	5	1			6
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2690	2	4	9	N	4	8	1			2
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	N	2	2	1			2
09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	N	6	2	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	11	1			5
11	642	X	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6	7	1			4
*12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	532	2	15	9	N	14	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	46	1			25
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3421	2	94	9	N	85	81	1			29
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3101	2	114	9	N	104	100	1			33
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2412	2	127	9	N	115	105	1			43
05	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1332	2	161	9	N	146	153	1			36
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1369	2	95	9	N	86	74	1			48
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	762	2	70	9	N	64	71	1			41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	26	1			30
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	200	2	19	9	N	17	9	1			36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	54	1			41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	81	1			23
*12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	2	74	9	N	67	73	1			17

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	134	1			70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	142	1			18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	57	1			26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	56	1			11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	68	1			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	57	1			41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	62	1			36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	21	1			25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	7	1			31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	50	1			40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	106	1			30
*12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	5	2	119	9	N	108	108	1			30

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			2
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	232	2	8	9	N	7	6	1			3
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6	6	1			3
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7	5	1			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	7	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	10	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	12	1			6
*12	517	X	517	-0-	-0-	-0-	499	2	18	9	N	16	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	1	1			-0-
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2	1	1			1
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	13	1			6
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	295	2	8	9	N	7	12	1			1
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	263	2	15	9	N	14	9	1			6
04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	202	2	10	9	N	9	12	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	12	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	6	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	1	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	N	4	4	1			1
*12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	3	1			48
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	260	2	20	9	N	18	4	1			63
03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	508	2	23	9	N	21	5	1			79
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	288	2	30	9	N	27	70	1			36
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	275	2	48	9	N	44	8	1			72
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1134	2	75	9	N	68	57	1			83
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	4	1			127
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	86	1			91
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19	1	1			111
10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1237	2	97	9	N	88	5	1			194
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	5	2	120	9	N	109	113	1			190
*12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1027	2	91	9	N	83	132	1			141

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	18	1			5
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	N	21	21	1			5
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	N	14	12	1			7
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	200	2	9	9	N	8	12	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	12	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	6	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	N	3	2	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	49	2	7	9	N	6	6	1			2
*12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	834	2	45	9	N	41	24	1			17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	74	1			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	31	1			21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	30	1			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	14	1			6
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	82	2	15	9	N	14	8	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	20	1			8
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	185	2	25	9	N	23	23	1			8
*12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1978	2	23	9	N	21	18	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	525	2	83	9	N	75	74	1			18
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	341	2	72	9	N	65	61	1			22
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	491	2	74	9	N	67	68	1			21
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	543	2	85	9	N	77	84	1			14
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	615	2	86	9	N	78	69	1			23
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	654	2	85	9	N	77	84	1			16
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	103	2	61	9	N	55	49	1			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	30	1			13
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	450	2	46	9	N	42	44	1			12
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	350	2	35	9	N	32	33	1			11
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	539	2	64	9	N	58	54	1			15
*12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	377	2	36	9	N	33	42	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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

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
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	376	2	57	9	N	52	53	1			12
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	240	2	50	9	N	45	44	1			13
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	320	2	50	9	N	45	44	1			14
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	368	2	57	9	N	52	57	1			9
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	521	2	75	9	N	68	57	1			20
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	608	2	79	9	N	72	77	1			15
07	153	X	153	-0-	-0-	-0-	97	2	56	9	N	51	46	1			20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	28	1			13
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	428	2	44	9	N	40	42	1			11
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	271	2	28	9	N	25	28	1			8
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	508	2	61	9	N	55	48	1			15
*12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	355	2	35	9	N	32	41	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			2
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	N	4	4	1			2
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	N	3	3	1			2
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2	2	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
*12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			1
03	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	1	1			-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	N	2	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

READ WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			8
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1123	2	20	9	N	18	19	1			7
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1951	2	14	9	N	13	14	1			6
04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1040	2	13	9	N	12	8	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	14	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1			7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	1			9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	10	1			6
*12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	971	2	21	9	N	19	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	11	1			5
02	113	X	113	-0-	-0-	-0-	104	2	9	9	N	8	11	1			2
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	82	2	9	9	N	8	7	1			3
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	4	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	5	1			9
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	45	2	7	9	N	6	3	1			11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	28	1			23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	69	1			18
*12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	4	2	85	9	N	77	74	1			21

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	88	1			43
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1019	2	88	9	N	80	100	1			23
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	792	2	81	9	N	74	68	1			29
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	551	2	74	9	N	67	72	1			24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	26	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	15	1			37
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	328	2	57	9	N	52	57	1			32
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	20	1			22
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	84	2	15	9	N	14	7	1			27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	46	1			36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	89	1			24
*12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	4	2	84	9	N	76	78	1			22

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1			1
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	1	1			-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	52	1			12
02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1287	2	40	9	N	36	40	1			8
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1498	2	57	9	N	52	45	1			15
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1298	2	61	9	N	55	51	1			19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	84	1			12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	32	1			24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	38	1			15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	17	1			7
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	82	2	17	9	N	15	9	1			14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	21	1			9
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	266	2	34	9	N	31	30	1			10
*12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2651	2	32	9	N	29	24	1			15

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	86	1	486	2	N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	94	1	444	2	N	-0-					-0-
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	84	1	324	2	N	-0-					-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	97	1	246	2	N	-0-					-0-
*12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	97	1	132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*11	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
10	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*11	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
*12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	672	3	33	9	N	30	27	1			24
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	697	3	41	9	N	37	40	1			21
03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	914	3	41	9	N	37	27	1			34
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	86	3	44	9	N	40	39	1			35
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1266	3	31	9	N	28	27	1			36
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1266	3	26	9	N	24	26	1			34
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	638	3	13	9	N	12	13	1			32
08	833	X	833	-0-	-0-	-0-	812	3	21	9	N	19	26	1			25
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1177	2	19	9	N	17	13	1			11
10	986	X	986	-0-	-0-	-0-	949	2	37	9	N	34	40	1			5
11	761	X	761	-0-	-0-	-0-	721	2	40	9	N	36	27	1			14
*12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	908	2	42	9	N	38	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 10,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 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
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	252	3	28	9	N	25	22	1			20
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	499	3	33	9	N	30	33	1			17
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	711	3	33	9	N	30	22	1			28
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	72	3	36	9	N	33	32	1			29
05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	916	3	25	9	N	23	22	1			30
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	916	3	22	9	N	20	22	1			28
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	465	3	11	9	N	10	11	1			27
08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	629	3	18	9	N	16	21	1			21
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	825	2	15	9	N	14	11	1			9
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	770	2	31	9	N	28	33	1			4
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	400	2	32	9	N	29	22	1			11
*12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	435	2	35	9	N	32	33	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	711	3	46	9	N	42	37	1			33
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	954	3	56	9	N	51	56	1			28
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1001	3	56	9	N	51	37	1			47
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	93	3	62	9	N	56	55	1			48
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1332	3	42	9	N	38	37	1			50
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1332	3	36	9	N	33	37	1			47
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	681	3	18	9	N	16	18	1			45
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	891	3	29	9	N	26	36	1			35
09	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1160	2	25	9	N	23	18	1			15
10	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1124	2	53	9	N	48	56	1			7
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	898	2	54	9	N	49	37	1			19
*12	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1189	2	59	9	N	54	56	1			17

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	18	3	4	9	N	4	3	1			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			2
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	N	4	3	1			4
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	524	3	6	9	N	5	5	1			4
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3	3	1			4
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3	3	1			4
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	N	1	2	1			4
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	N	2	3	1			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	23	1			21
02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	944	3	35	9	N	32	35	1			18
03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1101	3	35	9	N	32	23	1			30
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1003	3	39	9	N	35	34	1			31
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	888	3	26	9	N	24	23	1			31
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	859	3	23	9	N	21	23	1			29
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	N	10	11	1			28
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	502	3	18	9	N	16	22	1			22
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	849	2	15	9	N	14	11	1			9
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	326	2	33	9	N	30	35	1			4
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	866	2	34	9	N	31	23	1			12
*12	543	X	543	-0-	-0-	-0-	506	2	37	9	N	34	35	1			11

TOTAL GAS PROD: 9,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2630	3	165	9	N	150	134	1			120
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3239	3	205	9	N	186	202	1			104
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	3916	3	205	9	N	186	134	1			172
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	405	3	223	9	N	203	199	1			176
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6078	3	154	9	N	140	134	1			182
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6078	3	133	9	N	121	133	1			170
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2695	3	65	9	N	59	66	1			163
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3723	3	105	9	N	95	131	1			127
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4928	2	91	9	N	83	66	1			55
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5271	2	190	9	N	173	203	1			25
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3606	2	196	9	N	178	135	1			68
*12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5089	2	219	9	N	199	204	1			63

TOTAL GAS PROD: 49,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*12	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	X	170	-0-	-0-	-0-	131	3	39	9	N	35	31	1			28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	47	1			24
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	327	3	47	9	N	43	31	1			40
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	968	3	52	9	N	47	46	1			41
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1348	3	36	9	N	33	31	1			42
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1020	3	31	9	N	28	31	1			39
07	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1162	3	15	9	N	14	15	1			38
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	971	3	24	9	N	22	30	1			29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*11	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*12	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

	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
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

	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
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*12	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
09	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
*12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
11	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	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	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
09	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
10	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
*12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
09	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
11	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
*12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	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	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
05	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
11	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
*12	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
02	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
10	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			-0-
11	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
*12	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
02	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
09	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
*12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1073	-0-	1073	1073	1073	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1073					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1073					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
*12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 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
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*12	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
11	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*12	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 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
01	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*12	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
*12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*12	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
10	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*12	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
02	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
*12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
*12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*12	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
02	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*12	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 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
01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

	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
01	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*12	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
05	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*12	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	672	N	294	-0-	-378	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
09	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*12	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*12	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*12	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*12	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
10	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*12	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*12	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
06	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
11	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*12	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*12	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3		N	-0-			-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3		N	-0-			-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
*12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
*12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*12	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*12	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
10	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*12	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
*12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
02	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
02	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
03	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
05	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-			-0-
09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
*12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

01	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
*12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*11	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*12	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	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	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*12	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			-0-
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-			-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-			-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-			-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-			-0-
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	162	1	497	3	N	-0-			-0-
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	150	1	158	3	N	-0-			-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	174	1	1228	3	N	-0-			-0-
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	162	1	392	3	N	-0-			-0-
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	162	1	392	3	N	-0-			-0-
*11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	180	1	1914	3	N	-0-			-0-
*12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	186	1	1682	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 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
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	198	1	1455	3	N	-0-			-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	418	1	2833	3	N	-0-			-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	638	1	4319	3	N	-0-			-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	550	1	3631	3	N	-0-			-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	682	1	4421	3	N	-0-			-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	638	1	4151	3	N	-0-			-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	682	1	4435	3	N	-0-			-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	594	1	3838	3	N	-0-			-0-
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	594	1	3799	3	N	-0-			-0-
10	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	594	1	3799	3	N	-0-			-0-
*11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	660	1	4037	3	N	-0-			-0-
*12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	682	1	3897	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 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
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	390	1	3786	3	N	-0-			-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	273	1	3023	3	N	-0-			-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	273	1	3370	3	N	-0-			-0-
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	390	1	4628	3	N	-0-			-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	403	1	4486	3	N	-0-			-0-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	364	1	4102	3	N	-0-			-0-
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	364	1	4258	3	N	-0-			-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	364	1	4002	3	N	-0-			-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	377	1	3890	3	N	-0-			-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	377	1	3890	3	N	-0-			-0-
*11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	351	1	4011	3	N	-0-			-0-
*12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	351	1	3884	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 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
01	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
10	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*12	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	728	1	1377	3	N	-0-			-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	702	1	1899	3	N	-0-			-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	806	1	1450	3	N	-0-			-0-
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	780	1	1295	3	N	-0-			-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	806	1	1306	3	N	-0-			-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	780	1	1477	3	N	-0-			-0-
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	806	1	1645	3	N	-0-			-0-
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	780	1	1748	3	N	-0-			-0-
09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	780	1	1675	3	N	-0-			-0-
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	780	1	1675	3	N	-0-			-0-
*11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	754	1	1946	3	N	-0-			-0-
*12	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	806	1	1859	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
*11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
*12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-			-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-			-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-			-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-			-0-
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-			-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-			-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-			-0-
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-			-0-
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
*11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-			-0-
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	144	1	1497	3	N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	168	1	2537	3	N	-0-					-0-
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	3	N	-0-					-0-
04	968	X	968	-0-	-0-	-0-	144	1	824	3	N	-0-					-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	186	1	1015	3	N	-0-					-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	114	1	762	3	N	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	180	1	1025	3	N	-0-					-0-
08	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	186	1	963	3	N	-0-					-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	180	1	882	3	N	-0-					-0-
10	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	180	1	882	3	N	-0-					-0-
*11	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	174	1	844	3	N	-0-					-0-
*12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	207	1	4282	3	N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	243	1	4670	3	N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	279	1	5446	3	N	-0-					-0-
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	270	1	4953	3	N	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	279	1	3548	3	N	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	207	1	2570	3	N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	234	1	3013	3	N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	279	1	3611	3	N	-0-					-0-
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	270	1	3175	3	N	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	270	1	3175	3	N	-0-					-0-
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	270	1	3000	3	N	-0-					-0-
*12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	279	1	2992	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	754	1	2379	3	N	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	702	1	2347	3	N	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	754	1	2570	3	N	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	780	1	2456	3	N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	806	1	2556	3	N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	780	1	2491	3	N	-0-					-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	780	1	2448	3	N	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	806	1	2450	3	N	-0-					-0-
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	650	1	2147	3	N	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	650	1	2147	3	N	-0-					-0-
*11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	780	1	2241	3	N	-0-					-0-
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	780	1	2159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	650	1	1867	3	N	-0-			-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	676	1	2003	3	N	-0-			-0-
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	754	1	2269	3	N	-0-			-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	780	1	2149	3	N	-0-			-0-
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	728	1	2067	3	N	-0-			-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	624	1	1849	3	N	-0-			-0-
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	754	1	1780	3	N	-0-			-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	780	1	1809	3	N	-0-			-0-
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	780	1	1768	3	N	-0-			-0-
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	780	1	1768	3	N	-0-			-0-
*11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	780	1	1620	3	N	-0-			-0-
*12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	806	1	1633	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	496	1	891	3	N	-0-			-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	448	1	870	3	N	-0-			-0-
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	480	1	708	3	N	-0-			-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	480	1	762	3	N	-0-			-0-
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	400	1	764	3	N	-0-			-0-
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	336	1	728	3	N	-0-			-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	368	1	904	3	N	-0-			-0-
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	496	1	1047	3	N	-0-			-0-
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	480	1	954	3	N	-0-			-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	480	1	954	3	N	-0-			-0-
*11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	400	1	1067	3	N	-0-			-0-
*12	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	448	1	931	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	186	1	3192	3	N	-0-			-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	168	1	2941	3	N	-0-			-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	186	1	3638	3	N	-0-			-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	180	1	3835	3	N	-0-			-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	186	1	3770	3	N	-0-			-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	180	1	3732	3	N	-0-			-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	186	1	3507	3	N	-0-			-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	186	1	3080	3	N	-0-			-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	180	1	3284	3	N	-0-			-0-
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	180	1	3284	3	N	-0-			-0-
*11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	174	1	3133	3	N	-0-			-0-
*12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	180	1	3644	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	324	1	1506	3	N	-0-					-0-
03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	312	1	1380	3	N	-0-					-0-
04	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	360	1	1394	3	N	-0-					-0-
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	372	1	1385	3	N	-0-					-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	336	1	1336	3	N	-0-					-0-
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	324	1	1320	3	N	-0-					-0-
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	288	1	1287	3	N	-0-					-0-
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	228	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	228	1	997	3	N	-0-					-0-
*11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	348	1	1348	3	N	-0-					-0-
*12	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	264	1	1103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	192	1	500	3	N	-0-					-0-
02	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	252	1	752	3	N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	120	1	417	3	N	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	168	1	603	3	N	-0-					-0-
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	360	1	1016	3	N	-0-					-0-
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	336	1	754	3	N	-0-					-0-
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	372	1	820	3	N	-0-					-0-
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	372	1	788	3	N	-0-					-0-
09	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	360	1	739	3	N	-0-					-0-
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	360	1	739	3	N	-0-					-0-
*11	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	276	1	812	3	N	-0-					-0-
*12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	336	1	806	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	806	1	664	3	N	-0-			-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	728	1	659	3	N	-0-			-0-
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	780	1	968	3	N	-0-			-0-
04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	728	1	1047	3	N	-0-			-0-
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	806	1	1094	3	N	-0-			-0-
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	780	1	1084	3	N	-0-			-0-
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	780	1	1167	3	N	-0-			-0-
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	806	1	1274	3	N	-0-			-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	780	1	1216	3	N	-0-			-0-
10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	780	1	1216	3	N	-0-			-0-
*11	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	598	1	702	3	N	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	740	1	1674	3	N	-0-			-0-
02	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	481	1	1059	3	N	-0-			-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	370	1	539	3	N	-0-			-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1110	1	1813	3	N	-0-			-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	962	1	1723	3	N	-0-			-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1110	1	2145	3	N	-0-			-0-
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1110	1	2118	3	N	-0-			-0-
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	777	1	1456	3	N	-0-			-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	1036	1	1716	3	N	-0-			-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	1036	1	1716	3	N	-0-			-0-
*11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	703	1	476	3	N	-0-			-0-
*12	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	814	1	675	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 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
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	204	1	167	3	N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	216	1	179	3	N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	300	1	259	3	N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	360	1	310	3	N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	372	1	343	3	N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	156	1	154	3	N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	108	1	485	3	N	-0-					-0-
08	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	240	1	827	3	N	-0-					-0-
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	216	1	676	3	N	-0-					-0-
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	216	1	676	3	N	-0-					-0-
*11	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	348	1	810	3	N	-0-					-0-
*12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	300	1	584	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	18	1			5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	16	1			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	19	1			14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	48	1			12
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1286	2	31	9	N	28	38	1			2
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	N	11	11	1			2
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	N	8	7	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	14	1			5
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	323	2	18	9	N	16	18	1			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	N	6	5	1			1
*12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1376	2	44	9	N	40	39	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	573	2	89	9	N	81	77	1			19
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	438	2	78	9	N	71	69	1			21
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	584	2	86	9	N	78	74	1			25
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	539	2	85	9	N	77	89	1			13
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	584	2	84	9	N	76	68	1			21
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	511	2	63	9	N	57	66	1			12
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	70	2	23	9	N	21	21	1			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	23	1			31
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	682	2	58	9	N	53	61	1			23
10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	598	2	42	9	N	38	42	1			19
11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	559	2	66	9	N	60	65	1			14
*12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	434	2	41	9	N	37	38	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

MO	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
01	1648	X	1648	-0-		-0-	-0-	300	1	1348	3	N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-		-0-	-0-	324	1	2055	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	360	1	2244	3	N	-0-					-0-
04	2589	X	2589	-0-		-0-	-0-	360	1	2229	3	N	-0-					-0-
05	2641	X	2641	-0-		-0-	-0-	372	1	2269	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	2280	-0-		-0-	-0-	360	1	1920	3	N	-0-					-0-
07	2230	X	2230	-0-		-0-	-0-	348	1	1882	3	N	-0-					-0-
08	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	372	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	1698	X	1698	-0-		-0-	-0-	360	1	1338	3	N	-0-					-0-
10	1698	X	1698	-0-		-0-	-0-	360	1	1338	3	N	-0-					-0-
*11	2367	X	2367	-0-		-0-	-0-	360	1	2007	3	N	-0-					-0-
*12	2145	X	2145	-0-		-0-	-0-	360	1	1785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	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
01	722	X	722	-0-		-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	519	X	519	-0-		-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	639	X	639	-0-		-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-		-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	930	X	930	-0-		-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-		-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	539	X	539	-0-		-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	486	X	486	-0-		-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	708	X	708	-0-		-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	803	X	803	-0-		-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*11	715	X	715	-0-		-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	752	X	752	-0-		-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	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
01	710	X	710	-0-		-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-		-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	466	X	466	-0-		-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-		-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-		-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-		-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-		-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	118	X	118	-0-		-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	188	X	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	368	X	368	-0-		-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*11	167	X	167	-0-		-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*12	311	X	311	-0-		-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

01	244	X	244	-0-	-0-	-0-	78	1	166	3	N	-0-			-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	208	1	546	3	N	-0-			-0-
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	572	1	1156	3	N	-0-			-0-
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	754	1	851	3	N	-0-			-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	806	1	694	3	N	-0-			-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	650	1	561	3	N	-0-			-0-
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	598	1	340	3	N	-0-			-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	624	1	217	3	N	-0-			-0-
09	217	X	217	-0-	-0-	-0-	208	1	9	3	N	-0-			-0-
10	217	X	217	-0-	-0-	-0-	208	1	9	3	N	-0-			-0-
*11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	650	1	1697	3	N	-0-			-0-
*12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	364	1	890	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
08	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
10	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-
*11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
*12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
*11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
*11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
*12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*12	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*11	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*12	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
*11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
*12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
*11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	52	1	294	3	N	-0-					-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	N	-0-					-0-
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	N	-0-					-0-
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	92	1	450	3	N	-0-					-0-
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	120	1	519	3	N	-0-					-0-
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	72	1	287	3	N	-0-					-0-
*11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	264	1	33	3	N	-0-					-0-
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	216	1	50	3	N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	336	1	98	3	N	-0-					-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	48	1	9	3	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	96	1	2	3	N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	132	1	3	3	N	-0-					-0-
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	180	1	6	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		365	-0-	365	365	360	1	5	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		372	-0-	372	737	372	1			N	-0-					-0-
11	2368	X	1631	-0-	-737	-0-	360	1	1271	2	N	-0-					-0-
*12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	390	1	1570	3	N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	702	1	2205	3	N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	780	1	2212	3	N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	780	1	2264	3	N	-0-					-0-
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	806	1	2310	3	N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	780	1	2204	3	N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	806	1	2269	3	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	780	1	2233	3	N	-0-					-0-
09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	650	1	2157	3	N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	650	1	2157	3	N	-0-					-0-
*11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	520	1	1274	3	N	-0-					-0-
*12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	806	1	1707	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	312	1	569	3	N	-0-					-0-
02	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	336	1	766	3	N	-0-					-0-
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	312	1	785	3	N	-0-					-0-
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	360	1	901	3	N	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	312	1	810	3	N	-0-					-0-
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	360	1	837	3	N	-0-					-0-
07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	372	1	915	3	N	-0-					-0-
08	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	372	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	300	1	1124	3	N	-0-					-0-
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	372	1	875	3	N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	360	1	892	2	N	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	336	1	894	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1640	-0-	-730	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*12	2449	X	1557	-0-	-892	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	276	1	955	3	N	-0-			-0-
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	336	1	783	3	N	-0-			-0-
03	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	372	1	906	3	N	-0-			-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	360	1	872	3	N	-0-			-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	288	1	838	3	N	-0-			-0-
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	360	1	836	3	N	-0-			-0-
07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	348	1	1007	3	N	-0-			-0-
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	372	1	976	3	N	-0-			-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	300	1	848	3	N	-0-			-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	372	1	950	3	N	-0-			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	360	1	812	2	N	-0-			-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	336	1	907	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	276	1	1977	3	N	-0-			-0-
02	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	336	1	1227	3	N	-0-			-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	336	1	1493	3	N	-0-			-0-
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	360	1	1861	3	N	-0-			-0-
05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	288	1	1610	3	N	-0-			-0-
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	360	1	1958	3	N	-0-			-0-
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	348	1	2055	3	N	-0-			-0-
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	372	1	2137	3	N	-0-			-0-
09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	300	1	1803	3	N	-0-			-0-
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	372	1	2199	3	N	-0-			-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	360	1	1986	2	N	-0-			-0-
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	336	1	1845	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	264	1	1307	3	N	-0-			-0-
02	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	336	1	1429	3	N	-0-			-0-
03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	264	1	899	3	N	-0-			-0-
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	360	1	1468	3	N	-0-			-0-
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	336	1	1814	3	N	-0-			-0-
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	360	1	1791	3	N	-0-			-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	228	1	1378	3	N	-0-			-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-			-0-
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	264	1	2036	3	N	-0-			-0-
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	372	1	2620	3	N	-0-			-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	360	1	1464	2	N	-0-			-0-
*12	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	240	1	1370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	84	1	146	3	N	-0-			-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	108	1	179	3	N	-0-			-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	336	1	501	3	N	-0-			-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	865	X	865	-0-	-0-	-0-	228	1	637	3	N	-0-			-0-
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	228	1	637	3	N	-0-			-0-
*11	517	X	517	-0-	-0-	-0-	192	1	325	3	N	-0-			-0-
*12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	228	1	499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	252	1	634	3	N	-0-			-0-
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	108	1	252	3	N	-0-			-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	24	1	49	3	N	-0-			-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	240	1	607	3	N	-0-			-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	132	1	335	3	N	-0-			-0-
06	761	X	761	-0-	-0-	-0-	216	1	545	3	N	-0-			-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	120	1	284	3	N	-0-			-0-
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	372	1	896	3	N	-0-			-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	360	1	848	3	N	-0-			-0-
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	360	1	848	3	N	-0-			-0-
*11	765	X	765	-0-	-0-	-0-	216	1	549	3	N	-0-			-0-
*12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	240	1	416	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	3	N	-0-			-0-
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	336	1	1074	3	N	-0-			-0-
10	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	350	1	1356	3	N	-0-			-0-
*11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	294	1	1214	3	N	-0-			-0-
*12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	14	1	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
08	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1301	-0-	-139	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*12	1488	X	1255	-0-	-233	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	161	1	752	3	N	-0-					-0-
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	161	1	778	3	N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	105	1	520	3	N	-0-					-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	182	1	801	3	N	-0-					-0-
05	843	X	843	-0-	-0-	-0-	161	1	682	3	N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	168	1	426	3	N	-0-					-0-
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	161	1	403	3	N	-0-					-0-
*11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	140	1	402	3	N	-0-					-0-
*12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	126	1	817	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
04	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
*11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
*12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*11	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	312	1	825	3	N	-0-					-0-
07	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	390	1	748	3	N	-0-					-0-
08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	312	1	491	3	N	-0-					-0-
09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	364	1	347	3	N	-0-					-0-
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	364	1	347	3	N	-0-					-0-
*11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	325	1	2190	3	N	-0-					-0-
*12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	325	1	2075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	108	1	376	3	N	-0-					-0-
02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	216	1	679	3	N	-0-					-0-
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	192	1	667	3	N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	360	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	348	1	840	3	N	-0-					-0-
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	360	1	927	3	N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	252	1	642	3	N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	228	1	667	3	N	-0-					-0-
09	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	288	1	713	3	N	-0-					-0-
10	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	288	1	713	3	N	-0-					-0-
*11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	300	1	712	3	N	-0-					-0-
*12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	360	1	750	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1456	3	N	-0-			-0-
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	96	1	1445	3	N	-0-			-0-
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	180	1	2148	3	N	-0-			-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	174	1	2106	3	N	-0-			-0-
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	186	1	1986	3	N	-0-			-0-
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	168	1	1812	3	N	-0-			-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	168	1	1769	3	N	-0-			-0-
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	186	1	2056	3	N	-0-			-0-
09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	180	1	1830	3	N	-0-			-0-
10	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	180	1	1830	3	N	-0-			-0-
*11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	168	1	1594	3	N	-0-			-0-
*12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	174	1	1691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	3	N	-0-			-0-
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	168	1	1956	3	N	-0-			-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	138	1	1756	3	N	-0-			-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	162	1	2086	3	N	-0-			-0-
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	108	1	1502	3	N	-0-			-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	168	1	2125	3	N	-0-			-0-
07	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	180	1	2117	3	N	-0-			-0-
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	186	1	2181	3	N	-0-			-0-
09	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	180	1	1865	3	N	-0-			-0-
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	180	1	1865	3	N	-0-			-0-
*11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	3	N	-0-			-0-
*12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	168	1	1796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	96	1	780	3	N	-0-			-0-
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	84	1	1249	3	N	-0-			-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	138	1	1576	3	N	-0-			-0-
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	168	1	2266	3	N	-0-			-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	180	1	2300	3	N	-0-			-0-
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	156	1	1962	3	N	-0-			-0-
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	150	1	1827	3	N	-0-			-0-
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	156	1	1996	3	N	-0-			-0-
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	2038	3	N	-0-			-0-
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	2038	3	N	-0-			-0-
*11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	168	1	2000	3	N	-0-			-0-
*12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	168	1	1958	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	40	1	1635	3	N	-0-			-0-
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	56	1	2153	3	N	-0-			-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	108	1	3920	3	N	-0-			-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	120	1	3934	3	N	-0-			-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	124	1	3682	3	N	-0-			-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	120	1	3705	3	N	-0-			-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	120	1	3670	3	N	-0-			-0-
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	120	1	3708	3	N	-0-			-0-
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	116	1	3473	3	N	-0-			-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	116	1	3473	3	N	-0-			-0-
*11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	104	1	3199	3	N	-0-			-0-
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	104	1	3168	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	279	1	2385	3	N	-0-			-0-
02	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	234	1	1558	3	N	-0-			-0-
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	261	1	1336	3	N	-0-			-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	270	1	3002	3	N	-0-			-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	279	1	3167	3	N	-0-			-0-
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	270	1	3246	3	N	-0-			-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	279	1	3387	3	N	-0-			-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	279	1	3576	3	N	-0-			-0-
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	261	1	3091	3	N	-0-			-0-
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	261	1	3091	3	N	-0-			-0-
*11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	270	1	3023	3	N	-0-			-0-
*12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	270	1	2916	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	240	1	3897	3	N	-0-			-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	216	1	3616	3	N	-0-			-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	224	1	3701	3	N	-0-			-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	224	1	3900	3	N	-0-			-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	248	1	4218	3	N	-0-			-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	240	1	4034	3	N	-0-			-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	248	1	4085	3	N	-0-			-0-
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	240	1	3830	3	N	-0-			-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	240	1	3777	3	N	-0-			-0-
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	240	1	3777	3	N	-0-			-0-
*11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	224	1	2998	3	N	-0-			-0-
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	224	1	3861	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	361	1	2536	3	N	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	532	1	3502	3	N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	570	1	3582	3	N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	570	1	3451	3	N	-0-					-0-
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	589	1	3381	3	N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	551	1	3034	3	N	-0-					-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	589	1	3140	3	N	-0-					-0-
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	532	1	2906	3	N	-0-					-0-
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	475	1	2775	3	N	-0-					-0-
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	475	1	2775	3	N	-0-					-0-
*11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	551	1	3396	3	N	-0-					-0-
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	551	1	3310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	110	1	448	3	N	-0-					-0-
09	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	250	1	1681	3	N	-0-					-0-
10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	240	1	1257	3	N	-0-					-0-
*11	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	200	1	895	3	N	-0-					-0-
*12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	378	1	1587	3	N	-0-					-0-
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	396	1	1801	3	N	-0-					-0-
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	324	1	1463	3	N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	522	1	2128	3	N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	540	1	2183	3	N	-0-					-0-
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	252	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	108	1	615	3	N	-0-					-0-
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	522	1	2367	3	N	-0-					-0-
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	486	1	2021	3	N	-0-					-0-
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	486	1	2021	3	N	-0-					-0-
*11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	396	1	1704	3	N	-0-					-0-
*12	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	432	1	1763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	247	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	286	1	2248	3	N	-0-					-0-
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	299	1	1897	3	N	-0-					-0-
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	312	1	1902	3	N	-0-					-0-
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	299	1	1739	3	N	-0-					-0-
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	338	1	1969	3	N	-0-					-0-
08	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	208	1	1466	3	N	-0-					-0-
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	377	1	2168	3	N	-0-					-0-
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	377	1	2168	3	N	-0-					-0-
*11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	390	1	2082	3	N	-0-					-0-
*12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	377	1	2029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	234	1	776	3	N	-0-					-0-
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	572	1	1487	3	N	-0-					-0-
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	494	1	1320	3	N	-0-					-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	234	1	546	3	N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	208	1	574	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	780	1	1650	3	N	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	780	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	806	1	1507	3	N	-0-					-0-
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	754	1	1372	3	N	-0-					-0-
10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	754	1	1372	3	N	-0-					-0-
*11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	624	1	1080	3	N	-0-					-0-
*12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	780	1	1354	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	988	1	2194	3	N	-0-			-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	950	1	1439	3	N	-0-			-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	874	1	1324	3	N	-0-			-0-
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	1102	1	1320	3	N	-0-			-0-
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	1140	1	1290	3	N	-0-			-0-
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	1140	1	1275	3	N	-0-			-0-
07	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	798	1	619	3	N	-0-			-0-
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1026	1	443	3	N	-0-			-0-
09	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	646	1	460	3	N	-0-			-0-
10	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	646	1	460	3	N	-0-			-0-
*11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	912	1	1483	3	N	-0-			-0-
*12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	1064	1	2326	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
*12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
11	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
*12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*10	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*11	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*12	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
*08	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
*10	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
*12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*10	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
*12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*12	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
02	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
10	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
11	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
*12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
*02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
*03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
*04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
*05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
*06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
*08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3		N	-0-			-0-
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
*10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
*11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
*12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*12	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
*12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
*12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
*12	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
*12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*12	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 024741 COMPL. DATE 11/09/1944 TOTAL DEPTH 2908 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-	2	1			5
03	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1269	3	30	9	Y	27	32	1			-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1410	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1097	3	43	9	Y	39	29	1			-0-
06	1260	N	738	-0-	-522	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	448	-0-	-1040	-0-	431	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	254	-0-	-496	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	245	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	230	3	73	9	Y	66	66	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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
01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
11	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*12	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
*12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
*12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
*12	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*12	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*12	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
10	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*12	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
03	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
10	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
*12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
02	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
*12	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*12	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
*08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3		N	-0-			-0-
*10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
*12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*12	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	314	336	1			41
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	337	1			84
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	353	340	1			97
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	396	474	1			19
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	287	1			20
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	69	1			36
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	169	1			26
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	118	1			20
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	51	1			14
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	127	1			33
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					105
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*10	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
02	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
05	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
10	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
*12	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
*07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
*08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
*10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*11	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					34
02	3248	X	1360	-0-	-1888	-0-	1360	3			Y	-0-	2	1			5
03	3286	X	2491	-0-	-795	-0-	2468	3	23	9	Y	21	26	1			-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2966	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2562	3	34	9	Y	31	23	1			-0-
06	2400	X	2360	-0-	-40	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2321	-0-	-779	-0-	2307	3	14	9	Y	13	12	1			-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	2349	-0-	-651	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	3	12	9	Y	11	10	1			-0-
*12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2827	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
*12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
*12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
*12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*12	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
*12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
*12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		N	-0-			-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3		N	-0-			-0-
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3		N	-0-			-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3		N	-0-			-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
02	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			-0-
*12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
02	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
10	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
*12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
05	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
*12	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*12	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*12	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*12	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*12	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*12	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*12	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
*10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3		N	-0-			-0-
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3		N	-0-			-0-
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3		N	-0-			-0-
*07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
*08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
*09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
*10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
*12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3		N	-0-			-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3		N	-0-			-0-
*12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*12	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
10	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*12	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*10	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*05	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*08	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*09	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*11	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
*12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*12	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
07	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
11	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
*12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
02	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*12	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	422	-0-	-2275	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	480	X	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2020	-0-	-677	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	2	1			5
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	33	38	1			-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	25	25	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	33	1			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	18	18	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	76	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 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
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	560	N	368	-0-	-192	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*12	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*12	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
*12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*12	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
*12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
*12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
*12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 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
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
*12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
06	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
*12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3		N	-0-			-0-
*05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3		N	-0-			-0-
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		N	-0-			-0-
*07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3		N	-0-			-0-
*08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-			-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3		N	-0-			-0-
*10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3		N	-0-			-0-
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3		N	-0-			-0-
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
02	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
*12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
*12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 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
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
*12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 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
01	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
06	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
*12	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
*02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
*03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
*04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
*06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
*10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
*12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
05	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
*12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
10	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
*12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
*12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
07	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*12	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*12	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
*12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
*06	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*11	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*12	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*12	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
*08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
*09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
*10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-			-0-
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-			-0-
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
07	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
*12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3		N	-0-			-0-
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3		N	-0-			-0-
*12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*05	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*12	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3		N	-0-			-0-
*04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
*05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
*06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
*07	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
*08	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
09	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
*10	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
*12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*10	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*12	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 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
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	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	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
*10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
*12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
05	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
*12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
10	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
*12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
*05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		N	-0-			-0-
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
*07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
*08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
*09	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-			-0-
*10	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
*11	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
*12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
*12	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
*12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*12	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*12	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
06	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
*12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*12	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
*01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
*02	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
*03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
*04	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*08	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
*10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
*11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
*12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*07	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
*08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
09	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
*10	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
*12	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
*12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
*12	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
03	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
*12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
06	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
*12	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
*12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*12	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*12	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
03	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
*12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-			-0-
02	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
*12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
*08	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
*10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 025199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*08	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*09	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*11	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*12	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
*12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
*12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
*12	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	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	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
*12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3		N	-0-			-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3		N	-0-			-0-
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3		N	-0-			-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3		N	-0-			-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3		N	-0-			-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3		N	-0-			-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3		N	-0-			-0-
*12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
11	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
*12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
*12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
05	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
*12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
*12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
*12	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*08	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
11	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
*12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*12	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*12	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	71	1			21
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1002	2	65	9	N	59	61	1			19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	46	1			23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	39	1			14
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	858	2	50	9	N	45	42	1			17
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1222	2	36	9	N	33	35	1			15
07	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	N	28	28	1			15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	16	1			17
09	508	X	508	-0-	-0-	-0-	485	2	23	9	N	21	29	1			9
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	54	2	36	9	N	33	33	1			9
11	273	X	273	-0-	-0-	-0-	237	2	36	9	N	33	36	1			6
*12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	590	2	44	9	N	40	39	1			7

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	46	1			13
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	634	2	39	9	N	35	37	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	30	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	21	1			7
05	744	N	442	-0-	-302	-0-	417	2	25	9	N	23	20	1			10
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	20	21	1			9
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	N	3	10	1			2
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	1			2
09	690	N	285	-0-	-405	-0-	273	2	12	9	N	11	10	1			4
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	29	2	19	9	N	17	16	1			5
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	122	2	20	9	N	18	20	1			3
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	191	2	13	9	N	12	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	123	1			36
02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1505	2	90	9	N	82	88	1			30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	71	1			41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	73	1			25
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1538	2	86	9	N	78	75	1			28
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2038	2	66	9	N	60	61	1			27
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2152	2	51	9	N	46	48	1			25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	28	1			28
09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	786	2	36	9	N	33	47	1			15
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	88	2	58	9	N	53	53	1			15
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	390	2	61	9	N	55	60	1			10
*12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	989	2	73	9	N	66	65	1			11

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	228	1			44
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3042	2	201	9	N	183	188	1			39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	156	1			58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	133	1			45
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2750	2	140	9	N	127	123	1			49
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3742	2	119	9	N	108	109	1			48
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3531	2	83	9	N	75	84	1			39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	43	1			51
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1749	2	81	9	N	74	94	1			32
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	184	2	122	9	N	111	110	1			33
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	786	2	120	9	N	109	123	1			19
*12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2142	2	158	9	N	144	140	1			23

TOTAL GAS PROD: 18,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	48	1			14
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1290	2	39	9	N	35	38	1			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	32	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	25	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	29	1			15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	1			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	25	1			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	18	1			15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	27	1			7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	23	1			4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	23	1			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326	323	1			93
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4399	2	283	9	N	257	267	1			83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	222	1			94
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1880	2	208	9	N	189	205	1			78
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3916	2	367	9	N	334	339	1			73
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4626	2	151	9	N	137	149	1			61
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5054	2	118	9	N	107	111	1			57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	77	1			68
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1843	2	188	9	N	171	151	1			83
10	619	X	619	-0-	-0-	-0-	230	2	389	9	N	354	356	1			81
11	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	940	2	355	9	N	323	315	1			89
*12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6387	2	449	9	N	408	436	1			61

TOTAL GAS PROD: 31,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,927

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 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
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8218	2	140	9	N	127	42	1			132
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7555	2	175	9	N	159	177	1			114
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	133	1			60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	59	1			62
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7183	2	37	9	N	34	53	1			43
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6113	2	40	9	N	36	49	1			30
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7685	2	17	9	N	15					45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					60
09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7144	2	9	9	N	8					66
10	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7777	2	58	9	N	53	99	1			20
11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7528	2	59	9	N	54	50	1			24
*12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 67,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			2
*03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	2	1			-0-
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3583	2	31	9	N	28	8	1			20
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3420	2	19	9	N	17	20	1			17
*06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4086	2	23	9	N	21	23	1			15
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4170	2	10	9	N	9					24
*08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4288	2	6	9	N	5					29
*09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3917	2	4	9	N	4					33
*10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2849	2	20	9	N	18	43	1			8
*11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2222	2	15	9	N	14	15	1			7
*12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	962	2	14	9	N	13	51	1			73
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3308	2	36	9	N	33	75	1			31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	36	1			18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	19	1			21
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2905	2	14	9	N	13	19	1			15
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2807	2	15	9	N	14	18	1			11
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2965	2	7	9	N	6					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					21
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2536	2	3	9	N	3					24
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2664	2	20	9	N	18	35	1			7
11	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2527	2	20	9	N	18	17	1			8
*12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4187	2	68	9	N	62	15	1			79
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2733	2	102	9	N	93	106	1			66
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3639	2	42	9	N	38	71	1			33
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4336	2	39	9	N	35	32	1			36
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4316	2	17	9	N	15	28	1			23
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4756	2	26	9	N	24	29	1			18
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5037	2	11	9	N	10	9	1			19
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4354	2	8	9	N	7	8	1			18
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4345	2	6	9	N	5	5	1			18
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4805	2	34	9	N	31	31	1			18
*11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4462	2	35	9	N	32	30	1			20
*12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 51,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1417	2	25	9	N	23	8	1			23
02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	N	16	26	1			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	16	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9	1			11
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	N	6	10	1			7
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	N	8	9	1			6
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					11
09	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1					12
10	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9	18	1			3
11	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1291	2	11	9	N	10	9	1			4
*12	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			9
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4	5	1	5	7	3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	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	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1			4
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	500	2	10	9	N	9	9	1			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			4
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	N	9	12	1			1
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	614	2	6	9	N	5	4	1			2
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5	6	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
09	634	X	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7	6	1			3
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	610	2	14	9	N	13	13	1			3
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	556	2	13	9	N	12	14	1			1
*12	553	X	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			6
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	709	2	14	9	N	13	13	1			6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	19	1			4
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	710	2	13	9	N	12	15	1			1
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	N	5	4	1			2
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6	7	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7	6	1			3
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	N	14	14	1			3
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	N	13	15	1			1
*12	538	X	538	-0-	-0-	-0-	521	2	17	9	N	15	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	1			5
02	916	X	916	-0-	-0-	-0-	897	2	19	9	N	17	17	1			5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	12	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	26	1			6
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1065	2	18	9	N	16	21	1			1
06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1083	2	9	9	N	8	6	1			3
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1089	2	10	9	N	9	10	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			3
09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	N	13	11	1			5
10	968	X	968	-0-	-0-	-0-	947	2	21	9	N	19	20	1			4
11	928	X	928	-0-	-0-	-0-	905	2	23	9	N	21	23	1			2
*12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	887	2	28	9	N	25	26	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	1			7
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	685	2	20	9	N	18	19	1			6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	20	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	13	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	10	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	10	1			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	67	1			19
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	589	2	39	9	N	35	40	1			14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	28	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	21	1			9
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	730	2	40	9	N	36	31	1			14
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	970	2	26	9	N	24	26	1			12
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1079	2	25	9	N	23	23	1			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			12
09	317	X	317	-0-	-0-	-0-	302	2	15	9	N	14	20	1			7
10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	43	2	28	9	N	25	25	1			7
11	272	X	272	-0-	-0-	-0-	235	2	37	9	N	34	35	1			6
*12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	582	2	44	9	N	40	39	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	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	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*12	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
*12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1221	2	89	9	N	81	81	1			2
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1020	2	113	9	N	103	103	1			2
03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1153	2	91	9	N	83	83	1			2
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1390	2	150	9	N	136	136	1			2
05	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1260	2	101	9	N	92	92	1			2
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1108	2	91	9	N	83	83	1			2
07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1159	2	81	9	N	74	74	1			2
08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1211	2	98	9	N	89	89	1			2
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1					1
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	1			1
11	345	X	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2	1	1			2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					1
*12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	16	1			5
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1927	2	21	9	N	19	16	1			8
03	943	X	943	-0-	-0-	-0-	935	2	8	9	N	7	13	1			2
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2250	2	8	9	N	7	1	7			8
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2385	2	10	9	N	9	9	1			8
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2202	2	10	9	N	9	10	1			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2079	2	3	9	N	3					5
10	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1706	2	10	9	N	9	8	1	1	7	5
11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2092	2	12	9	N	11	5	1	1	7	10
*12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2166	2	21	9	N	19	19	1			10

TOTAL GAS PROD: 17,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	970	1	7	9	N	6	9	1			238
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1281	1	11	9	N	10	9	1			239
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	637	1	4	9	N	4	7	1			236
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1493	1	4	9	N	4					240
05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1579	1	6	9	N	5	5	1			240
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1518	1	6	9	N	5	6	1			239
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1209	1	2	9	N	2	2	1			239
08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1399	1	4	9	N	4	4	1			239
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1269	1	8	9	N	7	7	1			239
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			3
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	N	6	3	1			6
*12	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	N	10	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			5
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1327	2	15	9	N	14	13	1			6
03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	N	10	11	1			5
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1743	2	3	9	N	3	1	7			7
05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	N	7	8	1			6
06	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1535	2	8	9	N	7	8	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1517	2	3	9	N	3					4
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1	4	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	1			2
02	788	X	788	-0-	-0-	-0-	779	2	9	9	N	8	7	1			3
03	244	X	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2	4	1			1
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2					3
05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3	3	1			3
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	947	2	4	9	N	4	4	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2					3
10	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1967	2	15	9	N	14	8	1	1	7	8
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	N	6	5	1	1	7	8
*12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1841	2	19	9	N	17	15	1			10

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

01	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
09	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*12	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
10	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
03	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	60	1			24
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	429	2	39	9	N	35	45	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	24	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	45	1			1
05	465	N	258	-0-	-207	-0-	250	1	8	2	N	-0-	1	1			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	143	1	287	2	N	4					4
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					1
09	420	N	51	-0-	-369	-0-	19	1	18	2	N	13					13
							14	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	191	1	46	9	N	42	18	1			37
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	142	1	46	9	N	42	77	1			2
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	201	1	134	2	N	83	76	1			9
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*12	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 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
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-			-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-			-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
10	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	675	1	1061	3	N	-0-			-0-
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	575	1	943	3	N	-0-			-0-
03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	100	1	129	3	N	-0-			-0-
04	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	450	1	695	3	N	-0-			-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	700	1	1083	3	N	-0-			-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	675	1	1314	3	N	-0-			-0-
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	100	1	192	3	N	-0-			-0-
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	100	1	185	3	N	-0-			-0-
09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	500	1	737	3	N	-0-			-0-
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	575	1	753	3	N	-0-			-0-
*11	983	X	983	-0-	-0-	-0-	450	1	533	3	N	-0-			-0-
*12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	550	1	687	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	425	1	1906	3	N	-0-			-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	425	1	1856	3	N	-0-			-0-
*11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	340	1	1328	3	N	-0-			-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	260	1	1611	3	N	-0-			-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	260	1	1146	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	260	-0-	-1600	-0-	260	1			N	-0-			-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	260	1	1907	3	N	-0-			-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	260	1	1581	3	N	-0-			-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	260	1	2076	3	N	-0-			-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	260	1	2079	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	260	1	1976	3	N	-0-			-0-
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	260	1	1917	3	N	-0-			-0-
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	260	1	2037	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-			-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-			-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-			-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-			-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-			-0-
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-			-0-
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
*12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	345	1	1954	2	N	-0-			-0-
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	328	1	1599	2	N	-0-			-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-			-0-
08	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-			-0-
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	320	1	1510	2	N	-0-			-0-
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	342	1	1321	2	N	-0-			-0-
11	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	312	1	793	2	N	-0-			-0-
*12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	328	1	448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			-0-
*12	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
10	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	713	N	232	-0-	-481	-0-	232	2		N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	0	X	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		563	-0-	563	563	563	2			N	-0-					-0-
10	563	X	-0-	-0-	-563	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

01	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					27
02	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					27
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					27
04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					27
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					27
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					27
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					27
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					27
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					27
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					27
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					27
*12	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 26,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	806	1	496	3	N	-0-					-0-
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	780	1	823	3	N	-0-					-0-
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	676	1	773	3	N	-0-					-0-
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	442	1	513	3	N	-0-					-0-
09	506	X	506	-0-	-0-	-0-	234	1	272	3	N	-0-					-0-
10	506	X	506	-0-	-0-	-0-	234	1	272	3	N	-0-					-0-
*11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	260	1	203	3	N	-0-					-0-
*12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	598	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	286	1	1282	3	N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	468	1	2791	3	N	-0-					-0-
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	702	1	3593	3	N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	702	1	2785	3	N	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	494	1	2948	3	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	728	1	3421	3	N	-0-					-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	728	1	3287	3	N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	754	1	3416	3	N	-0-					-0-
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	676	1	3008	3	N	-0-					-0-
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	676	1	3008	3	N	-0-					-0-
*11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	702	1	3063	3	N	-0-					-0-
*12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	806	1	3299	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	156	1	2730	3	N	-0-			-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	162	1	2647	3	N	-0-			-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	3	N	-0-			-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	162	1	3006	3	N	-0-			-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	186	1	3208	3	N	-0-			-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	180	1	2957	3	N	-0-			-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	174	1	2907	3	N	-0-			-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	186	1	2985	3	N	-0-			-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	168	1	2613	3	N	-0-			-0-
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	168	1	2613	3	N	-0-			-0-
*11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	162	1	2119	3	N	-0-			-0-
*12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	150	1	2172	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	676	1	872	3	N	-0-			-0-
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	520	1	842	3	N	-0-			-0-
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	754	1	1009	3	N	-0-			-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	780	1	907	3	N	-0-			-0-
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	728	1	782	3	N	-0-			-0-
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	546	1	781	3	N	-0-			-0-
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	676	1	904	3	N	-0-			-0-
08	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	754	1	864	3	N	-0-			-0-
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	728	1	820	3	N	-0-			-0-
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	728	1	820	3	N	-0-			-0-
*11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	650	1	771	3	N	-0-			-0-
*12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	676	1	692	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
*11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
*12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					9
*02	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					9
*03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					9
*04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					9
*05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					9
*06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					9
*07	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9
*08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					9
*09	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					9
*10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					9
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					9
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

*01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					8
*02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					8
*03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					8
*04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					8
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					8
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					8
07	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					8
*08	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					8
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					8
*10	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					8
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					8
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	276	1	854	3	N	-0-					-0-
02	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	324	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	348	1	1119	3	N	-0-					-0-
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	360	1	1121	3	N	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	372	1	1126	3	N	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	360	1	1187	3	N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	372	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	288	1	892	3	N	-0-					-0-
09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	336	1	886	3	N	-0-					-0-
10	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	336	1	886	3	N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	252	1	1119	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	63	1			19
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	929	2	57	9	N	52	54	1			17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	47	1			20
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	427	2	48	9	N	44	46	1			18
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	864	2	83	9	N	75	77	1			16
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1084	2	35	9	N	32	33	1			15
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1229	2	29	9	N	26	27	1			14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	19	1			18
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	491	2	47	9	N	43	39	1			21
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	58	2	98	9	N	89	91	1			19
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	220	2	84	9	N	76	72	1			23
*12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1685	2	118	9	N	107	114	1			16

TOTAL GAS PROD: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	16	1			5
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	112	2	8	9	N	7	11	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	N	7	4	1			3
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	N	6	6	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			3
09	97	X	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5	6	1			2
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	11	2	7	9	N	6	6	1			2
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	42	2	7	9	N	6	7	1			1
*12	117	X	117	-0-	-0-	-0-	109	2	8	9	N	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
04	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
10	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	2	N	-0-			-0-
*12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	70	2	29	9	N	26	17	1			9
*12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	600	2	43	9	N	39	42	1			6

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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
01	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	336	1	774	3	N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	96	1	197	3	N	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	72	1	257	3	N	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	348	1	659	3	N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	348	1	522	3	N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	348	1	562	3	N	-0-					-0-
08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	300	1	705	3	N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	264	1	334	3	N	-0-					-0-
10	598	X	598	-0-	-0-	-0-	264	1	334	3	N	-0-					-0-
*11	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	336	1	867	3	N	-0-					-0-
*12	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	336	1	808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*12	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	744	X	744	-0-	-0-	-0-	719	3	25	9	N	23	20	1			19
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	866	3	31	9	N	28	31	1			16
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1016	3	31	9	N	28	20	1			26
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1012	3	34	9	N	31	30	1			27
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1074	3	23	9	N	21	20	1			28
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	825	3	20	9	N	18	20	1			26
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	562	3	10	9	N	9	10	1			25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	20	1			20
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	43	2	13	9	N	12	10	1			8
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	896	2	30	9	N	27	31	1			4
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1557	2	30	9	N	27	21	1			10
*12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	996	2	34	9	N	31	31	1			10

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3675	2	216	9	N	196	196	1			55
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3162	2	175	9	N	159	150	1			64
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4741	2	230	9	N	209	182	1			91
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3040	2	133	9	N	121	159	1			53
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3936	2	176	9	N	160	153	1			60
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4851	2	139	9	N	126	130	1			56
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4237	2	100	9	N	91	97	1			50
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4199	2	67	9	N	61	55	1			56
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2186	2	83	9	N	75	99	1			32
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	190	2	117	9	N	106	122	1			17
11	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	876	2	139	9	N	126	119	1			24
*12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2142	2	158	9	N	144	141	1			27

TOTAL GAS PROD: 38,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	93	1	491	3	N	-0-					-0-
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	84	1	385	3	N	-0-					-0-
03	586	X	586	-0-	-0-	-0-	90	1	496	3	N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	90	1	460	3	N	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	72	1	505	3	N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	90	1	349	3	N	-0-					-0-
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	93	1	440	3	N	-0-					-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	93	1	531	3	N	-0-					-0-
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	66	1	297	3	N	-0-					-0-
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	N	-0-					-0-
*11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	3	N	-0-					-0-
*12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	3	N	-0-					-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	56	1	371	3	N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	60	1	477	3	N	-0-					-0-
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	3	N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	60	1	336	3	N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	62	1	423	3	N	-0-					-0-
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	3	N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	N	-0-					-0-
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	N	-0-					-0-
*11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	8	1			37
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2841	2	32	9	N	29	43	1			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	36	1			21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			21
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2765	2	13	9	N	12	18	1			15
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2588	2	13	9	N	12	17	1			10
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2726	2	6	9	N	5					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2549	2	3	9	N	3					22
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2400	2	17	9	N	15	31	1			6
11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2289	2	18	9	N	16	15	1			7
*12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 20,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5125	2	138	9	N	125	54	1			106
02	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1127	2	87	9	N	79	117	1			68
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5518	2	74	9	N	67	91	1			44
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5184	2	46	9	N	42	41	1			45
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5407	2	28	9	N	25	39	1			31
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5269	2	29	9	N	26	35	1			22
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5377	2	11	9	N	10					32
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5166	2	11	9	N	10					42
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5082	2	6	9	N	5					47
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4986	2	37	9	N	34	67	1			14
*11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4843	2	36	9	N	33	31	1			16
*12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 58,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	54	1			15
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	534	2	43	9	N	39	41	1			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	39	1			20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	24	1			7
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	679	2	42	9	N	38	31	1			14
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1027	2	32	9	N	29	30	1			13
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1063	2	25	9	N	23	24	1			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	15	1			14
09	374	X	374	-0-	-0-	-0-	357	2	17	9	N	15	23	1			7
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	40	2	28	9	N	25	25	1			7
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	163	2	28	9	N	25	28	1			4
*12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	385	2	31	9	N	28	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			3
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	166	2	11	9	N	10	10	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	7	1			2
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	151	2	9	9	N	8	7	1			3
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	180	2	6	9	N	5	6	1			2
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	N	4	4	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
09	131	X	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	N	6	6	1			2
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	16	2	11	9	N	10	9	1			3
11	66	X	66	-0-	-0-	-0-	56	2	10	9	N	9	11	1			1
*12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	178	2	13	9	N	12	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

	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
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*12	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			1
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2	2	1			1
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	1	1			-0-
04	159	X	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					1
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1	1	1			1
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	N	1	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					1
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2	2	1			1
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2	1	1			2
*12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	X	544	-0-	-0-	-0-		544	3			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-		499	3			N	-0-					-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-		283	3			N	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-		344	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	123	X	123	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	310	X	310	-0-	-0-	-0-		310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-		1662	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	3			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-		1577	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1208	-0-	-342	-0-		1208	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		1388	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1239	-0-	-311	-0-		1239	3			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		1494	3			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		1555	3			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-		1541	3			N	-0-					-0-
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1280	-0-	-270	-0-		1280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
*08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
*10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
*11	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
*12	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
03	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
*12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	1			11
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	256	2	23	9	N	21	25	1			7
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	223	2	22	9	N	20	19	1			8
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	132	2	18	9	N	16	18	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	25	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	16	1			10
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	N	13	15	1			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			6
09	28	X	28	-0-	-0-	-0-	22	2	6	9	N	5	2	1			8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			6
*12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	2	24	9	N	22	22	1			6

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

01	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

01	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
*12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
10	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*12	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
05	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*12	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	72	1			21
02	987	X	987	-0-	-0-	-0-	931	2	56	9	N	51	55	1			17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	47	1			22
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	460	2	51	9	N	46	49	1			19
05	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	947	2	86	9	N	78	78	1			19
06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1094	2	32	9	N	29	34	1			14
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	N	25	28	1			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	15	1			17
09	599	X	599	-0-	-0-	-0-	545	2	54	9	N	49	41	1			24
10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	66	2	111	9	N	101	102	1			23
11	356	X	356	-0-	-0-	-0-	251	2	105	9	N	95	93	1			25
*12	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1818	2	127	9	N	115	123	1			17

TOTAL GAS PROD: 7,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			5
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	237	2	17	9	N	15	15	1			5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			4
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1659	2	22	9	N	20	21	1			3
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	N	6	6	1			3
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	N	6	6	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1			6
09	859	X	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	N	9	9	1			4
10	122	X	122	-0-	-0-	-0-	101	2	21	9	N	19	19	1			4
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1177	2	21	9	N	19	18	1			5
*12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2091	2	28	9	N	25	26	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT 122 WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			3
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	N	11	11	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	16	1			4
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	N	9	12	1			1
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	N	4	4	1			1
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4	4	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2	3	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAYDEN WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 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
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	-0-					-0-
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	312	1	1037	3	N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	780	1	2139	3	N	-0-					-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	780	1	2005	3	N	-0-					-0-
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	806	1	2073	3	N	-0-					-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	780	1	1993	3	N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	806	1	2025	3	N	-0-					-0-
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	754	1	1944	3	N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	780	1	2039	3	N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	780	1	2039	3	N	-0-					-0-
*11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	754	1	1938	3	N	-0-					-0-
*12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	702	1	1922	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1196	2	187	9	N	170	154	1			41
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	873	2	146	9	N	133	141	1			33
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1224	2	187	9	N	170	151	1			52
04	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1057	2	166	9	N	151	175	1			28
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1437	2	202	9	N	184	159	1			53
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1352	2	175	9	N	159	174	1			38
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	416	2	152	9	N	138	120	1			56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	80	1			75
09	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1120	2	97	9	N	88	123	1			39
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	830	2	57	9	N	52	67	1			24
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	869	2	102	9	N	93	100	1			17
*12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	635	2	59	9	N	54	48	1			23

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	28	1			6
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	562	2	18	9	N	16	18	1			4
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1023	2	37	9	N	34	32	1			6
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	683	2	33	9	N	30	23	1			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	52	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	24	1			19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	30	1			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	13	1			5
09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	62	2	11	9	N	10	6	1			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	16	1			7
11	210	X	210	-0-	-0-	-0-	186	2	24	9	N	22	22	1			7
*12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1145	2	14	9	N	13	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1317	2	205	9	N	186	183	1			42
02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1195	2	211	9	N	192	179	1			55
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1254	2	188	9	N	171	172	1			54
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1472	2	229	9	N	208	225	1			37
05	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1711	2	242	9	N	220	190	1			67
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1522	2	184	9	N	167	201	1			33
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	179	2	57	9	N	52	56	1			29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	61	1			87
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2017	2	174	9	N	158	178	1			68
10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1834	2	130	9	N	118	127	1			59
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1792	2	207	9	N	188	199	1			48
*12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1599	2	149	9	N	135	141	1			42

TOTAL GAS PROD: 17,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,914

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*12	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
*12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	1			34
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	589	2	54	9	N	49	48	1			35
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	296	2	63	9	N	57	52	1			40
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	273	2	78	9	N	71	75	1			36
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	N	34	28	1			42
							37	9									
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	52	56	1			38
							57	9									
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	38	1	59	9	N	54	76	1			16
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23	9	N	21	18	1			19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	19	1			6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
*05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*08	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	450	1	1214	3	N	-0-					-0-
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	450	1	883	3	N	-0-					-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	N	4	4	1			2
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	N	5	5	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	228	1	575	3	N	-0-					-0-
02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	156	1	259	3	N	-0-					-0-
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	108	1	50	3	N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	120	1	54	3	N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	36	1	14	3	N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	48	1	13	3	N	-0-					-0-
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	36	1	11	3	N	-0-					-0-
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	36	1	11	3	N	-0-					-0-
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	36	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	48	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	672	1	3363	3	N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	448	1	2080	3	N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	736	1	3391	3	N	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	928	1	4780	3	N	-0-					-0-
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	928	1	4319	3	N	-0-					-0-
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	960	1	4739	3	N	-0-					-0-
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	992	1	4889	3	N	-0-					-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	992	1	4956	3	N	-0-					-0-
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	800	1	3993	3	N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	800	1	3993	3	N	-0-					-0-
*11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	960	1	4160	3	N	-0-					-0-
*12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	992	1	4069	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*12	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			2
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1060	2	9	9	N	8	5	1			5
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2571	2	12	9	N	11	10	1			6
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15	14	1			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	6	1			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	6	1			11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	10	1			7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			7
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	N	8	2	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	14	1			6
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	N	9	10	1			5
*12	964	X	964	-0-	-0-	-0-	936	2	28	9	N	25	17	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*12	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	1			10
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	207	2	19	9	N	17	22	1			5
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	149	2	15	9	N	14	14	1			5
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	131	2	18	9	N	16	15	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	25	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	14	1			9
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	83	2	14	9	N	13	14	1			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			5
09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3	1	1			7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	19	1			6
*12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	2	32	9	N	29	28	1			7

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	882	1	2333	3	N	-0-			-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1050	1	2552	3	N	-0-			-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	1134	1	2670	3	N	-0-			-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	840	1	2125	3	N	-0-			-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1218	1	2954	3	N	-0-			-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	798	1	2025	3	N	-0-			-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	714	1	2004	3	N	-0-			-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	1218	1	3016	3	N	-0-			-0-
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1260	1	2945	3	N	-0-			-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1260	1	2945	3	N	-0-			-0-
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1260	1	2848	3	N	-0-			-0-
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	1260	1	2866	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	264	1	1440	3	N	-0-			-0-
02	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	180	1	1269	3	N	-0-			-0-
03	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	324	1	2249	3	N	-0-			-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	288	1	1980	3	N	-0-			-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	240	1	1641	3	N	-0-			-0-
06	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	264	1	1803	3	N	-0-			-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	312	1	2118	3	N	-0-			-0-
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	324	1	2282	3	N	-0-			-0-
09	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	252	1	1790	3	N	-0-			-0-
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	252	1	1790	3	N	-0-			-0-
*11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	336	1	2183	3	N	-0-			-0-
*12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	288	1	1956	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			20
02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			20
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			20
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			20
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			20
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			20
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			20
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			20
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			20
10	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			20
*11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			20
*12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	451	1	3741	3	N	-0-			-0-
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	451	1	3120	3	N	-0-			-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	451	1	2538	3	N	-0-			-0-
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	451	1	1738	3	N	-0-			-0-
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	451	1	4163	3	N	-0-			-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	451	1	3848	3	N	-0-			-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	451	1	3317	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	451	1	3729	3	N	-0-			-0-
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	451	1	3413	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-			-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-			-0-
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-			-0-
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-			-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-			-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-			-0-
*12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	186	1	2591	3	N	-0-			-0-
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	162	1	2117	3	N	-0-			-0-
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	174	1	2684	3	N	-0-			-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	168	1	2648	3	N	-0-			-0-
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	138	1	2169	3	N	-0-			-0-
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	180	1	2834	3	N	-0-			-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	186	1	3084	3	N	-0-			-0-
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	180	1	2573	3	N	-0-			-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	132	1	2322	3	N	-0-			-0-
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	132	1	2322	3	N	-0-			-0-
*11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	180	1	4641	3	N	-0-			-0-
*12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	180	1	1913	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	540	1	1274	3	N	-0-			-0-
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	486	1	1201	3	N	-0-			-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	468	1	761	3	N	-0-			-0-
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	522	1	966	3	N	-0-			-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	468	1	973	3	N	-0-			-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	450	1	993	3	N	-0-			-0-
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	522	1	1266	3	N	-0-			-0-
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	558	1	1586	3	N	-0-			-0-
09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	504	1	1402	3	N	-0-			-0-
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	504	1	1402	3	N	-0-			-0-
*11	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	540	1	1303	3	N	-0-			-0-
*12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	468	1	1070	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	204	1	1489	3	N	-0-			-0-
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	204	1	1504	3	N	-0-			-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	288	1	1940	3	N	-0-			-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	168	1	868	3	N	-0-			-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	108	1	836	3	N	-0-			-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	348	1	2534	3	N	-0-			-0-
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	264	1	1902	3	N	-0-			-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	180	1	1278	3	N	-0-			-0-
09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	144	1	1099	3	N	-0-			-0-
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	144	1	1099	3	N	-0-			-0-
*11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	288	1	1900	3	N	-0-			-0-
*12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	360	1	2357	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	806	1	885	3	N	-0-			-0-
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	624	1	702	3	N	-0-			-0-
03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	546	1	609	3	N	-0-			-0-
04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	598	1	724	3	N	-0-			-0-
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	572	1	541	3	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	26	1	30	3	N	-0-			-0-
09	727	X	727	-0-	-0-	-0-	364	1	363	3	N	-0-			-0-
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	364	1	363	3	N	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
09	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
*12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
*02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
*03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
*04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
*05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
*08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-			-0-
*09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
*10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
*11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-			-0-
*12	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	357	531	1			19
02	T. A.		1373	-0-	1373	1373	1373	3			Y	-0-					-0-
03	2566	X	1193	-0-	-1373	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1321	-0-	-539	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	121					140
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	126	172	1			147
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

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
01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	91	1	788	3	N	-0-					-0-
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	91	1	707	3	N	-0-					-0-
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	91	1	564	3	N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	91	1	416	3	N	-0-					-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	91	1	902	3	N	-0-					-0-
06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	-0-					-0-
07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	91	1	707	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	91	1	855	3	N	-0-					-0-
*12	853	X	853	-0-	-0-	-0-	91	1	762	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	372	1	1814	3	N	-0-					-0-
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	264	1	1238	3	N	-0-					-0-
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	360	1	1920	3	N	-0-					-0-
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	360	1	1904	3	N	-0-					-0-
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	372	1	1869	3	N	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	360	1	1926	3	N	-0-					-0-
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	348	1	1897	3	N	-0-					-0-
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	372	1	2141	3	N	-0-					-0-
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	348	1	2014	3	N	-0-					-0-
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	348	1	2014	3	N	-0-					-0-
*11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	336	1	1871	3	N	-0-					-0-
*12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	324	1	1557	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	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	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	180	1	406	3	N	-0-					-0-
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	162	1	815	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	162	1	190	3	N	-0-					-0-
10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	162	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	180	1	2631	3	N	-0-					-0-
*12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	186	1	2981	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
09	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
10	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
*11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
*12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	144	1	683	3	N	-0-			-0-
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	132	1	582	3	N	-0-			-0-
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	276	1	999	3	N	-0-			-0-
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	336	1	1305	3	N	-0-			-0-
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	372	1	1202	3	N	-0-			-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	348	1	1168	3	N	-0-			-0-
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	372	1	1252	3	N	-0-			-0-
08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	360	1	1213	3	N	-0-			-0-
09	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	264	1	1024	3	N	-0-			-0-
10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	264	1	1024	3	N	-0-			-0-
*11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	324	1	1243	3	N	-0-			-0-
*12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	336	1	1161	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-			-0-
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.		3153	-0-	3153	3153	3153	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.		2584	-0-	2584	5737	2584	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.		2334	-0-	2334	8071	2334	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.		2145	-0-	2145	10216	2145	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10216					Y	-0-			-0-
09	12758	X	2542	-0-	-10216	-0-	2542	3			Y	-0-			-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-			-0-
*12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-			-0-
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			-0-
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-			-0-
06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
10	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
*12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	336	1	3211	3	N	-0-			-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	264	1	2523	3	N	-0-			-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	372	1	3372	3	N	-0-			-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	336	1	3215	3	N	-0-			-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	360	1	3259	3	N	-0-			-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	360	1	3345	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	348	1	3248	3	N	-0-			-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	360	1	3283	3	N	-0-			-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	360	1	3198	3	N	-0-			-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	360	1	3198	3	N	-0-			-0-
*11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	252	1	2339	3	N	-0-			-0-
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	324	1	3052	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	119	1			131
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					134
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	155	1			40
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2	2	1			1
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					1
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1	1	1			1
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	361	X	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	1					1
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1	1	1			1
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2	1	1			2
*12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 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
01	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1073	1	3610	3	N	-0-					-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1036	1	3453	3	N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	888	1	3067	3	N	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	962	1	3647	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	1036	1	3800	3	N	-0-					-0-
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1110	1	3949	3	N	-0-					-0-
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	925	1	3279	3	N	-0-					-0-
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	1147	1	4466	3	N	-0-					-0-
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1073	1	4136	3	N	-0-					-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1073	1	4136	3	N	-0-					-0-
*11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*11	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3546	2	84	9	N	76	79	1			1
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1428	2	35	9	N	32	30	1			3
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3725	2	77	9	N	70	53	1			20
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3481	2	74	9	N	67	81	1			6
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3903	2	53	9	N	48	54	1			-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3095	2	24	9	N	22	17	1			5
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3095	2	21	9	N	19	21	1			3
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4166	2	32	9	N	29	25	1			7
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3991	2	45	9	N	41	37	1			11
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3847	2	86	9	N	78	76	1			18
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3543	2	89	9	N	81	91	1			8
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3573	2	106	9	N	96	100	1			4

TOTAL GAS PROD: 42,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	76	1	1086	3	N	-0-					-0-
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	3	N	-0-					-0-
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	N	-0-					-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	116	1	1181	3	N	-0-					-0-
05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	116	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	3	N	-0-					-0-
07	837	X	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	100	1	1402	3	N	-0-					-0-
09	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	3	N	-0-					-0-
10	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	92	1	1125	3	N	-0-					-0-
*11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	108	1	1402	3	N	-0-					-0-
*12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	56	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LADD WELL #: 4 RRCID -> 143451 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2892 - 3040

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
09	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	133	1	780	3	N	-0-			-0-
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	210	1	629	3	N	-0-			-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	210	1	968	3	N	-0-			-0-
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	140	1	477	3	N	-0-			-0-
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	133	1	228	3	N	-0-			-0-
09	633	X	633	-0-	-0-	-0-	203	1	430	3	N	-0-			-0-
10	542	X	542	-0-	-0-	-0-	210	1	332	3	N	-0-			-0-
*11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	98	1	167	3	N	-0-			-0-
*12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	182	1	754	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
07	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
10	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
11	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
07	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
10	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	777	1	2747	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	814	1	2798	3	N	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	999	1	3289	3	N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1110	1	3835	3	N	-0-					-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	1147	1	3816	3	N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1110	1	3836	3	N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1147	1	4514	3	N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1147	1	4418	3	N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1036	1	2796	3	N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1036	1	2796	3	N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					32
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					32
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					32
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					32
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					32
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					32
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					32
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					32
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					32
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					32
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					32
12	2015	N	838	-0-	-1177	-0-	838	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 31,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					42
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					42
03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					42
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					42
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					42
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					42
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					42
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					42
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					42
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					42
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					42
12	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	4415	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 39,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	17	1			6
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2051	2	23	9	N	21	18	1			9
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	N	7	14	1			2
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1845	2	10	9	N	9	1	7			10
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2740	2	12	9	N	11	12	1			9
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2568	2	12	9	N	11	12	1			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1958	2	1	9	N	1	1	7			3
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4	4	1			3
11	823	X	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3	1	1			5
*12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
*11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
*12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			3
02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	N	11	9	1			5
03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8	9	1			4
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	N	1	1	7			4
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1649	2	8	9	N	7	6	1			5
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	N	7	7	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	N	3					4
10	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1133	2	18	9	N	16	10	1	1	7	9
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	12	9	N	11	7	1	1	7	12
*12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1116	2	30	9	N	27	24	1			15

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
04	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
*12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	325	1	868	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	325	1	1431	3	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	775	1	1777	3	N	-0-			-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	750	1	2625	3	N	-0-			-0-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	125	1	1290	3	N	-0-			-0-
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	200	1	1789	3	N	-0-			-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	750	1	2799	3	N	-0-			-0-
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	750	1	2799	3	N	-0-			-0-
*11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	625	1	1639	3	N	-0-			-0-
*12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	775	1	1901	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
*11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3	3	1			1
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1576	2	2	9	N	2	2	1			1
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2	1	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
*12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 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
01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*12	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

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
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	806	1	1588	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	780	1	1782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*12	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
*11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
*11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	83	1			22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	86	1			20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	45	1			6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	28	1			12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	49	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	1			13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	22	1			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	10	1			5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1			9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	14	1			6
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	171	2	22	9	N	20	20	1			6
*12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1428	2	18	9	N	16	14	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

	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
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

	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
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
05	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
*11	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
*12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			8
02	389	X	389	-0-	-0-	-0-	366	2	23	9	N	21	22	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	18	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	15	1			5
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	336	2	18	9	N	16	15	1			6
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	418	2	13	9	N	12	13	1			5
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	424	2	11	9	N	10	10	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			6
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	N	10	11	1			5
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	32	2	20	9	N	18	18	1			5
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	86	2	15	9	N	14	17	1			2
*12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	516	2	39	9	N	35	32	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	372	1	946	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	67	1			20
02	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	977	2	59	9	N	54	56	1			18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	47	1			20
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	429	2	48	9	N	44	46	1			18
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	911	2	83	9	N	75	76	1			17
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1081	2	34	9	N	31	33	1			15
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1029	2	28	9	N	25	26	1			14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	19	1			17
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	459	2	46	9	N	42	37	1			21
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	61	2	103	9	N	94	94	1			21
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	257	2	107	9	N	97	93	1			25
*12	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1720	2	108	9	N	98	107	1			16

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	22	1			7
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	295	2	18	9	N	16	17	1			6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	1			6
04	133	X	133	-0-	-0-	-0-	120	2	13	9	N	12	13	1			5
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	261	2	24	9	N	22	22	1			5
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8	9	1			4
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	9	N	7	7	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			5
09	147	X	147	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	N	12	11	1			6
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	20	2	35	9	N	32	30	1			8
11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	77	2	32	9	N	29	30	1			7
*12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	495	2	31	9	N	28	31	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			4
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	168	2	10	9	N	9	10	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	10	1			4
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	594	2	18	9	N	16	15	1			5
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	810	2	10	9	N	9	10	1			4
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	N	8	8	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			5
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	N	6	8	1			3
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	35	2	15	9	N	14	14	1			3
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11	12	1			2
*12	701	X	701	-0-	-0-	-0-	684	2	17	9	N	15	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*11	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*12	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	1			8
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	383	2	23	9	N	21	22	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	20	1			9
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	197	2	22	9	N	20	21	1			8
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	370	2	33	9	N	30	31	1			7
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	421	2	12	9	N	11	13	1			5
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	N	7	9	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1			6
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	174	2	18	9	N	16	13	1			8
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	22	2	37	9	N	34	34	1			8
11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	91	2	36	9	N	33	32	1			9
*12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	816	2	57	9	N	52	53	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*09	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	18	1			5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	1			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	19	1			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	48	1			11
05	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1251	2	28	9	N	25	34	1			2
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1255	2	19	9	N	17	12	1			7
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1172	2	19	9	N	17	21	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	11	1			5
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	347	2	15	9	N	14	17	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	840	2	26	9	N	24	23	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
*12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
*12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 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
01	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
*12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
05	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
10	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			10
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	472	2	28	9	N	25	27	1			8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			9
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	154	2	18	9	N	16	18	1			7
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	254	2	24	9	N	22	24	1			5
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	265	2	7	9	N	6	8	1			3
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5	6	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1			4
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	100	2	9	9	N	8	8	1			4
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	11	2	18	9	N	16	17	1			3
11	26	X	26	-0-	-0-	-0-	18	2	8	9	N	7	8	1			2
*12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	423	2	29	9	N	26	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
10	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	228	1	1274	3	N	-0-			-0-
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	192	1	1129	3	N	-0-			-0-
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	288	1	1645	3	N	-0-			-0-
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	336	1	1814	3	N	-0-			-0-
05	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	264	1	1433	3	N	-0-			-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	300	1	1757	3	N	-0-			-0-
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	360	1	1967	3	N	-0-			-0-
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	348	1	1927	3	N	-0-			-0-
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	348	1	1854	3	N	-0-			-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	348	1	1854	3	N	-0-			-0-
*11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	252	1	1461	3	N	-0-			-0-
*12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	336	1	1911	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
05	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
06	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
*12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
09	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
*11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
*12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
10	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*11	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	23	1			7
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	364	2	24	9	N	22	22	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	19	1			9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	16	1			6
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	365	2	24	9	N	22	21	1			7
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	348	2	10	9	N	9	12	1			4
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	348	2	9	9	N	8	9	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1			5
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	202	2	10	9	N	9	10	1			4
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	23	2	15	9	N	14	14	1			4
11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	103	2	15	9	N	14	15	1			3
*12	295	X	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	N	18	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	119	1			64
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1593	2	146	9	N	133	154	1			43
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1256	2	129	9	N	117	114	1			46
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	763	2	102	9	N	93	104	1			35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	141	1			40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	88	1			59
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	478	2	84	9	N	76	85	1			50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	26	1			34
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	133	2	25	9	N	23	9	1			43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	71	1			56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	97	1			26
*12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	7	2	143	9	N	130	121	1			35

TOTAL GAS PROD: 4,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

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
01	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	N	8	4	1			4
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	N	8	7	1			5
07	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	N	3					8
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					8
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2402	2	3	9	N	3					11
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5794	2	39	9	N	35	38	1			8
*11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5536	2	43	9	N	39	34	1			13
*12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 28,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	208	X	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2	1	1			1
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	1	1			-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					1
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	1	1			1
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
*11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
*12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2028 - 5328

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	N	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	3	N	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	3	N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	46	1	243	3	N	-0-					-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	46	1	448	3	N	-0-					-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	3	N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	507	X	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	N	-0-					-0-
*12	434	X	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

	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
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
*12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

	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
01	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
*11	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

	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
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
*12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	105	1			32
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3145	2	92	9	N	84	87	1			29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	82	1			38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	61	1			21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	74	1			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	58	1			27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	47	1			24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	34	1			25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	44	1			12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	41	1			13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	36	1			7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*12	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	51	1			14
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1949	2	32	9	N	29	39	1			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	12	1			9
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1844	2	29	9	N	26	33	1			2
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1867	2	17	9	N	15	11	1			6
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	N	15	18	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	12	1			5
09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1292	2	15	9	N	14	16	1			3
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2727	2	67	9	N	61	43	1			21
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4196	2	101	9	N	92	104	1			9
*12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4201	2	122	9	N	111	115	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	595	3	30	9	N	27	24	1			22
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	621	3	36	9	N	33	36	1			19
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	853	3	36	9	N	33	24	1			31
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	80	3	40	9	N	36	36	1			32
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1241	3	28	9	N	25	24	1			33
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1241	3	24	9	N	22	24	1			31
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	544	3	12	9	N	11	12	1			29
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	743	3	19	9	N	17	23	1			23
09	929	X	929	-0-	-0-	-0-	912	2	17	9	N	15	12	1			10
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1053	2	34	9	N	31	36	1			5
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	845	2	34	9	N	31	24	1			12
*12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1088	2	39	9	N	35	36	1			11

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
*12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	764	3	39	9	N	35	31	1					28
02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	842	3	48	9	N	44	48	1					24
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1036	3	48	9	N	44	32	1					40
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	99	3	53	9	N	48	47	1					41
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1439	3	36	9	N	33	32	1					43
06	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1439	3	32	9	N	29	31	1					40
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	638	3	15	9	N	14	16	1					38
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	843	3	24	9	N	22	31	1					30
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1121	2	22	9	N	20	16	1					13
10	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1128	2	45	9	N	41	48	1					6
11	922	X	922	-0-	-0-	-0-	876	2	46	9	N	42	32	1					16
*12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1153	2	52	9	N	47	48	1					15

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 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
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1087	2	173	9	N	157	147	1			38
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	826	2	141	9	N	128	133	1			33
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	946	2	143	9	N	130	124	1			39
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	916	2	143	9	N	130	144	1			25
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1105	2	156	9	N	142	127	1			40
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1098	2	143	9	N	130	139	1			31
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	319	2	117	9	N	106	94	1			43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	62	1			59
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1327	2	113	9	N	103	118	1			44
10	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	968	2	67	9	N	61	77	1			28
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1008	2	120	9	N	109	118	1			19
*12	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1035	2	99	9	N	90	71	1			38

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	180	1	498	3	N	-0-					-0-
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	216	1	550	3	N	-0-					-0-
03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	252	1	665	3	N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	252	1	587	3	N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	240	1	653	3	N	-0-					-0-
06	872	X	872	-0-	-0-	-0-	240	1	632	3	N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	60	1	190	3	N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
03	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	31	1			9
02	551	X	551	-0-	-0-	-0-	518	2	33	9	N	30	28	1			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	29	1			14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	31	1			11
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	845	2	45	9	N	41	36	1			16
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1148	2	36	9	N	33	35	1			14
07	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1095	2	26	9	N	24	25	1			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1			5
09	456	X	456	-0-	-0-	-0-	444	2	12	9	N	11	13	1			4
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2	6	1			-0-
11	143	X	143	-0-	-0-	-0-	126	2	17	9	N	15	12	1			3
*12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25	9	N	23	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	50	1			10
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	751	2	46	9	N	42	39	1			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	31	1			16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	27	1			9
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	558	2	24	9	N	22	23	1			8
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1023	2	33	9	N	30	26	1			12
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1062	2	25	9	N	23	23	1			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1			13
09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	324	2	17	9	N	15	22	1			7
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	31	2	20	9	N	18	21	1			4
11	151	X	151	-0-	-0-	-0-	128	2	23	9	N	21	22	1			3
*12	335	X	335	-0-	-0-	-0-	309	2	26	9	N	24	22	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			11
02	292	X	292	-0-	-0-	-0-	273	2	19	9	N	17	26	1			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	N	5	4	1			1
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	693	2	52	9	N	47	35	1			13
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	739	2	23	9	N	21	24	1			10
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	792	2	18	9	N	16	17	1			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	13	1			11
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	305	2	30	9	N	27	25	1			13
10	89	X	89	-0-	-0-	-0-	33	2	56	9	N	51	52	1			12
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	137	2	57	9	N	52	51	1			13
*12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	970	2	66	9	N	60	64	1			9

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	249	1			72
02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3338	2	202	9	N	184	194	1			62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	162	1			74
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1475	2	171	9	N	155	166	1			63
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3311	2	299	9	N	272	274	1			61
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4051	2	131	9	N	119	122	1			58
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4539	2	106	9	N	96	101	1			53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	76	1			64
09	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1742	2	179	9	N	163	143	1			80
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	202	2	339	9	N	308	318	1			70
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	823	2	305	9	N	277	265	1			82
*12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6012	2	424	9	N	385	407	1			60

TOTAL GAS PROD: 27,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*11	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
05	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
*12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
03	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
10	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
11	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
*12	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

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
01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
08	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
*11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
*12	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

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
01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*12	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	132	1			34
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1385	2	138	9	N	125	129	1			30
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1444	2	56	9	N	51	63	1			18
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1097	2	52	9	N	47	49	1			16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	66	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	35	1			22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	36	1			15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	17	1			7
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	90	2	18	9	N	16	9	1			14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	22	1			10
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	278	2	36	9	N	33	32	1			11
*12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2340	2	26	9	N	24	22	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	45	1			12
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	360	2	35	9	N	32	36	1			8
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	471	2	19	9	N	17	18	1			7
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	344	2	15	9	N	14	17	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	9	1			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	11	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			2
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	27	2	6	9	N	5	3	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			3
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	67	2	9	9	N	8	8	1			3
*12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	N	7	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	99	1			26
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1056	2	107	9	N	97	100	1			23
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1323	2	54	9	N	49	52	1			20
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1153	2	52	9	N	47	52	1			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	64	1			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	30	1			19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	32	1			13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	15	1			7
09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	91	2	18	9	N	16	9	1			14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	20	1			8
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	301	2	40	9	N	36	33	1			11
*12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1937	2	26	9	N	24	21	1			14

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	81	1			20
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2254	2	69	9	N	63	68	1			15
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2881	2	129	9	N	117	90	1			42
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2224	2	105	9	N	95	107	1			30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	130	1			19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	59	1			38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	56	1			24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	26	1			12
09	148	X	148	-0-	-0-	-0-	124	2	24	9	N	22	11	1			23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	38	1			17
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	407	2	43	9	N	39	40	1			16
*12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3324	2	39	9	N	35	36	1			15

TOTAL GAS PROD: 11,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	160	1			42
02	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1715	2	169	9	N	154	160	1			36
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2214	2	91	9	N	83	88	1			31
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1613	2	72	9	N	65	76	1			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	86	1			13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	42	1			29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	44	1			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	20	1			9
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	114	2	22	9	N	20	11	1			18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	28	1			12
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	326	2	43	9	N	39	39	1			12
*12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2898	2	34	9	N	31	27	1			16

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	247	1			73
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3562	2	215	9	N	195	202	1			66
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	180	1			77
04	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1550	2	176	9	N	160	171	1			66
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3295	2	305	9	N	277	282	1			61
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4273	2	138	9	N	125	128	1			58
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4326	2	101	9	N	92	101	1			49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	64	1			59
09	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1776	2	179	9	N	163	140	1			78
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	221	2	378	9	N	344	345	1			77
11	666	X	666	-0-	-0-	-0-	495	2	171	9	N	155	202	1			30
*12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6399	2	462	9	N	420	389	1			61

TOTAL GAS PROD: 28,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

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
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
*12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
07	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	111	1			31
02	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1004	2	97	9	N	88	97	1			22
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1232	2	51	9	N	46	50	1			18
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1045	2	50	9	N	45	48	1			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	66	1			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	30	1			21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	35	1			14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	16	1			7
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	84	2	15	9	N	14	8	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	21	1			9
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	267	2	35	9	N	32	31	1			10
*12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2327	2	28	9	N	25	22	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			4
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1777	2	14	9	N	13	9	1			8
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3469	2	18	9	N	16	15	1			9
04	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1401	2	17	9	N	15	16	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	7	1			13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	12	1			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			8
09	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	N	9	2	1			15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	15	1			6
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	N	9	10	1			5
*12	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1022	2	30	9	N	27	18	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	156	1			41
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1668	2	165	9	N	150	155	1			36
03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1858	2	74	9	N	67	78	1			25
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1455	2	66	9	N	60	65	1			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	84	1			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	33	1			26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	42	1			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	18	1			8
09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	109	2	20	9	N	18	11	1			16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	25	1			11
11	367	X	367	-0-	-0-	-0-	324	2	43	9	N	39	38	1			12
*12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3000	2	34	9	N	31	27	1			16

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

	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
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*12	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
*12	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
10	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
*12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	478	341	1			187
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4086	2	330	9	N	300	377	1			110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	185	1			169
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	346	1			89
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	780	1	3178	2	N	268	207	1			150
							295	9									
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	452	1	3328	2	N	63					213
							69	9									
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	451	1	4336	2	N	81	206	1			88
							89	9									
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	382	1	36	9	N	33					121
09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	234	1	362	2	N	30					151
							33	9									
10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	355	1	166	9	N	151	190	1			112
11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	295	1	246	9	N	224	323	1			13
*12	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	392	1	1411	2	N	402	329	1			86
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 21,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,540

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	49	1			23
02	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1828	2	44	9	N	40	44	1			6
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2150	2	64	9	N	58	53	1			11
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1845	2	76	9	N	69	59	1			21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	104	1			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	39	1			25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	48	1			20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	25	1			8
09	145	X	145	-0-	-0-	-0-	124	2	21	9	N	19	13	1			15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	21	1			12
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	410	2	39	9	N	35	35	1			12
*12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3458	2	21	9	N	19	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	151	1	989	3	N	-0-					-0-
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	151	1	918	3	N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

01	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*12	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	39	1			9
02	844	X	844	-0-	-0-	-0-	823	2	21	9	N	19	12	1			16
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18	9	N	16	19	1			13
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	886	2	21	9	N	19	22	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	9	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	16	1			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			12
09	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1027	2	14	9	N	13	3	1			22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	24	1			10
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	937	2	14	9	N	13	15	1			8
*12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	852	2	30	9	N	27	19	1			16

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	28	1			8
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	488	2	53	9	N	48	46	1			10
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	398	2	17	9	N	15	15	1			10
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	416	2	18	9	N	16	21	1			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	18	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	11	1			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1			2
09	40	X	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6	3	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8	1			3
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	N	10	10	1			3
*12	335	X	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	60	1			16
02	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1324	2	36	9	N	33	35	1			14
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2365	2	31	9	N	28	27	1			15
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1335	2	25	9	N	23	19	1	1	7	18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	26	1			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	21	1			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	9	1			10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	5	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	22	1	1	7	13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1	1	7	12
*12	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1440	2	54	9	N	49	34	1			27

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
11	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
11	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					4
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	3	1			1
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	375	X	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1					1
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	N	1	1	1			1
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					1
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			1
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2	1	1			2
*12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	450	1	2528	3	N	-0-					-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	450	1	4488	3	N	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	450	1	40	3	N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	450	1	4585	3	N	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	450	1	2928	3	N	-0-					-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	450	1	4987	3	N	-0-					-0-
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	450	1	4956	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	450	1	4587	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	450	1	4906	3	N	-0-					-0-
*12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	450	1	4657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	59	1	706	3	N	-0-			-0-
02	583	X	583	-0-	-0-	-0-	59	1	524	3	N	-0-			-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			-0-
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
06	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
*12	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-			-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-			-0-
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-			-0-
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-			-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
*02	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
*03	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			-0-
*04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
*08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-			-0-
09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
*10	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
*11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
*12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			11
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3916	2	29	9	N	26	26	1			11
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4002	2	24	9	N	22	25	1			8
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3713	2	18	9	N	16	15	1			9
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3118	2	21	9	N	19	15	1			13
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4577	2	13	9	N	12	10	1			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4731	2	9	9	N	8					15
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3969	2	22	9	N	20	29	1			6
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4528	2	36	9	N	33	31	1			8
*12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4575	2	52	9	N	47	33	1			22

TOTAL GAS PROD: 37,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

	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
*01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					36
*06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					36
*07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					36
*08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					36
*09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					36
*10	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					36
*11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 33,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	10	1			3
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	N	8	9	1			2
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1145	2	12	9	N	11	8	1			5
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					4
05	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	N	5	5	1			4
06	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	N	5	5	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					3
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	N	4	4	1			3
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1082	2	4	9	N	4	2	1			5
*12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1413	2	14	9	N	13	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBER WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3843	2	20	9	N	18					18
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4696	2	19	9	N	17	18	1			17
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3365	2	14	9	N	13	18	1			12
07	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1791	2	3	9	N	3	3	1			12
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	N	7	17	1			2
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	N	1					3
10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	N	3	4	1			2
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2	1	1			3
*12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
10	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					21
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					21
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					21
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					21
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					21
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					21
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					21
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					21
09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					21
*10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					21
11	3000	N	5567	-0-	2567	2567	5567	2			N	-0-					21
*12	6110	X	3543	-0-	-2567	-0-	3543	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 40,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
10	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					9
*03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					9
*04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					9
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					9
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					9
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					9
*08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					9
09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					9
*10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					9
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					9
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

*01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
02	368	X	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	N	4	3	1			2
03	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1	3	1			-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					2
05	436	X	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1	2	1			1
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					1
10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2	2	1			1
11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					1
*12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5592	2	8	9	N	7	7	1			4
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4962	2	7	9	N	6	6	1			4
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	2	4	9	N	4	4	1			4
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4884	2	3	9	N	3	2	1			5
05	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1143	2	3	9	N	3	4	1			4
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	N	5	5	1			4
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1946	2	1	9	N	1	1	1			4
08	691	X	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1	1	1			4
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	N	2	1	1			5
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	N	4	3	1			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			4
*12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			1
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	N	3	3	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			1
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3	4	1			-0-
06	208	X	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2	1	1			1
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	69	1			18
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	685	2	67	9	N	61	64	1			15
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	998	2	42	9	N	38	38	1			15
04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	745	2	33	9	N	30	36	1			9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	40	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	19	1			13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	12	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	43	2	11	9	N	10	2	1			8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	1			7
11	228	X	228	-0-	-0-	-0-	202	2	26	9	N	24	24	1			7
*12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1754	2	22	9	N	20	17	1			10

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	50	1			13
02	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1258	2	37	9	N	34	40	1			7
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1189	2	47	9	N	43	38	1			12
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1130	2	55	9	N	50	44	1			18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	80	1			13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	37	1			27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	45	1			18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	20	1			9
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	116	2	24	9	N	22	12	1			19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	29	1			12
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	346	2	44	9	N	40	39	1			13
*12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2783	2	34	9	N	31	28	1			16

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	38	1			10
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1151	2	34	9	N	31	34	1			7
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1402	2	48	9	N	44	41	1			10
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1188	2	53	9	N	48	43	1			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	66	1			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	26	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	32	1			14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	15	1			6
09	98	X	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	N	14	8	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	20	1			9
11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	216	2	28	9	N	25	26	1			8
*12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2115	2	28	9	N	25	20	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1771	2	37	9	N	34	22	1			12
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1553	2	51	9	N	46	49	1			9
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1518	2	59	9	N	54	44	1			19
04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1584	2	36	9	N	33	37	1			15
05	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1725	2	45	9	N	41	41	1			15
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1633	2	9	9	N	8	11	1			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	17	1			6
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5	10	1			1
09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1828	2	39	9	N	35	25	1			11
10	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1267	2	33	9	N	30	29	1			12
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	117	2	46	9	N	42	47	1			7
*12	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1478	2	66	9	N	60	50	1			17

TOTAL GAS PROD: 15,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	444	330	1			266
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	3669	2	738	9	N	671	750	1			187
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	2929	2	626	9	N	569	523	1			233
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1900	2	611	9	N	555	619	1			169
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	745	673	1			241
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	523	609	1			155
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1053	2	479	9	N	435	388	1			202
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	256	1			209
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	163	2	169	9	N	154	292	1			79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	532	396	1			215
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	690	1			183
*12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	15	2	928	9	N	844	832	1			195

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,393

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	107	1			52
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1164	2	95	9	N	86	107	1			31
03	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1015	2	106	9	N	96	90	1			37
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	643	2	85	9	N	77	88	1			26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	114	1			32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	66	1			45
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	399	2	69	9	N	63	68	1			40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	24	1			29
09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	100	2	19	9	N	17	8	1			34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	50	1			40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	96	1			27
*12	114	X	114	-0-	-0-	-0-	5	2	109	9	N	99	99	1			27

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	86	1			45
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1139	2	98	9	N	89	109	1			25
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	827	2	83	9	N	75	73	1			27
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	514	2	69	9	N	63	68	1			22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	88	1			23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	47	1			30
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	261	2	45	9	N	41	45	1			26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	16	1			19
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	67	2	12	9	N	11	5	1			23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	37	1			30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	72	1			21
*12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	2	81	9	N	74	75	1			20

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			2
11	758	X	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	N	4	2	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	91	1			21
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3414	2	66	9	N	60	62	1			19
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4754	2	39	9	N	35	38	1			16
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3474	2	46	9	N	42	26	1			32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	51	1			17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	37	1			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	14	1			21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	16	1			22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	15	1	1	7	29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	35	1	2	7	28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1	2	7	24
*12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3556	2	72	9	N	65	51	1			38

TOTAL GAS PROD: 15,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	104	1			49
02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1148	2	96	9	N	87	110	1			26
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	747	2	74	9	N	67	67	1			26
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	598	2	80	9	N	73	74	1			25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	103	1			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	60	1			39
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	336	2	58	9	N	53	58	1			34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	20	1			24
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	84	2	15	9	N	14	9	1			29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	44	1			35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	83	1			24
*12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	4	2	96	9	N	87	87	1			24

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			7
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	573	2	17	9	N	15	17	1			5
03	891	X	891	-0-	-0-	-0-	852	2	39	9	N	35	26	1			14
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	731	2	35	9	N	32	35	1			11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	48	1			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	21	1			15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	22	1			9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	11	1			3
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	47	2	11	9	N	10	4	1			9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	14	1			6
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	109	2	14	9	N	13	15	1			4
*12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1326	2	15	9	N	14	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	57	1			13
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1425	2	69	9	N	63	63	1			13
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	189	2	58	9	N	53	53	1			13
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1308	2	51	9	N	46	46	1			13
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1196	2	88	9	N	80	80	1			13
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1329	2	39	9	N	35	35	1			13
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1494	2	31	9	N	28	28	1			13
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1234	2	22	9	N	20	20	1			13
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	502	2	52	9	N	47	41	1			23
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	61	2	103	9	N	94	96	1			21
11	263	X	263	-0-	-0-	-0-	202	2	61	9	N	55	69	1			7
*12	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1626	2	84	9	N	76	66	1			17

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			2
02	539	X	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	N	5	5	1			2
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1	3	1			-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					2
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2	2	1			2
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3	3	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1					2
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	2	1			2
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2	1	1			3
*12	574	X	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2	1	1			1
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	1	1			-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					1
*12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	2838	2	440	9	N	400	394	1			90
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2450	2	432	9	N	393	371	1			112
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2691	2	396	9	N	360	362	1			110
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2404	2	373	9	N	339	390	1			59
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2516	2	356	9	N	324	297	1			86
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	1914	2	233	9	N	212	253	1			45
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	236	2	78	9	N	71	74	1			42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	83	1			116
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1969	2	168	9	N	153	202	1			68
10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1806	2	129	9	N	117	127	1			58
11	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1872	2	216	9	N	196	204	1			50
*12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	1901	2	178	9	N	162	160	1			52

TOTAL GAS PROD: 25,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,884

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
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2576	2	429	9	N	390	348	1			89
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2094	2	355	9	N	323	328	1			84
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2463	2	369	9	N	335	315	1			104
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2386	2	376	9	N	342	379	1			67
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3385	2	477	9	N	434	384	1			117
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2745	2	354	9	N	322	361	1			78
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	772	2	286	9	N	260	234	1			104
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	150	1			136
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2809	2	241	9	N	219	259	1			95
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1973	2	138	9	N	125	161	1			59
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2357	2	278	9	N	253	267	1			45
*12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2114	2	202	9	N	184	151	1			78

TOTAL GAS PROD: 29,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,369

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	479	361	1			343
02	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	4965	2	971	9	N	883	946	1			280
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4040	2	859	9	N	781	715	1			346
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2266	2	715	9	N	650	772	1			199
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	841	765	1			275
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	585	683	1			177
07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1218	2	547	9	N	497	447	1			227
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	283	1			237
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	255	2	262	9	N	238	329	1			156
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	596	510	1			242
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	733	770	1			205
*12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	16	2	967	9	N	879	878	1			206

TOTAL GAS PROD: 17,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,455

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	24	1			21
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	148	2	41	9	N	37	38	1			20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	40	1			30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	43	1			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	14	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	1			8
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	460	2	23	9	N	21	15	1			14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	11	1			17
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	117	2	22	9	N	20	6	1			28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	63	1			41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	82	1			21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	118	1			35

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1665	2	130	9	N	118	106	1			43
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1460	2	91	9	N	83	102	1			24
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2078	2	81	9	N	74	71	1			27
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1187	2	83	9	N	75	74	1			28
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	482	2	138	9	N	125	119	1			34
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	500	2	97	9	N	88	74	0			48
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	946	2	70	9	N	64	71	1			41
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	761	2	15	9	N	14	25	1			30
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	290	2	19	9	N	17	8	1			39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	55	1			46
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	107	1			29
*12	111	X	111	-0-	-0-	-0-	5	2	106	9	N	96	98	1			27

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	6	1			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	21	1			5
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	N	5	10	1			-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2	1	1			1
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	1	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	135	1			68
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1620	2	140	9	N	127	158	1			37
03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1340	2	134	9	N	122	114	1			45
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	808	2	109	9	N	99	108	1			36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	145	1			39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	83	1			53
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	463	2	80	9	N	73	79	1			47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	28	1			32
09	145	X	145	-0-	-0-	-0-	122	2	23	9	N	21	9	1			41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	64	1			52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	118	1			34
*12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	2	143	9	N	130	128	1			36

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	12	1			3
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	N	5	6	1			2
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3	3	1			2
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3	2	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	101	1			23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	52	1			19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	38	1			17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	19	1			23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	34	1			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	34	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	10	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	10	1	1	7	21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	25	1	1	7	27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	29	1	1	7	19
*12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2668	2	55	9	N	50	39	1			30

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			2
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	301	2	6	9	N	5	6	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			2
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	313	2	4	9	N	4	6	1			-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3	2	1			1
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3	3	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
09	51	X	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	N	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

	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
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	38	1			8
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	843	2	15	9	N	14	16	1			6
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14	13	1			7
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	N	6	5	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	11	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	27	1			16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1			12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	8	1	1	7	16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	18	1	1	7	19
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	21	1	1	7	13
*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3930	2	41	9	N	37	28	1			22

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	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	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4781	2	152	9	N	138	80	1			58
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5042	2	118	9	N	107	108	1			57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	49	1			35
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1838	2	92	9	N	84	89	1			36
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	201	2	133	9	N	121	123	1			34
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2647	2	136	9	N	124	136	1			22
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3282	2	101	9	N	92	109	1			5

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1526	2	78	9	N	71	69	1			18
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1243	2	58	9	N	53	56	1			15
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1136	2	64	9	N	58	45	1			28
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1141	2	77	9	N	70	80	1			18
05	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1325	2	51	9	N	46	60	1			4
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1362	2	28	9	N	25	19	1			10
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	992	2	25	9	N	23	28	1			5
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	881	2	25	9	N	23	20	1			8
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1553	2	20	9	N	18	22	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	27	1			2
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4075	2	121	9	N	110	107	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	728	1	5335	3	N	-0-					-0-
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	728	1	5054	3	N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	806	1	5596	3	N	-0-					-0-
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	780	1	5409	3	N	-0-					-0-
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	806	1	5460	3	N	-0-					-0-
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	728	1	5185	3	N	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	806	1	5698	3	N	-0-					-0-
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	806	1	5559	3	N	-0-					-0-
09	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	676	1	5042	3	N	-0-					-0-
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	676	1	5042	3	N	-0-					-0-
*11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	780	1	6119	3	N	-0-					-0-
*12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	806	1	6207	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	130	1	23	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	728	1	4086	3	N	-0-					-0-
*12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	754	1	3497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	182	1	531	3	N	-0-					-0-
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	416	1	1074	3	N	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	754	1	1745	3	N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	780	1	1698	3	N	-0-					-0-
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	468	1	994	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	3	N	-0-					-0-
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	3	N	-0-					-0-
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	598	1	1637	3	N	-0-					-0-
10	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	598	1	1637	3	N	-0-					-0-
*11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	754	1	1619	3	N	-0-					-0-
*12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	806	1	1598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	396	1	1113	3	N	-0-					-0-
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	342	1	962	3	N	-0-					-0-
03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	504	1	1433	3	N	-0-					-0-
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	468	1	1359	3	N	-0-					-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	504	1	1387	3	N	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	540	1	1472	3	N	-0-					-0-
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	558	1	1514	3	N	-0-					-0-
08	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	558	1	1520	3	N	-0-					-0-
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	468	1	1253	3	N	-0-					-0-
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	468	1	1253	3	N	-0-					-0-
*11	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	522	1	1253	3	N	-0-					-0-
*12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	522	1	1205	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	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	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
10	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*12	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*12	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	806	1	1228	3	N	-0-					-0-
02	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	728	1	1144	3	N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	806	1	1579	3	N	-0-					-0-
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	780	1	1642	3	N	-0-					-0-
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	806	1	1679	3	N	-0-					-0-
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	780	1	1442	3	N	-0-					-0-
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	806	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	806	1	1487	3	N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	754	1	1087	3	N	-0-					-0-
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	754	1	1087	3	N	-0-					-0-
*11	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	468	1	539	3	N	-0-					-0-
*12	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	676	1	550	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	540	1	1829	3	N	-0-					-0-
02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	396	1	1322	3	N	-0-					-0-
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	540	1	1831	3	N	-0-					-0-
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	504	1	1735	3	N	-0-					-0-
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	522	1	1732	3	N	-0-					-0-
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	540	1	1766	3	N	-0-					-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	540	1	1655	3	N	-0-					-0-
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	540	1	1748	3	N	-0-					-0-
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	540	1	1648	3	N	-0-					-0-
10	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	540	1	1648	3	N	-0-					-0-
*11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	540	1	1674	3	N	-0-					-0-
*12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	540	1	1665	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
*12	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	240	3	N	-0-					-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	108	1	394	3	N	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	252	1	762	3	N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	336	1	790	3	N	-0-					-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	264	1	703	3	N	-0-					-0-
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	288	1	699	3	N	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	300	1	707	3	N	-0-					-0-
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	348	1	765	3	N	-0-					-0-
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	348	1	632	3	N	-0-					-0-
10	980	X	980	-0-	-0-	-0-	348	1	632	3	N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	297	X	297	-0-	-0-	-0-	72	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	300	1	734	3	N	-0-					-0-
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	276	1	587	3	N	-0-					-0-
03	391	X	391	-0-	-0-	-0-	108	1	283	3	N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	144	1	365	3	N	-0-					-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	288	1	656	3	N	-0-					-0-
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	216	1	526	3	N	-0-					-0-
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	336	1	723	3	N	-0-					-0-
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	276	1	583	3	N	-0-					-0-
09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	204	1	508	3	N	-0-					-0-
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	204	1	508	3	N	-0-					-0-
*11	953	X	953	-0-	-0-	-0-	336	1	617	3	N	-0-					-0-
*12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	192	1	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	504	1	1199	3	N	-0-					-0-
02	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	450	1	1022	3	N	-0-					-0-
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	540	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	522	1	1150	3	N	-0-					-0-
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	522	1	1131	3	N	-0-					-0-
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	450	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	558	1	1214	3	N	-0-					-0-
08	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	558	1	1187	3	N	-0-					-0-
09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	450	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	450	1	1023	3	N	-0-					-0-
*11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	522	1	1028	3	N	-0-					-0-
*12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	504	1	1052	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	276	1	1507	3	N	-0-					-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	288	1	1706	3	N	-0-					-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	360	1	2099	3	N	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	360	1	2111	3	N	-0-					-0-
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	372	1	2152	3	N	-0-					-0-
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	360	1	2098	3	N	-0-					-0-
07	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	288	1	1632	3	N	-0-					-0-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	216	1	1222	3	N	-0-					-0-
09	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	192	1	1140	3	N	-0-					-0-
10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	192	1	1140	3	N	-0-					-0-
*11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	360	1	2138	3	N	-0-					-0-
*12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	348	1	2076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	288	1	821	3	N	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	180	1	482	3	N	-0-					-0-
06	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	348	1	907	3	N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	300	1	694	3	N	-0-					-0-
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	144	1	169	3	N	-0-					-0-
09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	228	1	491	3	N	-0-					-0-
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	228	1	491	3	N	-0-					-0-
*11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	300	1	761	3	N	-0-					-0-
*12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	24	1	63	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*11	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	168	1	751	3	N	-0-					-0-
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	336	1	1392	3	N	-0-					-0-
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	348	1	1441	3	N	-0-					-0-
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	360	1	1486	3	N	-0-					-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	312	1	1297	3	N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	324	1	1186	3	N	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	372	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	360	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	467	X	467	-0-	-0-	-0-	96	1	371	3	N	-0-					-0-
10	467	X	467	-0-	-0-	-0-	96	1	371	3	N	-0-					-0-
*11	349	X	349	-0-	-0-	-0-	72	1	277	3	N	-0-					-0-
*12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	120	1	597	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

01	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*12	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	54	1	221	3	N	-0-					-0-
*12	453	X	453	-0-	-0-	-0-	102	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	1			4
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	N	8	9	1			3
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7	7	1			3
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4	9	N	4	3	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	14	1			10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	7	1	1	7	14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	16	1	1	7	17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	19	1	1	7	12
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3165	2	33	9	N	30	25	1			17

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3		N	-0-			-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		N	-0-			-0-
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3		N	-0-			-0-
*11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
*11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
*12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
*12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
*11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
*12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
*11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
*11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
*12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3		N	-0-			-0-
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3		N	-0-			-0-
03	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3		N	-0-			-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3		N	-0-			-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3		N	-0-			-0-
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3		N	-0-			-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3		N	-0-			-0-
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3		N	-0-			-0-
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3		N	-0-			-0-
*11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3		N	-0-			-0-
*12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-			-0-
03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3		N	-0-			-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3		N	-0-			-0-
*11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
*12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
*11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3		N	-0-			-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3		N	-0-			-0-
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3		N	-0-			-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3		N	-0-			-0-
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3		N	-0-			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3		N	-0-			-0-
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3		N	-0-			-0-
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3		N	-0-			-0-
*11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
10	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
*11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
*12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3340	-0-	-659	-0-	3340	3		N	-0-			-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
03	3441	X	2035	-0-	-1406	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
04	3750	X	2059	-0-	-1691	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
05	3906	X	1718	-0-	-2188	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
06	3780	X	1233	-0-	-2547	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
07	3906	X	2122	-0-	-1784	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
09	2040	X	1861	-0-	-179	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
10	2108	X	795	-0-	-1313	-0-	795	3		N	-0-			-0-
*11	2040	X	45	-0-	-1995	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*12	2108	X	1740	-0-	-368	-0-	1740	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
*11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
*11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
*12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					-0-
05	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
09	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
10	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	3			N	-0-					-0-
*11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
*12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
*12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
*11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3633	-0-	-175	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	1410	-0-	-2806	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	2149	-0-	-1943	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2580	-0-	-1320	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2247	-0-	-1783	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	6806	X	3387	-0-	-3419	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
*11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2775	-0-	-361	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1558	-0-	-1914	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2534	-0-	-876	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	1772	-0-	-1438	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1996	-0-	-1073	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2282	-0-	-958	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
*11	2520	X	2032	-0-	-488	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2046	X	1044	-0-	-1002	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	904	-0-	-860	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	561	-0-	-1392	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	308	N	38	-0-	-270	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2728	N	2294	-0-	-434	-0-	156	1	2138	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	804	-0-	-1156	-0-	60	1	744	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	162	1	1994	3	N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	168	1	2059	3	N	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	186	1	2190	3	N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	180	1	2197	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	138	1	1894	3	N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	186	1	2576	3	N	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	162	1	2107	3	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	162	1	2107	3	N	-0-					-0-
*11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	168	1	2125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8091	X	1436	-0-	-6655	-0-	72	1	1364	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6118	-0-	-490	-0-	132	1	5986	3	N	-0-					-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	174	1	7676	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3605	-0-	-295	-0-	90	1	3515	3	N	-0-					-0-
05	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	180	1	7305	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6106	-0-	-1484	-0-	174	1	5932	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6053	-0-	-1790	-0-	186	1	5867	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	5626	-0-	-2217	-0-	180	1	5446	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	5384	-0-	-1846	-0-	174	1	5210	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	5384	-0-	-2087	-0-	174	1	5210	3	N	-0-					-0-
*11	6120	X	4749	-0-	-1371	-0-	162	1	4587	3	N	-0-					-0-
*12	6045	X	4890	-0-	-1155	-0-	180	1	4710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	156	1	3592	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	3045	-0-	-35	-0-	162	1	2883	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	144	1	2633	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	2889	-0-	-741	-0-	180	1	2709	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	2826	-0-	-925	-0-	186	1	2640	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	2789	-0-	-841	-0-	180	1	2609	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	174	1	2465	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	186	1	2599	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2507	-0-	-373	-0-	180	1	2327	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2507	-0-	-376	-0-	180	1	2327	3	N	-0-			-0-
*11	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	180	1	2125	3	N	-0-			-0-
*12	2635	X	1839	-0-	-796	-0-	174	1	1665	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2388	-0-	-557	-0-	377	1	2011	3	N	-0-			-0-
02	2660	X	1919	-0-	-741	-0-	312	1	1607	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	390	1	1812	3	N	-0-			-0-
04	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	390	1	2140	3	N	-0-			-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	377	1	2672	3	N	-0-			-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	390	1	1841	3	N	-0-			-0-
07	2263	N	1402	-0-	-861	-0-	247	1	1155	3	N	-0-			-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	403	1	2624	3	N	-0-			-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	351	1	2096	3	N	-0-			-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	351	1	2096	3	N	-0-			-0-
*11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	351	1	2513	3	N	-0-			-0-
*12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	377	1	2404	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3497	-0-	-657	-0-	132	1	3365	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	2944	-0-	-808	-0-	144	1	2800	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	2903	-0-	-693	-0-	132	1	2771	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	3217	-0-	-263	-0-	168	1	3049	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	2930	-0-	-666	-0-	168	1	2762	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	180	1	2971	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	180	1	2875	3	N	-0-			-0-
08	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	168	1	2662	3	N	-0-			-0-
09	3210	X	2569	-0-	-641	-0-	174	1	2395	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	174	1	2395	3	N	-0-			-0-
*11	3150	X	2475	-0-	-675	-0-	162	1	2313	3	N	-0-			-0-
*12	3069	X	2335	-0-	-734	-0-	174	1	2161	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	126	1	3102	3	N	-0-			-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	120	1	3237	3	N	-0-			-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	156	1	3415	3	N	-0-			-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	138	1	3648	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	1969	-0-	-1038	-0-	186	1	1783	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	1399	-0-	-1511	-0-	138	1	1261	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	1680	-0-	-1327	-0-	144	1	1536	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	790	-0-	-2217	-0-	72	1	718	3	N	-0-			-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	180	1	4001	3	N	-0-			-0-
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	180	1	4001	3	N	-0-			-0-
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	174	1	3655	3	N	-0-			-0-
*12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	186	1	3634	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	216	1	2708	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	2388	-0-	-552	-0-	200	1	2188	3	N	-0-			-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	216	1	2075	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	208	1	2435	3	N	-0-			-0-
05	2914	X	2553	-0-	-361	-0-	208	1	2345	3	N	-0-			-0-
06	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	240	1	2450	3	N	-0-			-0-
07	2635	X	2557	-0-	-78	-0-	224	1	2333	3	N	-0-			-0-
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	248	1	2435	3	N	-0-			-0-
09	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	224	1	2217	3	N	-0-			-0-
10	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	224	1	2217	3	N	-0-			-0-
*11	2460	X	2009	-0-	-451	-0-	192	1	1817	3	N	-0-			-0-
*12	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	200	1	2043	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1066	-0-	-1259	-0-	72	1	994	3	N	-0-			-0-
02	2016	X	1671	-0-	-345	-0-	126	1	1545	3	N	-0-			-0-
03	2201	X	1917	-0-	-284	-0-	144	1	1773	3	N	-0-			-0-
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	180	1	1799	3	N	-0-			-0-
05	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	138	1	1287	3	N	-0-			-0-
06	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	180	1	1820	3	N	-0-			-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	186	1	2020	3	N	-0-			-0-
08	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	102	1	1148	3	N	-0-			-0-
09	1800	X	1719	-0-	-81	-0-	150	1	1569	3	N	-0-			-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	150	1	1569	3	N	-0-			-0-
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	168	1	1364	3	N	-0-			-0-
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	180	1	1629	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1646	-0-	-462	-0-	174	1	1472	3	N	-0-			-0-
02	1820	X	1277	-0-	-543	-0-	156	1	1121	3	N	-0-			-0-
03	2015	X	1823	-0-	-192	-0-	186	1	1637	3	N	-0-			-0-
04	1950	X	1672	-0-	-278	-0-	168	1	1504	3	N	-0-			-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	168	1	1995	3	N	-0-			-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	180	1	2153	3	N	-0-			-0-
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	162	1	2010	3	N	-0-			-0-
08	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	186	1	2223	3	N	-0-			-0-
09	1800	X	1730	-0-	-70	-0-	138	1	1592	3	N	-0-			-0-
10	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	138	1	1592	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3418	-0-	418	418	174	1	3244	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3420	-0-	320	738	186	1	3234	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1764	-0-	-933	-0-	120	1	1644	3	N	-0-			-0-
02	2128	X	1857	-0-	-271	-0-	126	1	1731	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	2294	-0-	-62	-0-	162	1	2132	3	N	-0-			-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	180	1	2169	3	N	-0-			-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	186	1	4364	3	N	-0-			-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	174	1	4112	3	N	-0-			-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	180	1	4229	3	N	-0-			-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	180	1	4150	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	2232	-0-	-2178	-0-	180	1	2052	3	N	-0-			-0-
10	4557	X	2232	-0-	-2325	-0-	180	1	2052	3	N	-0-			-0-
*11	4290	X	1810	-0-	-2480	-0-	162	1	1648	3	N	-0-			-0-
*12	4402	X	1914	-0-	-2488	-0-	180	1	1734	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2308	-0-	-947	-0-	364	1	1944	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	2130	-0-	-810	-0-	364	1	1766	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	390	1	2177	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	1364	-0-	-1516	-0-	325	1	1039	3	N	-0-			-0-
05	2914	X	1716	-0-	-1198	-0-	390	1	1326	3	N	-0-			-0-
06	2490	X	1532	-0-	-958	-0-	312	1	1220	3	N	-0-			-0-
07	2573	X	2018	-0-	-555	-0-	390	1	1628	3	N	-0-			-0-
08	2573	X	1842	-0-	-731	-0-	312	1	1530	3	N	-0-			-0-
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	364	1	1866	3	N	-0-			-0-
10	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	364	1	1866	3	N	-0-			-0-
*11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	338	1	1722	3	N	-0-			-0-
*12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	403	1	1892	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	763	-0-	-663	-0-	48	1	715	3	N	-0-			-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	144	1	1678	3	N	-0-			-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	132	1	1454	3	N	-0-			-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	186	1	1604	3	N	-0-			-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	168	1	1666	3	N	-0-			-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	162	1	1552	3	N	-0-			-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	180	1	1463	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	180	1	1463	3	N	-0-			-0-
*11	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	180	1	1296	3	N	-0-			-0-
*12	1519	N	97	-0-	-1422	-0-	12	1	85	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4209	-0-	-503	-0-	120	1	4089	3	N	-0-			-0-
02	4256	X	3625	-0-	-631	-0-	112	1	3513	3	N	-0-			-0-
03	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	124	1	3576	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	2711	-0-	-1369	-0-	120	1	2591	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	124	1	3724	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3455	-0-	-625	-0-	120	1	3335	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3109	-0-	-890	-0-	124	1	2985	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	3676	-0-	-75	-0-	124	1	3552	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3555	-0-	-75	-0-	120	1	3435	3	N	-0-			-0-
10	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	120	1	3435	3	N	-0-			-0-
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	120	1	3707	3	N	-0-			-0-
*12	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	108	1	3196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4401	-0-	-683	-0-	252	1	4149	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4157	-0-	-463	-0-	252	1	3905	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4366	-0-	-749	-0-	252	1	4114	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	3426	-0-	-1524	-0-	207	1	3219	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	180	1	3502	3	N	-0-			-0-
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	234	1	4810	3	N	-0-			-0-
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	261	1	4861	3	N	-0-			-0-
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	225	1	3903	3	N	-0-			-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	261	1	4411	3	N	-0-			-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	261	1	4411	3	N	-0-			-0-
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	270	1	4125	3	N	-0-			-0-
*12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	279	1	4163	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2516	-0-	-801	-0-	261	1	2255	3	N	-0-			-0-
02	2996	X	2119	-0-	-877	-0-	234	1	1885	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	2159	-0-	-1034	-0-	243	1	1916	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	2283	-0-	-147	-0-	252	1	2031	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	1230	-0-	-1281	-0-	270	1	960	3	N	-0-			-0-
06	2430	X	1929	-0-	-501	-0-	270	1	1659	3	N	-0-			-0-
07	2356	X	2206	-0-	-150	-0-	279	1	1927	3	N	-0-			-0-
08	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	261	1	1795	3	N	-0-			-0-
09	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	270	1	1735	3	N	-0-			-0-
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	270	1	1735	3	N	-0-			-0-
*11	1920	X	1642	-0-	-278	-0-	252	1	1390	3	N	-0-			-0-
*12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	252	1	1801	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3340	-0-	-1279	-0-	138	1	3202	3	N	-0-			-0-
02	4172	X	3179	-0-	-993	-0-	132	1	3047	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3403	-0-	-348	-0-	144	1	3259	3	N	-0-			-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	168	1	3387	3	N	-0-			-0-
05	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	156	1	3139	3	N	-0-			-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	174	1	3271	3	N	-0-			-0-
07	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	144	1	2945	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	162	1	3212	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	180	1	3223	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	180	1	3223	3	N	-0-			-0-
*11	3450	X	3300	-0-	-150	-0-	180	1	3120	3	N	-0-			-0-
*12	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	168	1	2980	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	112	1	5533	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4585	-0-	-147	-0-	88	1	4497	3	N	-0-			-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	112	1	5134	3	N	-0-			-0-
04	5070	X	5015	-0-	-55	-0-	116	1	4899	3	N	-0-			-0-
05	5239	X	4695	-0-	-544	-0-	120	1	4575	3	N	-0-			-0-
06	5070	X	4726	-0-	-344	-0-	112	1	4614	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4791	-0-	-448	-0-	120	1	4671	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4623	-0-	-616	-0-	116	1	4507	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	4404	-0-	-606	-0-	120	1	4284	3	N	-0-			-0-
10	4898	X	4404	-0-	-494	-0-	120	1	4284	3	N	-0-			-0-
*11	4740	X	4192	-0-	-548	-0-	112	1	4080	3	N	-0-			-0-
*12	4805	X	4137	-0-	-668	-0-	112	1	4025	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1643	N	1071	-0-	-572	-0-	171	1	900	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1025	-0-	-459	-0-	216	1	809	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	279	1	832	3	N	-0-			-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	270	1	1529	3	N	-0-			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	279	1	1206	3	N	-0-			-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	270	1	2019	3	N	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	153	1	961	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	153	1	1106	3	N	-0-			-0-
*12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	234	1	1406	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	351	1	1850	3	N	-0-			-0-
02	2240	X	1992	-0-	-248	-0-	364	1	1628	3	N	-0-			-0-
03	2480	X	1880	-0-	-600	-0-	364	1	1516	3	N	-0-			-0-
04	2130	N	1803	-0-	-327	-0-	312	1	1491	3	N	-0-			-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	390	1	1829	3	N	-0-			-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	312	1	1700	3	N	-0-			-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	390	1	1952	3	N	-0-			-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	312	1	1682	3	N	-0-			-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	364	1	1736	3	N	-0-			-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	364	1	1736	3	N	-0-			-0-
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	325	1	1668	3	N	-0-			-0-
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	325	1	1400	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2356	N	1328	-0-	-1028	-0-	90	1	1238	3	N	-0-			-0-
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	90	1	2563	3	N	-0-			-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	156	1	2316	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3225	-0-	225	225	150	1	3075	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3343	-0-	243	468	168	1	3175	3	N	-0-			-0-
06	2507	N	2039	-0-	-468	-0-	84	1	1955	3	N	-0-			-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	138	1	2848	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3223	-0-	123	123	150	1	3073	3	N	-0-			-0-
09	3638	X	3515	-0-	-123	-0-	180	1	3335	3	N	-0-			-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	180	1	3335	3	N	-0-			-0-
*11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	174	1	3024	3	N	-0-			-0-
*12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	180	1	3000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	899	N	275	-0-	-624	-0-	114	1	161	3	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	532	1	494	3	N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	570	1	482	3	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	570	1	469	3	N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	589	1	461	3	N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	551	1	421	3	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	589	1	436	3	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	532	1	407	3	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	475	1	387	3	N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	475	1	387	3	N	-0-					-0-
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	551	1	401	3	N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	551	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2930 - 2980

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	1105	-0-	-2863	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	883	-0-	-227	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	218	-0-	-681	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1048	-0-	-1742	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		2847	-0-	2847	2847	2847	3			N	-0-					-0-
*08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
*09	7380	X	6196	-0-	-1184	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
*10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
*11	7380	X	5019	-0-	-2361	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
*12	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 08/09/2018 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		2883	-0-	2883	2883	2883	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		7068	-0-	7068	9951	7068	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	9951					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		2957	-0-	2957	12908	2957	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	12908					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		2002	-0-	2002	14910	2002	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		7413	-0-	7413	22323	7413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	6510	X	5565	-0-	-945	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
11	6510	X	4068	-0-	-2442	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
*12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	4590	X	4178	-0-	-412	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
*10	4743	X	2408	-0-	-2335	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*11	4590	X	3623	-0-	-967	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
*12	4743	X	4102	-0-	-641	-0-	4102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		3459	-0-	3459	3459	3459	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2196	-0-	2196	5655	2196	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3249	-0-	3249	8904	3249	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3419	-0-	3419	12323	3419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
*10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
*11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
*12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2952	-0-	2952	2952	2952	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1200	-0-	1200	4152	1200	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4152					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		4313	-0-	4313	8364	4313	3			N	-0-			-0-
02	11604	X	3240	-0-	-8364	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
03	5363	X	3989	-0-	-1374	-0-	3989	3			N	-0-			-0-
04	5190	X	3848	-0-	-1342	-0-	3848	3			N	-0-			-0-
05	5363	X	2662	-0-	-2701	-0-	2662	3			N	-0-			-0-
06	5190	X	4060	-0-	-1130	-0-	4060	3			N	-0-			-0-
07	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	3348	3			N	-0-			-0-
08	3999	X	3950	-0-	-49	-0-	3950	3			N	-0-			-0-
09	4050	X	3449	-0-	-601	-0-	3449	3			N	-0-			-0-
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	810	1	3449	3	N	-0-			-0-
*11	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	810	1	3239	3	N	-0-			-0-
*12	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	810	1	3106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	2432	-0-	2432	2432	2432	3				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	2370	-0-	2370	4802	2370	3				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	2832	-0-	2832	7634	2832	3				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	3071	-0-	3071	10705	3071	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

01	0		3178	-0-	3178	5953	3178	3			N	-0-			-0-
02	8255	X	2302	-0-	-5953	-0-	2302	3			N	-0-			-0-
03	4247	X	2269	-0-	-1978	-0-	2269	3			N	-0-			-0-
04	4110	X	2922	-0-	-1188	-0-	2922	3			N	-0-			-0-
05	4247	X	2698	-0-	-1549	-0-	2698	3			N	-0-			-0-
06	4110	X	2571	-0-	-1539	-0-	2571	3			N	-0-			-0-
07	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	3			N	-0-			-0-
08	2914	X	2327	-0-	-587	-0-	2327	3			N	-0-			-0-
09	2820	X	1885	-0-	-935	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
10	2542	N	2113	-0-	-429	-0-	228	1	1885	3	N	-0-			-0-
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	312	1	2263	3	N	-0-			-0-
*12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	336	1	2356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		4025	-0-	4025	4025	4025	3			N	-0-			-0-
02	7091	X	3066	-0-	-4025	-0-	3066	3			N	-0-			-0-
03	5642	X	2893	-0-	-2749	-0-	2893	3			N	-0-			-0-
04	5460	X	3009	-0-	-2451	-0-	3009	3			N	-0-			-0-
05	5642	X	2823	-0-	-2819	-0-	2823	3			N	-0-			-0-
06	5460	X	2893	-0-	-2567	-0-	2893	3			N	-0-			-0-
07	3410	X	2748	-0-	-662	-0-	2748	3			N	-0-			-0-
08	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	2694	3			N	-0-			-0-
09	2910	X	2677	-0-	-233	-0-	2677	3			N	-0-			-0-
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	783	1	2677	3	N	-0-			-0-
*11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	756	1	2255	3	N	-0-			-0-
*12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	756	1	2091	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	2246	-0-	2246	2246	2246	3				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	2228	-0-	2228	4474	2228	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2584	-0-	2584	7058	2584	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3397	-0-	3397	10455	3397	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

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	1479	-0-	1479	1479	1479	3				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	534	-0-	534	2013	534	3				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2013						N	-0-			-0-
08	SHUT IN	1736	-0-	1736	3749	1736	3				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	2196	-0-	2196	5945	2196	3				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	2208	-0-	2208	8153	2208	3				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	2357	-0-	2357	10510	2357	3				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	3440	-0-	3440	13950	3440	3				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0		6821	-0-	6821	15484	6821	3			N	-0-			-0-
02	20525	X	5041	-0-	-15484	-0-	5041	3			N	-0-			-0-
03	6386	X	4846	-0-	-1540	-0-	4846	3			N	-0-			-0-
04	6180	X	4519	-0-	-1661	-0-	4519	3			N	-0-			-0-
05	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	5420	3			N	-0-			-0-
06	6180	X	4737	-0-	-1443	-0-	4737	3			N	-0-			-0-
07	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	5527	3			N	-0-			-0-
08	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-			-0-
09	5250	X	4904	-0-	-346	-0-	4904	3			N	-0-			-0-
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	810	1	4904	3	N	-0-			-0-
*11	5520	X	5189	-0-	-331	-0-	783	1	4406	3	N	-0-			-0-
*12	5704	X	5218	-0-	-486	-0-	837	1	4381	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		513	-0-	513	513	513	2			N	-0-			195
02	0		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			195
03	0		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			195
04	0		-0-	-0-	-0-	513					N	-0-			195
05	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-			195
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			195
07	1116	X	751	-0-	-365	-0-	751	2			N	-0-			195
08	1116	X	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-			195
09	1080	X	308	-0-	-772	-0-	308	2			N	-0-			195
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			195
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
*05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-			-0-
*06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-			-0-
*07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	6114	-0-	-4426	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
09	10200	X	7007	-0-	-3193	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
10	10540	X	4693	-0-	-5847	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	5221	-0-	-4979	-0-	5221	2			N	-0-			-0-
*12	10540	X	6369	-0-	-4171	-0-	6369	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					N	NO RPT			-0-
08	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT			-0-
09	19350	X	NO RPT	-0-	-19350	-0-					N	NO RPT			-0-
10	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT			-0-
11	19350	X	NO RPT	-0-	-19350	-0-					N	NO RPT			-0-
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 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
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1088	-0-	-648	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1292	-0-	-1378	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2876	-0-	-94	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1915	-0-	-1495	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1466	-0-	-1834	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY 837450
TAYLOR, W. H. FEE NCT-A WELL #: 12A RRCID -> 282360 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2728 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - P/A 03/29/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*12	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*12	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 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
01	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*12	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*12	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 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
01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 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
01	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*12	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*12	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*12	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
07	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*12	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*12	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
02	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
09	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*12	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
10	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*12	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	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	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*12	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*12	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 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
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
09	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
*12	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

01	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3		N	-0-			-0-
02	252	N	40	-0-	-212	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

01	2325	X	1111	-0-	-1214	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
02	1988	X	684	-0-	-1304	-0-	684	3		N	-0-			-0-
03	2201	X	829	-0-	-1372	-0-	829	3		N	-0-			-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
12	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 3R RRCID -> 280811 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2698 - 3020

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2019 - P/A 02/11/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2751	-0-	-133	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2334	-0-	-1076	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2927	-0-	-373	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2446	-0-	-964	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2379	-0-	-628	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B DENY	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
04	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
06	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
07	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
08	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
*12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
02	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
03	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
05	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
07	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
*12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
09	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
11	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
*12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
09	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 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
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 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
01	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*12	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
SMITH, T.G. WELL #: 15 RRCID -> 158933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3058 - 3192

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2019 - P/A 07/12/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

01	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*11	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

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
01	490	X	490	-0-		-0-	-0-	490	3			N	-0-					15
02	560	X	560	-0-		-0-	-0-	560	3			N	-0-					15
03	505	X	505	-0-		-0-	-0-	505	3			N	-0-					15
04	342	X	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					15
05	475	X	475	-0-		-0-	-0-	475	3			N	-0-					15
06	529	X	529	-0-		-0-	-0-	529	3			N	-0-					15
07	483	X	483	-0-		-0-	-0-	483	3			N	-0-					15
08	503	X	503	-0-		-0-	-0-	503	3			N	-0-					15
09	490	X	490	-0-		-0-	-0-	490	3			N	-0-					15
10	571	X	571	-0-		-0-	-0-	571	3			N	-0-					15
*11	301	X	301	-0-		-0-	-0-	301	3			N	-0-					15
*12	498	X	498	-0-		-0-	-0-	498	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

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
01	373	X	373	-0-		-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-		-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	414	X	414	-0-		-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-		-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-		-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	441	X	441	-0-		-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	455	X	455	-0-		-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-		-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	438	X	438	-0-		-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	234	X	234	-0-		-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	80	X	80	-0-		-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	324	X	324	-0-		-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

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
01	190	X	190	-0-		-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	208	X	208	-0-		-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	202	X	202	-0-		-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-		-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	112	X	112	-0-		-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	250	X	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	134	X	134	-0-		-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	125	X	125	-0-		-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*11	96	X	96	-0-		-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*12	279	X	279	-0-		-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	2511	X	2059	-0-	-452	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1764	-0-	-504	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2090	-0-	-328	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2009	-0-	-151	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	2106	-0-	-33	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1958	-0-	-336	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1963	-0-	-377	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2127	-0-	-260	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAR L PRODUCERS 049748
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

01	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155	N	33	-0-	-122	B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	B	-0-	148	2		N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	B	-0-	91	2		N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	120	N	87	-0-	-33	B	-0-	87	2		N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
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
01	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	132	-0-	-395 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	274	N	169	-0-	-105 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	465	N	194	-0-	-271 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	122	N	71	-0-	-51 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	-0-	-0-	-52 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	248	N	136	-0-	-112 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	46	-0-	-104 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRED, INC. 586760
INGERTON WELL #: 10 RRCID -> 136075 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1776 - 1836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/19																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE 'A' WELL #: 100RC RRCID -> 157027 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1515 - 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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

01	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	142	N	128	-0-	-14	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	331	-0-	-119	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	228	-0-	-51	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	330	-0-	-30	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	47	-0-	-170 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	136	N	40	-0-	-96 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	248	N	117	-0-	-131 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	28	-0-	-158 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	33	-0-	-122 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	753	-0-	-84 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	353	N	284	-0-	-69 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	837	N	631	-0-	-206 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	695	-0-	-85 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	111	-0-	-39	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155	N	42	-0-	-113	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	106	N	3	-0-	-103	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	217	N	48	-0-	-169	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

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-
06	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 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
01	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	480	N	250	-0-	-230	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 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
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	215	-0-	-64	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1123	-0-	-210	B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1433	-0-	-241	B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

01	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	371	N	200	-0-	-171	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	798	N	-0-	-0-	-798	B	-0-					N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY 687738
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
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 101 A RRCID -> 032578 COMPL. DATE 09/17/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1638 - 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
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-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2019 - P/A 06/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	229	-0-	-131 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18	9	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29	31	1			7
05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1460	2	21	9	N	19	24	1			2
06	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1317	2	11	9	N	10	8	1			4
07	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1175	2	9	9	N	8	11	1			1
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	9	7	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	398	2	4	9	N	4	7	1			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1257	2	41	9	N	37	35	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	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	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1015	N	-0-	-0-	-1015 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1239	-0-	-21 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	959	-0-	-61 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	119	-0-	-841 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1056	-0-	-24	B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	1029	-0-	-21	B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	884	-0-	-136	B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	815	-0-	-239	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	449	-0-	-61 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	496	N	433	-0-	-63 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	745	-0-	-35 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	465	N	200	-0-	-265 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	946	-0-	-44 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	613	-0-	-77 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	682	N	600	-0-	-82 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1287	-0-	-41 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2130	N	1417	-0-	-713 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	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-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	173	N	-0-	-0-	-173 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 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
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	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	804	-0-	-36 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	868	N	830	-0-	-38 B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	112	2	51	9	N	46	58	1			5
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	83	2	18	9	N	16	16	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	100	2	17	9	N	15	15	1			5
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	97	2	14	9	N	13	16	1			2
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	124	2	18	9	N	16	14	1			4
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	113	2	15	9	N	14	15	1			3
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	9	8	1			4
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	6	6	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	121	2	11	9	N	10	10	1			4
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	71	2	6	9	N	5	7	1			2
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	88	2	10	9	N	9	8	1			3
12	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	71	2	6	9	N	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	52	N	50	-0-	-2 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	155	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	251	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	1			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	125	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	124	N	72	-0-	-52	B	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	3	3	1			1
02	280	N	279	-0-	-1 B	-0-	277	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	511	2	1	9	N	1	1	1			1
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	284	2	1	9	N	1	1	1			1
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	1	1	1			1
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	1	1	1			1
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	317	2	1	9	N	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	2	1			-0-
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	167	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	341	N	238	-0-	-103 B	-0-	235	2	3	9	N	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	574	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	532	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	14B2 EXT		473	-0-	473 B	473	470	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	14B2 EXT		540	-0-	540 B	1013	537	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	14B2 EXT		932	-0-	932 B	1945	926	2	6	9	N	5	5	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1945																	
09	14B2 EXT		1444	-0-	1444 B	3389	1436	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	1216	N	543	-0-	-673 B	2716	540	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	2870	N	154	-0-	-2716 B	-0-	147	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	599	2	7	9	N	6	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	17	15	1			4
02	448	N	416	-0-	-32 B	-0-	404	2	12	9	N	11	12	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	489	2	28	9	N	25	16	1			12
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	395	2	18	9	N	16	23	1			5
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	21	23	1			3
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	14	10	1			7
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	9	11	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	27	2	6	9	N	5	3	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	7	1			3
11	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	90	2	11	9	N	10	10	1			3
*12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	700	2	9	9	N	8	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	17	15	1			4
02	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	402	2	11	9	N	10	12	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	217	2	9	9	N	8	10	1			-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	485	2	23	9	N	21	15	1			6
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	23	25	1			4
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	13	10	1			7
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	10	12	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	6	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	29	2	6	9	N	5	3	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	7	1			3
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	87	2	11	9	N	10	10	1			3
*12	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	787	2	9	9	N	8	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

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-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

01	477	N	-0-	-0-	-477 B	-0-					N	30	26	1			7
02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	770	2	24	9	N	22	24	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	786	2	31	9	N	28	25	1			8
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	655	2	30	9	N	27	28	1			7
05	599	N	-0-	-0-	-599 B	-0-					N	33	35	1			5
06	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	23	16	1			12
07	611	N	-0-	-0-	-611 B	-0-					N	17	21	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	9	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	44	2	9	9	N	8	5	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	11	1			5
11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	158	2	21	9	N	19	18	1			6
*12	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1307	2	17	9	N	15	13	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	405	-0-	-60 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	371	N	187	-0-	-184 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	330	N	156	-0-	-174 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	8	1			2
02	210	R	210	-0-	-0- B	-0-	204	2	6	9	N	5	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	237	2	9	9	N	8	7	1			2
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	198	2	10	9	N	9	8	1			3
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	11	12	1			2
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	5	4	1			3
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	4	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	11	2	2	9	N	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1			1
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	29	2	4	9	N	4	4	1			1
*12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	227	2	2	9	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			57
02 DELQ PR			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DELQ PR			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			57
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			57
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	116	2	1	9	N	1	1	1			57
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	116	2	1	9	N	1	1	1			57
08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			57
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
11	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	127	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	540	N	352	-0-	-188 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	527	N	426	-0-	-101 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	690	N	440	-0-	-250 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*12	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	715	-0-	-93 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	930	N	706	-0-	-224 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	992	N	933	-0-	-59 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	14	1			4
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	110	2	9	9	N	8	10	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	1	1			1
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	257	2	18	9	N	16	13	1			4
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	243	2	8	9	N	7	8	1			3
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	239	2	6	9	N	5	5	1			3
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	4	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	100	-0-	-140 B	-0-	94	2	6	9	N	5	6	1			2
10	248	N	19	-0-	-229 B	-0-	11	2	8	9	N	7	7	1			2
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	62	2	21	9	N	19	19	1			2
*12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	123	2	9	9	N	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	253	2	40	9	N	36	35	1			8
02	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	223	2	40	9	N	36	33	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	239	2	36	9	N	33	34	1			10
04	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	272	2	43	9	N	39	42	1			7
05	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	265	2	37	9	N	34	31	1			10
06	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	255	2	31	9	N	28	33	1			5
07	217 N	35	-0-	-182	B	-0-	26	2	9	9	N	8	9	1			4
08	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	19	9	1			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	295	2	25	9	N	23	27	1			10
10	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	274	2	20	9	N	18	19	1			9
11	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	336	2	39	9	N	35	35	1			9
*12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	351	2	33	9	N	30	29	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	124	2	19	9	N	17	17	1			4
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	109	2	19	9	N	17	16	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	127	2	19	9	N	17	17	1			5
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	130	2	20	9	N	18	20	1			3
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	166	2	23	9	N	21	19	1			5
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	124	2	15	9	N	14	16	1			3
07	155	N	16	-0-	-139 B	-0-	13	2	3	9	N	3	4	1			2
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	9	4	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	147	2	12	9	N	11	13	1			5
10	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	130	2	9	9	N	8	9	1			4
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	140	2	17	9	N	15	15	1			4
*12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	144	2	13	9	N	12	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11	10	1			2
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	264	2	9	9	N	8	8	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	296	2	10	9	N	9	9	1			2
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	238	2	11	9	N	10	9	1			3
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	12	13	1			2
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	8	6	1			4
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	6	7	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	16	2	4	9	N	4	2	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			2
11	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	51	2	7	9	N	6	6	1			2
*12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	466	2	6	9	N	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

01	93 N	51	-0-	-42	B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
06	90 N	52	-0-	-38	B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	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	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	602	2	19	9	N	17	10	1			7
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	644	2	15	9	N	14	14	1			7
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	3	6	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	261	-0-	-369 B	-0-	248	2	13	9	N	12	13	1			5
10	651	N	37	-0-	-614 B	-0-	23	2	14	9	N	13	14	1			4
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	306	2	17	9	N	15	16	1			3
*12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	369	2	11	9	N	10	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17	16	1			5
02	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	215	2	12	9	N	11	12	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13	11	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	9	1			3
05	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	206	2	10	9	N	9	8	1			4
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	271	2	9	9	N	8	8	1			4
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	264	2	6	9	N	5	6	1			3
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	3	3	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	113	-0-	-157 B	-0-	107	2	6	9	N	5	6	1			2
10	279	N	21	-0-	-258 B	-0-	13	2	8	9	N	7	7	1			2
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	56	2	9	9	N	8	9	1			1
*12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	127	2	9	9	N	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	2	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	1	1			1
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	130	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	191	2	2	9	N	2	1	1			1
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	235	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	73	-0-	-175 B	-0-	71	2	2	9	N	2					2
11	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	203	2	4	9	N	4	6	1			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	245	2	7	9	N	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 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
01	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	1	1			3
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	193	2	2	9	N	2	4	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

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	NO RPT		-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1041	2	10	9	N	9	3	1			6
05	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	720	2	3	9	N	3	5	1			4
06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	810	2	4	9	N	4	5	1			3
07	14B2 EXT		798	-0-	798 B	798	797	2	1	9	N	1					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	798					N	1					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 798																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	798					N	1					6
10	14B2 EXT		520	-0-	520 B	1318	516	2	4	9	N	4	8	1			2
11	14B2 EXT		418	-0-	418 B	1736	416	2	2	9	N	2	3	1			1
*12	1039	N	411	-0-	-628 B	1108	411	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	652		5645	-0-	4993 B	4993	5634	2	11	9	N	10	4	1			8
02	1020		4393	-0-	3373 B	8366	4374	2	19	9	N	17	13	1			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			8366														
03	14393	R	6027	-0-	-8366 B	-0-	6023	2	4	9	N	4	12	1			4
04	371		5617	-0-	5246 B	5246	5613	2	4	9	N	4	4	1			4
05	863	N	5886	-0-	5023 B	10269	5885	2	1	9	N	1	3	1			2
06	2401		5736	-0-	3335 B	13604	5733	2	3	9	N	3	3	1			2
07	837		5852	-0-	5015 B	18619	5852	2			N	-0-					2
08	14269		5621	-0-	-8648 B	9971	5620	2	1	9	N	1					3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			9971														
09	13435		5533	-0-	-7902 B	2069	5532	2	1	9	N	1					4
10	1125		407	-0-	-718 B	1351	405	2	2	9	N	2	5	1			1
11	0		388	-0-	388 B	1739	386	2	2	9	N	2	2	1			1
*12	995		390	-0-	-605 B	1134	390	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 51,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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
01	692		4549	-0-	3857 B	3857	4545	2	4	9	N	4	1	1			5
02	1095		4592	-0-	3497 B	7354	4580	2	12	9	N	11	9	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			7354														
03	11177	R	3823	-0-	-7354 B	-0-	3821	2	2	9	N	2	7	1			2
04	391		4555	-0-	4164 B	4164	4553	2	2	9	N	2	2	1			2
05	921	N	4553	-0-	3632 B	7796	4552	2	1	9	N	1	2	1			1
06	2593		5038	-0-	2445 B	10241	5036	2	2	9	N	2	2	1			1
07	890		5333	-0-	4443 B	14684	5333	2			N	-0-					1
08	15494		4586	-0-	-10908 B	3776	4585	2	1	9	N	1					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3776														
09	8382	R	4606	-0-	-3776 B	-0-	4606	2			N	-0-					2
10	341	#	271	-0-	-70 B	-70	269	2	2	9	N	2	3	1			1
11	0		266	-0-	266 B	196	264	2	2	9	N	2	2	1			1
*12	454	R	258	-0-	-196 B	-0-	258	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	3	1			7
02	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	372	2	6	9	N	5	8	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	5	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			3
05	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	355	2	2	9	N	2	3	1			2
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	411	2	3	9	N	3	3	1			2
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	397	2	1	9	N	1					3
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	420	N	349	-0-	-71 B	-0-	348	2	1	9	N	1					4
10	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	433	2	2	9	N	2	5	1			1
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	398	2	3	9	N	3	3	1			1
*12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

01	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3	N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3	N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3	N	-0-			-0-
06	450 N	345	-0-	-105	B	-0-	345	3	N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
08	651 N	366	-0-	-285	B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
*11	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
*12	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	117	-0-	-153	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	279	N	117	-0-	-162	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	664	N	227	-0-	-437	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	363	-0-	-237	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	620	N	363	-0-	-257	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*12	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	414	N	401	-0-	-13 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	217	N	116	-0-	-101	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	592	N	360	-0-	-232	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	750	N	567	-0-	-183	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	600	N	310	-0-	-290	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	558	N	392	-0-	-166	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	132	-0-	-18	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	651	N	581	-0-	-70	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	651	N	314	-0-	-337	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	568	-0-	-62	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	589	N	449	-0-	-140	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	560	N	471	-0-	-89	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	569	-0-	-51	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	540	N	433	-0-	-107	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	558	N	468	-0-	-90	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	434	-0-	-62	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06	420	N	385	-0-	-35	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390	N	351	-0-	-39	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	59	-0-	-282	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	341	N	165	-0-	-176	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	178	-0-	-62 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	171	-0-	-201 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	217	N	69	-0-	-148 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	38	-0-	-55	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	30	1	300	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	30	1	477	3	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	30	1	426	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	30	1	434	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
*12	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	30	1	449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	238	-0-	-227 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	58	-0-	-97 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	29	-0-	-151 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	329	-0-	-43	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	284	-0-	-16	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	123	-0-	-125	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	120	-0-	-97	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1091	-0-	-19 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*12	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	359	-0-	-31 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-	-96 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1044	-0-	-10	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	990	N	695	-0-	-295	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	965	-0-	-89	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	1078	N	1016	-0-	-62	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	744	-0-	-396	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1077	-0-	-101	B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	899	N	475	-0-	-424	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
02	48	R	48	-0-	-0- B	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	38	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	32	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	33	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	22	2	1	9	N	1					1
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	246	2	1	9	N	1					1
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	305	2	2	9	N	2	2	1			1
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	352	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	417	2	6	9	N	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
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	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 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
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	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	682 N	673	-0-	-9	B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	660 N	646	-0-	-14	B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
10	682 N	626	-0-	-56	B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	70	-0-	-530 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	359	N	179	-0-	-180 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	359	N	-0-	-0-	-359 B	-0-					N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	382	N	335	-0-	-47 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

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	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

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	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
06	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
07	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300	N	224	-0-	-76 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10	558	N	188	-0-	-370 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	236	N	-0-	-0-	-236 B	-0-					N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	36	1	204	2	N	-0-			-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	37	1	180	2	N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-			-0-
08	248	N	38	-0-	-210 B	-0-	38	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	38	1	181	2	N	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	41	1	158	2	N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	43	1	110	2	N	-0-			-0-
12	217	N	102	-0-	-115 B	-0-	43	1	59	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
02	560	N	556	-0-	-4 B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	543	-0-	-170 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-			-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
07	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	660	N	655	-0-	-5 B	-0-	655	3			N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-			-0-
12	682	N	468	-0-	-214 B	-0-	468	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	17	13	1			5
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	116	2	11	9	N	10	11	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	11	6	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3	12	1			-0-
05	155	N	60	-0-	-95	B	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	33	1	66	2	N	1					1
								1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	11	-0-	-79	B	-0-	4	1	4	2	N	3					3
								3	9									
10	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	44	1	10	9	N	9	4	1			8
11	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	34	1	11	9	N	10	18	1			-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	44	1	29	2	N	19	17	1			2
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	403	N	206	-0-	-197	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	129	-0-	-381	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	527	N	129	-0-	-398	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

	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
01	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	570	N	291	-0-	-279	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	538	N	425	-0-	-113	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	324	-0-	-234	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

	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
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	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	775	N	714	-0-	-61	B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	654	-0-	-36	B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	614	-0-	-16	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	527	-0-	-43	B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	620	N	541	-0-	-79	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	326	N	-0-	-0-	-326 B	-0-					N	33	26	1			12
02	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1553	2	51	9	N	46	49	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1518	2	59	9	N	54	44	1			19
04	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1584	2	36	9	N	33	37	1			15
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1725	2	45	9	N	41	41	1			15
06	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1633	2	9	9	N	8	11	1			12
07	418	N	-0-	-0-	-418 B	-0-					N	13	17	1			8
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1838	2	10	9	N	9					11
10	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1267	2	33	9	N	30	29	1			12
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	117	2	46	9	N	42	47	1			7
*12	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1478	2	66	9	N	60	50	1			17

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	341	N	240	-0-	-101 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	341	N	264	-0-	-77 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	115	N	90	-0-	-25 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		497	-0-	497 B	497	497	2			N	-0-					1
10	1002	N	919	-0-	-83 B	414	919	2			N	-0-					1
11	979	N	565	-0-	-414 B	-0-	565	2			N	-0-					1
12	527	N	351	-0-	-176 B	-0-	351	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	513	-0-	-57 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1770	N	1684	-0-	-86 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
10	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1437	N	-0-	-0-	-1437 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	591	-0-	-39 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	744	N	619	-0-	-125 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	992	N	939	-0-	-53 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	909	-0-	-21 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

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	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	46	-0-	-14	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			587	-0-	587 B	587	587	2			N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			652	-0-	652 B	1239	652	2			N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			632	-0-	632 B	1871	632	2			N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			525	-0-	525 B	2396	525	2			N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			667	-0-	667 B	3063	667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3063																	
09 14B2 EXT			819	-0-	819 B	3882	819	2			N	-0-					-0-
10	1338	N	867	-0-	-471 B	3411	867	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	875	-0-	-2125 B	1286	875	2			N	-0-					-0-
*12	1286	N	-0-	-0-	-1286 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	570	N	560	-0-	-10	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	923	-0-	-7	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
07	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540	N	523	-0-	-17	B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
10	527	N	521	-0-	-6	B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	390	N	312	-0-	-78 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	878	-0-	-82 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	186	N	85	-0-	-101 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	203	-0-	-37 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	380	-0-	-70 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	339	-0-	-171 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	503	-0-	-37 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1379	-0-	-1 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1333	-0-	-47 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1338	N	-0-	-0-	-1338 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589	N	460	-0-	-129 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	685	-0-	-35 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	744	N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	682	N	602	-0-	-80 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	952	-0-	-8 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1095	-0-	-15 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1041	-0-	-168 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	733	-0-	-17 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	367	-0-	-113 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	496	N	82	-0-	-414 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	480	N	346	-0-	-134 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	620	N	266	-0-	-354 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	527	N	442	-0-	-85 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	630	N	580	-0-	-50 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	670	-0-	-50 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	946	-0-	-74 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	939	-0-	-21 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	775	N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	450	N	99	-0-	-351 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	833	-0-	-7 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	899	N	821	-0-	-78 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	489	-0-	-51 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	210	N	43	-0-	-167 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	990	N	911	-0-	-79 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	480	N	414	-0-	-66 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

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	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	367	-0-	-23	B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED 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
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	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	496	N	80	-0-	-416 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

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	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	2		N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	387	-0-	-3	B	-0-	387	2		N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	396	2		N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2		N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

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	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2		N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2		N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	479	-0-	-1	B	-0-	479	2		N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	B	-0-	488	2		N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

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-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

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	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

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	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1107	-0-	-303	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1012	-0-	-104	B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1110	N	1058	-0-	-52	B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

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	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	13	N	2	-0-	-11	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

01	143	N	-0-	-0-	-143	B	-0-					N	5	5	1			1
02	201	N	161	-0-	-40	B	-0-	155	2	6	9	N	5	5	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	221	2	9	9	N	8	7	1			2
04	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	817	2	35	9	N	32	28	1			6
05	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	7	12	1			1
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	2	2	1			1
07	183	N	-0-	-0-	-183	B	-0-					N	2	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	5	2	2	9	N	2	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	1			1
11	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	17	2	2	9	N	2	2	1			1
*12	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	152	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

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	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED 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
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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	534	-0-	-36 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	930	N	826	-0-	-104	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

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	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

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	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	14	13	1			4
02	280	N	239	-0-	-41 B	-0-	224	2	15	9	N	14	15	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	280	2	36	9	N	33	22	1			14
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	241	2	33	9	N	30	36	1			8
05	279	N	65	-0-	-214 B	-0-	48	1	17	9	N	15	20	1			3
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	7	6	1			4
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	6	7	1			3
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	1	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	1	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1			2
*12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	238	2	6	9	N	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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
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	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	762	-0-	-75 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	6	6	1			1
02	224	N	164	-0-	-60 B	-0-	158	2	6	9	N	5	5	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	191	2	10	9	N	9	6	1			4
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	149	2	8	9	N	7	9	1			2
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	8	9	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	6	4	1			3
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	4	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	11	2	2	9	N	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1			1
11	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	34	2	4	9	N	4	4	1			1
*12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	314	2	4	9	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	1743	N	-0-	-0-	-1743	B	-0-					N	-0-					-0-
07	956	N	-0-	-0-	-956	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1065	N	-0-	-0-	-1065	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	949	N	-0-	-0-	-949	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

01	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1165	N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1048	-0-	-32	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	939	-0-	-69 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	981	N	962	-0-	-19 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	911	-0-	-109 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147		2726	-0-	1579 B	5238	2726	3			N	-0-					-0-
02	1513		2373	-0-	860 B	6098	2373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6098																	
03	8787	R	2689	-0-	-6098 B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	747		2587	-0-	1840 B	1840	2587	3			N	-0-					-0-
05	1401		2635	-0-	1234 B	3074	2635	3			N	-0-					-0-
06	3105		2558	-0-	-547 B	2527	2558	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2657	-0-	-443 B	2084	2657	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2459	-0-	-91 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
10	1886	N	-0-	-0-	-1886 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*12	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	5	4	1			2
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	820	2	6	9	N	5	5	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	567	2	6	9	N	5	5	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			2
05	871	N	-0-	-0-	-871 B	-0-					N	7	5	1			4
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	2	3	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	7	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					212
02	688	N	495	-0-	-193 B	-0-	495	3			N	-0-					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					212
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					212
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					212
06	660	N	599	-0-	-61 B	-0-	599	3			N	-0-					212
07	638	N	579	-0-	-59 B	-0-	579	3			N	-0-					212
08	651	N	498	-0-	-153 B	-0-	498	3			N	-0-					212
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	462	-0-	-108 B	-0-	462	3			N	-0-					212
10	589	N	462	-0-	-127 B	-0-	462	3			N	-0-					212
*11	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					212
*12	465	N	339	-0-	-126 B	-0-	339	3			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1829	-0-	-62 B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1739	-0-	-31 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1682	-0-	-58 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	1642	N	-0-	-0-	-1642 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	292	-0-	-8	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	71	N	41	-0-	-30	B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	-0-	-0-	-71	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	541	-0-	-79	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	560	N	477	-0-	-83	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	537	-0-	-52	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	454	-0-	-56	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	510	N	485	-0-	-25	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	477	-0-	-19	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	530	-0-	-28	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	558	N	514	-0-	-44	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 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
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	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1050	-0-	-90 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1129	-0-	-49 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 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
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	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	891	-0-	-9 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1252	-0-	-8 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	543	-0-	-263	B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
02	476 N	468	-0-	-8	B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3	N	-0-			-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758	3	N	-0-			-0-
07	1123 N	-0-	-0-	-1123	B	-0-			N	-0-			-0-
08	1766 N	1766	-0-	-0-	B	-0-	1766	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1350 N	469	-0-	-881	B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	431	N	418	-0-	-13 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	450	N	329	-0-	-121 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	527	N	361	-0-	-166 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	570	N	398	-0-	-172 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	224	N	19	-0-	-205 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	540	N	288	-0-	-252 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	527	N	385	-0-	-142 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	941	-0-	-159 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	676	-0-	-374 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	420	N	329	-0-	-91 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	480	N	367	-0-	-113 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	558	N	436	-0-	-122 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	990	N	861	-0-	-129 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
10	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	623	-0-	-37 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	801	-0-	-39 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

01	93	N	50	-0-	-43	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02	56	N	17	-0-	-39	B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	14	14	1		3
02	476	N	295	-0-	-181	B	-0-	282	2	13	9	N	12	12	1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	587	2	21	9	N	19	14	1		8
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	294	2	19	9	N	17	20	1		5
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	18	18	1		5
06	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	14	12	1		7
07	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	10	12	1		5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	6	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	345	2	7	9	N	6	3	1		6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7	9	1		4
11	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	913	2	13	9	N	12	12	1		4
*12	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	547	2	8	9	N	7	7	1		4

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1129	-0-	-40 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1168	-0-	-62 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1170	-0-	-101 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	420	2	2	9	N	2	1	1			1
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	369	2	2	9	N	2	2	1			1
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			1
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	1					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	630	2	1	9	N	1					2
10	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	177	2	1	9	N	1	3	1			-0-
11	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	52	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	341	N	223	-0-	-118 B	-0-	220	2	3	9	N	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	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-
06	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	651	N	590	-0-	-61 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1348	-0-	-62 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1326	-0-	-100 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1331	N	-0-	-0-	-1331 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	784	-0-	-26 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	8	7	1			2
02	224	N	160	-0-	-64 B	-0-	154	2	6	9	N	5	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	297	2	11	9	N	10	7	1			4
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	154	2	10	9	N	9	10	1			3
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	7	8	1			2
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	8	7	1			3
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	6	6	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	175	2	4	9	N	4	2	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			2
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	464	2	6	9	N	5	5	1			2
*12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	310	2	4	9	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	8	7	1			2
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	133	2	6	9	N	5	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	226	2	9	9	N	8	6	1			3
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	111	2	7	9	N	6	7	1			2
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	5	6	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	6	4	1			3
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	4	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	3	1			2
11	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	379	2	4	9	N	4	5	1			1
*12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	283	2	4	9	N	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	13	12	1			3
02	336	N	285	-0-	-51 B	-0-	273	2	12	9	N	11	11	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	548	2	18	9	N	16	13	1			6
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	244	2	17	9	N	15	16	1			5
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	12	14	1			3
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	13	10	1			6
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	9	11	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	268	2	6	9	N	5	3	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	7	1			3
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	800	2	10	9	N	9	9	1			3
*12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	527	2	9	9	N	8	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	8	7	1			2
02	168	N	150	-0-	-18 B	-0-	144	2	6	9	N	5	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	294	2	10	9	N	9	7	1			3
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	133	2	10	9	N	9	9	1			3
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	7	8	1			2
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	7	6	1			3
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	4	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			2
11	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	457	2	6	9	N	5	5	1			2
*12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	316	2	4	9	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	186	N	18	-0-	-168 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1173	-0-	-57 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	8	10	1			2
02	252	N	159	-0-	-93 B	-0-	153	2	6	9	N	5	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	347	2	12	9	N	11	8	1			4
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	148	2	10	9	N	9	10	1			3
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	8	9	1			2
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	7	6	1			3
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	4	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	154	2	4	9	N	4	2	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			2
11	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	542	2	7	9	N	6	6	1			2
*12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	310	2	4	9	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	11	11	1			2
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	387	2	18	9	N	16	13	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1121	2	34	9	N	31	27	1			9
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	249	2	17	9	N	15	20	1			4
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	29	23	1			10
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	25	27	1			8
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	13	16	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	5	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	882	2	17	9	N	15	6	1			13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18	21	1			10
11	3000	N	3254	-0-	254 B	254	3212	2	42	9	N	38	36	1			12
*12	993	N	739	-0-	-254 B	-0-	730	2	9	9	N	8	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	775	N	681	-0-	-94 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	266	-0-	-64 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	6	6	1			1
02	168	N	144	-0-	-24 B	-0-	137	2	7	9	N	6	5	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	304	2	10	9	N	9	8	1			3
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	117	2	8	9	N	7	8	1			2
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	10	10	1			2
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	4	5	1			1
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	8	7	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	152	2	2	9	N	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			2
11	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	438	2	6	9	N	5	5	1			2
*12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	252	2	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1512	-0-	-18 B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1366	N	-0-	-0-	-1366 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

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	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	26	24	1			6
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	646	2	29	9	N	26	26	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1380	2	48	9	N	44	34	1			16
04	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	663	2	44	9	N	40	43	1			13
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	23	31	1			5
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	23	17	1			11
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	19	21	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	12	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	705	2	14	9	N	13	7	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11	16	1			7
11	3000	N	3536	-0-	536 B	536	3490	2	46	9	N	42	36	1			13
*12	2814	N	2278	-0-	-536 B	-0-	2243	2	35	9	N	32	28	1			17

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	18	15	1			4
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	372	2	15	9	N	14	15	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	757	2	28	9	N	25	19	1			9
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	334	2	22	9	N	20	22	1			7
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	17	20	1			4
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	19	16	1			7
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	11	13	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	7	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	348	2	7	9	N	6	3	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	9	1			4
11	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1090	2	14	9	N	13	13	1			4
*12	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	729	2	12	9	N	11	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1320	N	1248	-0-	-72 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1331	-0-	-2 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	31	-0-	-1319 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	389	-0-	-882 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1439	-0-	-1 B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1352	N	-0-	-0-	-1352 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	496	N	366	-0-	-130 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1672	-0-	-38 B	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1423	N	-0-	-0-	-1423 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	587	-0-	-13 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1187	-0-	-43 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1220	-0-	-51 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1514	-0-	-46 B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
12	1423	N	-0-	-0-	-1423 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	2662	N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2694	N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	1579	N	-0-	-0-	-1579 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	720	N	613	-0-	-107 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	575	-0-	-25 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1284	-0-	-126 B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1359	-0-	-36 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1338	N	-0-	-0-	-1338 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	101	-0-	-229 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	3	1			6
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	530	2	7	9	N	6	5	1	3	7	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	6	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	3	1			4
05	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	488	2	2	9	N	2	3	1			3
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	477	2	2	9	N	2	3	1			2
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	503	2	1	9	N	1					3
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	1					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2			N	-0-					4
10	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	448	2	3	9	N	3	6	1			1
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	434	2	3	9	N	3	3	1			1
12	465	N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	8	7	1			2
02	196	N	151	-0-	-45 B	-0-	145	2	6	9	N	5	6	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	298	2	10	9	N	9	7	1			3
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	128	2	10	9	N	9	9	1			3
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	5	7	1			1
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	4	3	1			2
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	5	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	128	2	2	9	N	2	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1			1
11	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	419	2	7	9	N	6	5	1			2
*12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	257	2	3	9	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1123	2	20	9	N	18	18	1			5
02	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	958	2	17	9	N	15	15	1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1020	2	14	9	N	13	13	1			5
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	397	2	9	9	N	8	9	1			4
05	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1015	2	24	9	N	22	22	1			4
06	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1415	2	10	9	N	9	9	1			4
07	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1398	2	8	9	N	7	7	1			4
08	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1450	2	4	9	N	4	4	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	523	2	8	9	N	7	8	1			3
10	248	N	69	-0-	-179 B	-0-	56	2	13	9	N	12	12	1			3
11	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	703	2	13	9	N	12	12	1			3
*12	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1207	2	20	9	N	18	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	281	2	9	9	N	8	5	1			3
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	290	2	7	9	N	6	6	1			3
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	2	3	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	131	-0-	-169 B	-0-	125	2	6	9	N	5	6	1			2
10	310	N	19	-0-	-291 B	-0-	11	2	8	9	N	7	7	1			2
11	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	138	2	7	9	N	6	7	1			1
*12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	165	2	6	9	N	5	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
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	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1252	-0-	-8 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	9	9	1			2
02	252	N	194	-0-	-58	B	-0-	185	2	9	9	N	8	8	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	382	2	13	9	N	12	9	1			5
04	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	177	2	11	9	N	10	12	1			3
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	9	10	1			2
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	10	8	1			4
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	6	7	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	191	2	3	9	N	3	2	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	5	1			2
11	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	595	2	8	9	N	7	7	1			2
*12	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	402	2	7	9	N	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	930	-0-	-90	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	992	N	939	-0-	-53	B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	930	N	919	-0-	-11	B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	829	-0-	-11 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	899	N	818	-0-	-81 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1255	N	1101	-0-	-154 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1440	N	1024	-0-	-416 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	961	N	529	-0-	-432 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1253	-0-	-18 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

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	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12	4	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13	18	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11	13	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	8	1			9
05	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1311	2	7	9	N	6	8	1			7
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1224	2	7	9	N	6	8	1			5
07	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1280	2	2	9	N	2					7
08	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	2					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1219	-0-	-11 B	-0-	1218	2	1	9	N	1					10
10	1271	N	1168	-0-	-103 B	-0-	1159	2	9	9	N	8	15	1			3
11	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1119	2	8	9	N	7	7	1			3
12	1271	N	1134	-0-	-137 B	-0-	1134	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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
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	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1613	-0-	-67 B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1541	-0-	-169 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1255	N	1253	-0-	-2 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1165	-0-	-365 B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	1459	N	-0-	-0-	-1459 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1214	-0-	-136	B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1073	-0-	-229	B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	746	-0-	-4	B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	837	N	630	-0-	-207	B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
06	600 N	597	-0-	-3	B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
07	620 N	600	-0-	-20	B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	0 N	566	-0-	566	B	566	566	2		N	-0-			-0-
10	0 N	569	-0-	569	B	1135	569	2		N	-0-			-0-
11	0 N	538	-0-	538	B	1673	538	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	1673				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1148	-0-	-22 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1140 N	1118	-0-	-22 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	686	-0-	-34 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	495	-0-	-15 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	558	N	470	-0-	-88 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	12	11	1			3
02	364	N	318	-0-	-46 B	-0-	308	2	10	9	N	9	10	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	367	2	12	9	N	11	11	1			2
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	300	2	14	9	N	13	11	1			4
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	17	18	1			3
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	11	8	1			6
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	7	9	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	20	2	3	9	N	3	2	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	5	1			2
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	66	2	10	9	N	9	8	1			3
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	562	2	6	9	N	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23	21	1			5
02	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	565	2	17	9	N	15	17	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	656	2	26	9	N	24	20	1			7
04	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	544	2	24	9	N	22	22	1			7
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	30	32	1			5
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	19	14	1			10
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	12	16	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	7	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	39	2	8	9	N	7	4	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8	10	1			4
11	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	131	2	18	9	N	16	15	1			5
*12	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1113	2	13	9	N	12	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	870	N	745	-0-	-125 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	789	N	745	-0-	-44 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*11	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	755	-0-	-874 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	823	N	603	-0-	-220 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1135	-0-	-632 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*12	935	N	550	-0-	-385 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	992	N	771	-0-	-221 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	212	N	-0-	-0-	-212 B	-0-					N	1	1	1			-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	198	2	2	9	N	2	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	1	1			1
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	1	1	1			1
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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		1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 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
01	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1144	-0-	6 B	6	1144	2			N	-0-					-0-
06	1197	N	1191	-0-	-6 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1027	-0-	-173 B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	360	N	128	-0-	-232 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	248	N	117	-0-	-131 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	11	10	1			3
02	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	323	2	10	9	N	9	10	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	419	2	14	9	N	13	12	1			3
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	360	2	17	9	N	15	13	1			5
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	17	19	1			3
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	9	8	1			4
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	6	7	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	35	2	7	9	N	6	2	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	8	1			3
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	72	2	10	9	N	9	9	1			3
*12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	780	2	9	9	N	8	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	3	1			9
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	151	2	2	9	N	2	5	1	4	7	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

01	860	N	-0-	-0-	-860	B	-0-					N	38	34	1		9
02	1176	N	1104	-0-	-72	B	-0-	1070	2	34	9	N	31	33	1		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1156	2	45	9	N	41	38	1		10
04	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	792	2	36	9	N	33	32	1		11
05	1100	N	-0-	-0-	-1100	B	-0-					N	44	48	1		7
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					N	32	24	1		15
07	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	17	23	1		9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7	11	1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	57	2	11	9	N	10	6	1		9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	12	15	1		6
11	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	194	2	26	9	N	24	23	1		7
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1530	2	19	9	N	17	15	1		9

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

01	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	7	7	1		1
02	308	N	167	-0-	-141	B	-0-	161	2	6	9	N	5	5	1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	232	2	10	9	N	9	7	1		3
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	209	2	9	9	N	8	9	1		2
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	5	7	1		-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	2	1	1		1
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-	1	1		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1				1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	28	2	6	9	N	5	2	1		4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	6	1		2
11	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	57	2	8	9	N	7	7	1		2
*12	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	564	2	7	9	N	6	5	1		3

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	588	N	495	-0-	-93 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	592	-0-	-28 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	570	N	404	-0-	-166 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	620	N	516	-0-	-104 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	650	-0-	-10 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED 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
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	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

01	477	N	-0-	-0-	-477	B	-0-					N	3	3	1			1
02	560	N	514	-0-	-46	B	-0-	510	2	4	9	N	4	3	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	505	2	2	9	N	2	3	1			1
04	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	530	2	2	9	N	2	2	1			1
05	558	N	399	-0-	-159	B	-0-	396	2	3	9	N	3	2	1			2
06	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	649	2	1	9	N	1	1	1			2
07	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	1					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	663	2	1	9	N	1					2
10	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	581	2	3	9	N	3	4	1			1
11	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	697	2	6	9	N	5	5	1			1
*12	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	686	2	8	9	N	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

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	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1352	N	-0-	-0-	-1352	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	682	N	589	-0-	-93 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	630	N	429	-0-	-201 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	70	-0-	-350 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

*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-
*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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

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	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	390 N	344	-0-	-46	B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13	B	-0-	390	2	N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1180	-0-	-110 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	9	8	1			2
02	224	N	190	-0-	-34 B	-0-	181	2	9	9	N	8	8	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	304	2	10	9	N	9	8	1			3
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	143	2	10	9	N	9	9	1			3
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	8	9	1			2
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	8	7	1			3
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	5	6	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	193	2	3	9	N	3	2	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	5	1			2
11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	440	2	6	9	N	5	5	1			2
*12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	315	2	4	9	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12	11	1			3
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	287	2	9	9	N	8	9	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	350	2	15	9	N	14	11	1			5
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	287	2	14	9	N	13	14	1			4
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	16	17	1			3
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	11	8	1			6
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	7	9	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	4	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	22	2	4	9	N	4	2	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	6	1			2
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	62	2	8	9	N	7	7	1			2
*12	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	576	2	7	9	N	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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
01	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	13	12	1			3
02	336	N	268	-0-	-68 B	-0-	257	2	11	9	N	10	11	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	550	2	19	9	N	17	13	1			6
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	258	2	19	9	N	17	17	1			6
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	12	15	1			3
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	10	8	1			5
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	8	9	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	238	2	4	9	N	4	2	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	7	1			3
11	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	678	2	10	9	N	9	9	1			3
*12	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	436	2	7	9	N	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	744	N	694	-0-	-50 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	648	-0-	-42 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1062	-0-	-108 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	983	-0-	-133 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-	-18 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	930	N	820	-0-	-110 B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
10	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	480	N	83	-0-	-397 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	737	-0-	-103 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	837	N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	300	N	121	-0-	-179 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	372	N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1032	-0-	-53	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211		2699	-0-	2488 B	2488	2699	2			N	-0-					-0-
05	1813		3070	-0-	1257 B	3745	3070	2			N	-0-					-0-
06	3531		2077	-0-	-1454 B	2291	2077	2			N	-0-					-0-
07	1965		2330	-0-	365 B	2656	2330	3			N	-0-					-0-
08	5332	#	2069	-0-	-3263 B	-607	2069	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -607																	
09	2970	#	1885	-0-	-1085 B	-1692	1885	3			N	-0-					-0-
10	85	N	1777	-0-	1692 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -607																	
03	0		1234	-0-	1234 B	1234	1234	2			N	-0-					-0-
04	828		2163	-0-	1335 B	2569	2163	2			N	-0-					-0-
05	1632		1347	-0-	-285 B	2284	1347	2			N	-0-					-0-
06	3344		1543	-0-	-1801 B	483	1543	2			N	-0-					-0-
07	1746		1348	-0-	-398 B	85	1348	3			N	-0-					-0-
08	4309	#	1266	-0-	-3043 B	-2958	1266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2958																	
09	2160	#	1155	-0-	-1005 B	-3963	1155	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1145	-0-	1145 B	-2818	1145	3			N	-0-					-0-
11	0		1032	-0-	1032 B	-1786	1032	2			N	-0-					-0-
12	1333	#	-0-	-0-	-1333 B	-3119					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	106	N	93	-0-	-13 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	111	N	31	-0-	-80 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	765	-0-	-859	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	902	-0-	-896	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1152	-0-	-588	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	870	N	96	-0-	-774	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	404	-0-	-774	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

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
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	450	N	25	-0-	-425	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

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
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	480	N	50	-0-	-430	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

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
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	728	N	629	-0-	-99	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	690	N	508	-0-	-182	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			357
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-			357
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			357
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			357
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			357
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			357
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			357
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			357
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			357
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			357
*11	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-			357
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			357

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			49
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3		N	-0-			49
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			49
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			49
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			49
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3		N	-0-			49
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			49
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			49
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			49
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			49
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			49
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					144
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					144
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					144
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					144
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					144
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					144
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					144
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					144
*11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					144
*12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					3
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					3
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					3
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

	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
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			129
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			129
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			129
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			129
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			129
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			129
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			129
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			129
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3		N	-0-			129
10	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3		N	-0-			129
*11	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3		N	-0-			129
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

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
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					115
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					115
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					115
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					115
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					115
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					115
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					115
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					115
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					115
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					115
*11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					115
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3		N	-0-			-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			155
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-			155
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			155
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			155
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			155
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			155
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			155
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			155
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			155
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			155
*11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			155
*12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			155

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			354
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			354
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			354
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			354
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			354
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			354
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			354
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			354
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			354
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			354
*11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-			354
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			354

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					206
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					206
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					206
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					206
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					206
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					206
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					206
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					206
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					206
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					206
*11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					206
*12	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					20
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					20
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					20
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					20
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					20
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					20
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					20
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					20
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					20
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					20
*11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					20
*12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					29
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					29
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					29
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-					29
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					29
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					29
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					29
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					29
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					29
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					29
*11	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	3			N	-0-					29
*12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					99
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					99
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					99
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					99
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					99
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					99
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					99
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					99
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					99
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					99
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					441
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					441
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					441
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					441
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					441
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					441
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					441
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					441
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					441
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					441
*11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					441
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					441

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					37
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					37
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					37
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					37
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					37
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					37
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					37
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					37
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					37
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					37
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					37
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					64
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					64
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					64
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					64
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					64
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					64
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					64
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					64
09	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					64
10	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					64
*11	360	N	91	-0-	-269	-0-	91	3			N	-0-					64
*12	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

	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
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

	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
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					10
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					10
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					10
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					10
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					10
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					10
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					10
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					10
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					10
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					10
*11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					10
*12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					6
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					6
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					6
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					6
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					6
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					6
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					6
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					6
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					6
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					6
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					6
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				188
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				188
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					78
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					78
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					78
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					78
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					78
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					78
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					78
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					78
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					78
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					78
*11	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					78
*12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 5,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					258
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					258
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					258
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					258
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					258
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					258
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					258
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					258
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					258
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					258
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					258
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 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
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					408
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					408
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					408
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					408
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					408
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					408
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					408
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					408
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					408
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					408
*11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					408
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					408

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					130
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					130
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					130
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					130
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					130
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					130
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					130
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					130
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					130
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					130
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					130
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					10
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					10
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					10
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					10
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					10
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					10
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					10
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					10
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					10
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					10
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					10
*12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					27
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					27
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					27
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					27
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					27
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					27
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					27
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					27
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					27
*11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					27
*12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					298
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					298
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					298
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					298
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					298
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					298
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					298
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					298
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					298
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					298
*11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					298
*12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					298

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					14
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					14
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					14
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					14
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					162
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					162
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					162
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					162
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					162
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					162
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					162
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					162
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					162
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					162
*11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					162
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					118
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	3			N	-0-					118
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					118
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					118
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					118
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					118
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					118
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					118
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					118
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					118
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					118
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					179
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					179
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					179
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					179
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					179
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					179
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					179
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					179
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					179
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					179
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					179
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					135
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					135
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					135
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					135
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					135
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					135
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					135
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					135
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					135
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					135
*11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					135
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					173
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					173
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					436
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					436
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					436
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					436
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					436
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					436
07	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	3			N	-0-					436
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					436
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					436
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					436
*11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					436
*12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					436

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					150
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					150
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					150
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					150
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					150
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					150
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					150
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					150
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					150
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					150
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					150
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					7
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					7
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					7
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					7
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					7
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					7
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					7
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					28
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					28
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					28
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					28
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					28
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					28
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					28
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					28
*12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					149
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					149
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					149
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					149
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					149
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					149
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					149
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					149
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					149
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					149
*11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					149
*12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					30
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					30
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					30
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					30
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					30
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					30
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					30
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					30
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					30
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					30
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					64
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					64
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					64
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					64
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					64
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					64
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					64
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					64
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					64
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					64
*11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					64
*12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					15
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					15
11	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					15
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	511	-0-	-574	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	629	-0-	-611	-0-	629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
10	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					70
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					70
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					70
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					70
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					70
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					70
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					70
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					70
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					70
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					70
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					70
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	652	-0-	-496	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	841	-0-	-389	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	832	-0-	-308	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

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
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	310	N	211	-0-	-99 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	330	N	72	-0-	-258 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

01	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	2		N	-0-					29
02	924 N	843	-0-	-81	B	-0-	843	2		N	-0-					29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1023 N	909	-0-	-114	B	-0-	909	2		N	-0-					29
04	990 N	743	-0-	-247	B	-0-	743	2		N	-0-					29
05	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	937	2	1 9	N	1					30
06	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2		N	-0-					30
07	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2		N	-0-					30
08	930 N	812	-0-	-118	B	-0-	812	2		N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	799	-0-	-101	B	-0-	780	2	19 9	N	17					47
10	868 N	788	-0-	-80	B	-0-	788	2		N	-0-					47
11	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2		N	-0-					47
*12	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	851	2	10 9	N	9					56

TOTAL GAS PROD: 10,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					1
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					1
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					1
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					1
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					1
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					1
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					1
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					1
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					1
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	171	1	437	2	N	-0-					82
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	185	1	437	2	N	-0-					82
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	214	1	454	2	N	-0-					82
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	283	1	1215	2	N	-0-					82
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	543	1	1935	2	N	-0-					82
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	178	1	1056	2	N	-0-					82
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	302	1	1186	2	N	-0-					82
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	315	1	883	2	N	-0-					82
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	239	1	666	2	N	-0-					82
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	239	1	1302	2	N	-0-					82
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	275	1	1797	2	N	-0-					82
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	148	1	748	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3875	X	1796	-0-	-2079	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2966	-0-	-534	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3612	-0-	-138	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3830	-0-	-45	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
*12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
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
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2619	-0-	-81	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2348	-0-	-322	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2286	-0-	-411	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2333	-0-	-333	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2047	-0-	-293	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01		2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					65
02		1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					65
03		2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					65
04		1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	3			N	-0-					65
05		1860	N	1319	-0-	-541	-0-	1317	3	2	9	N	2					67
06		1980	N	931	-0-	-1049	-0-	931	3			N	-0-					67
07		2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	3	1	9	N	1					68
08		1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	N	1					69
09		1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1731	3	4	9	N	4					73
10		2046	N	1749	-0-	-297	-0-	1747	3	2	9	N	2					75
*11		1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					75
12		1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 18,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					82
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					82
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					82
04	570	N	473	-0-	-97	-0-	467	3	6	9	N	5					87
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-					87
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	3			N	-0-					87
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					87
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1					88
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	3	2	9	N	2					90
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2					92
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					92
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	62	1	601	2	N	-0-					50
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	52	1	511	2	N	-0-					50
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	N	-0-					50
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	2	N	-0-					50
05	620	N	63	-0-	-557	-0-	10	1	53	2	N	-0-					50
06	690	N	22	-0-	-668	-0-	8	1	14	2	N	-0-					50
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					50
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	941	2	N	-0-					50
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	60	1	2380	2	N	-0-					50
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	60	1	1347	2	N	9					59
							10	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	56	1	1501	2	N	3					62
							3	9									
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	62	1	1390	2	N	3					65
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1363	2	N	21					150
							23	9									
02	1288	N	1176	-0-	-112	-0-	56	1	1098	2	N	20					170
							22	9									
03	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	62	1	1172	2	N	22					192
							24	9									
04	1380	N	1175	-0-	-205	-0-	60	1	1106	2	N	8					200
							9	9									
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	62	1	1118	2	N	18					218
							20	9									
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	60	1	848	2	N	-0-	188	1			30
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	62	1	958	2	N	22					52
							24	9									
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	50	1	1022	2	N	17					69
							19	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	834	2	N	11					80
							12	9									
10	1054	N	876	-0-	-178	-0-	60	1	795	2	N	19					99
							21	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	60	1	1465	2	N	36					135
							40	9									
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	N	14					149
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					25
02	1036	N	516	-0-	-520	-0-	516	3			N	-0-					25
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					25
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	153	1	924	3	N	-0-					25
05	558	N	239	-0-	-319	-0-	177	1	62	3	N	-0-					25
06	750	N	249	-0-	-501	-0-	249	3			N	-0-					25
07	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					25
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					25
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					25
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					25
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					25
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	1613	2	39	9	N	35					214
02	1568	N	1536	-0-	-32	-0-	1416	2	120	9	N	109	156	1			167
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1748	2	20	9	N	18					185
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	N	14					199
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1829	2	36	9	N	33					232
06	1710	N	1486	-0-	-224	-0-	1476	2	10	9	N	9					241
07	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	1640	2			N	-0-					241
08	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1657	2			N	-0-					241
09	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	1177	2			N	-0-					241
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1922	2	69	9	N	63	193	1			111
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1486	2	72	9	N	65					176
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1496	2	169	9	N	154					330

TOTAL GAS PROD: 19,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-			-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-			-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					5
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	413	3			N	-0-					5
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					5
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					5
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					5
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					5
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					5
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					5
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					5
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					5
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					5
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					100
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	3	N	-0-					100
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	3	N	-0-					100
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					100
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	148	3	4	9	N	4					104
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					104
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					104
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					104
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					104
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					104
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					104
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	20	1	2133	3	N	-0-					18
02	2072	N	1945	-0-	-127	-0-	18	1	1927	3	N	-0-					18
03	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	20	1	2215	3	N	-0-					18
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					18
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2230	3	65	9	N	59					77
06	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	2124	3			N	-0-					77
07	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	2158	3	19	9	N	17					94
08	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			N	-0-					94
09	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	2077	3			N	-0-					94
10	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	2146	3	23	9	N	21					115
11	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	3			N	-0-					115
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	20	1	2132	3	N	35					150
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 25,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	15	1	3723	3	N	-0-			-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	14	1	3465	3	N	-0-			-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	15	1	3472	3	N	-0-			-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-			-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-			-0-
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1657	3	6	4	N	-0-			-0-
*12	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	15	1	1650	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
03	465	N	326	-0-	-139	-0-	315	3	11	4	N	-0-			-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1026	3	21	4	N	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
07	682	N	382	-0-	-300	-0-	382	3			N	-0-			-0-
08	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-			-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	14	1	540	3	N	-0-			-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	13	1	450	3	N	-0-			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	3	N	-0-			-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-			-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-			-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	837	N	574	-0-	-263	-0-	574	3			N	-0-					75
02	588	N	493	-0-	-95	-0-	493	3			N	-0-					75
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	585	3	4	9	N	4					79
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					79
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					79
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					79
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					79
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	457	3	3	4	N	-0-					79
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					79
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					79
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					79
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	16	1	1228	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	14	1	1162	3	N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	16	1	1344	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	909	-0-	-331	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	899	N	530	-0-	-369	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	902	-0-	-238	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	930	N	750	-0-	-180	-0-	16	1	734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	15	1	1920	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1804	-0-	-72	-0-	14	1	1790	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	15	1	2111	3	N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1665	-0-	-405	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	15	1	1463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1302	N	693	-0-	-609	-0-	97	1	596	3	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1044	3	N	-0-					-0-
							101	4									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	97	1	1687	3	N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	79	1	1785	3	N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	82	1	1508	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	79	1	1138	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	82	1	1065	3	N	42					42
							46	9									
08	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	82	1	983	3	N	-0-					42
09	1230	N	1150	-0-	-80	-0-	79	1	1071	3	N	-0-					42
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	82	1	1230	3	N	10					52
							11	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	3	N	-0-					52
*12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	97	1	1750	3	N	1					53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	681	3	N	-0-					-0-
02	700	N	650	-0-	-50	-0-	14	1	627	3	N	8					8
							9	9									
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	15	1	680	3	N	-0-					8
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					8
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			N	-0-					8
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					8
07	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					8
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	3	2	9	N	2					10
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					10
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					10
11	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	3			N	-0-					10
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	15	1	575	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	13	1	945	3	N	-0-					35
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	12	1	867	3	N	-0-					35
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	13	1	942	3	N	-0-					35
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					35
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	916	3	2	9	N	2					37
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					37
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					37
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					37
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-					37
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					37
11	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-	5	5			32
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	13	1	921	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

01	12059	X	10752	-0-	-1307	-0-	10729	2	23	9	N	21					58
02	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	14219	2	30	9	N	27					85
03	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12421	2	66	9	N	60					145
04	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	10871	2	130	9	N	118	181	1			82
05	13950	X	7368	-0-	-6582	-0-	7120	2	248	9	N	225					307
06	13500	X	10402	-0-	-3098	-0-	10286	2	116	9	N	105	185	1			227
07	13950	X	9063	-0-	-4887	-0-	9038	2	25	9	N	23					250
08	12493	X	9398	-0-	-3095	-0-	9381	2	17	9	N	15					265
09	11010	X	7621	-0-	-3389	-0-	7538	2	83	9	N	75					340
10	10757	X	6158	-0-	-4599	-0-	6128	2	30	9	N	27					367
11	10410	X	7237	-0-	-3173	-0-	7216	2	21	9	N	19	183	1			203
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 105,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

01	1488	X	1137	-0-	-351	-0-	54	1	1083	2	N	-0-					13
02	1344	X	904	-0-	-440	-0-	56	1	848	2	N	-0-					13
03	1488	X	548	-0-	-940	-0-	48	1	500	2	N	-0-					13
04	1110	X	952	-0-	-158	-0-	60	1	892	2	N	-0-					13
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	-0-					13
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					13
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					13
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	60	1	943	2	N	9					22
							10	9									
09	1080	N	838	-0-	-242	-0-	56	1	782	2	N	-0-					22
10	1612	N	1177	-0-	-435	-0-	56	1	1121	2	N	-0-					22
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	986	2	N	3					25
							3	9									
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1064	2	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	31	1	1606	2	N	-0-					144
02	1484	N	1296	-0-	-188	-0-	28	1	1215	2	N	48					192
							53	9									
03	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	31	1	1253	2	N	15					207
							17	9									
04	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	30	1	1254	2	N	-0-					207
05	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	31	1	1261	2	N	39					246
							43	9									
06	1260	N	873	-0-	-387	-0-	20	1	853	2	N	-0-					246
07	1333	N	7	-0-	-1326	-0-	6	1	1	9	N	1					247
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	18	1	1202	2	N	-0-					247
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	N	-0-					247
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	31	1	1665	2	N	2	192	1			57
							2	9									
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	2					59
							2	9									
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	33					92
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 15,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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
01	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	31	1	1256	2	N	-0-					10
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	28	1	1119	2	N	-0-					10
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	31	1	1193	2	N	-0-					10
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	30	1	1190	2	N	-0-					10
05	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	31	1	1230	2	N	-0-					10
06	1170	N	846	-0-	-324	-0-	25	1	821	2	N	-0-					10
07	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	29	1	1021	2	N	-0-					10
08	1271	N	961	-0-	-310	-0-	31	1	930	2	N	-0-					10
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	30	1	806	2	N	-0-					10
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	-0-					10
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	2	N	-0-					10
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	392	1	361	2	N	-0-			2
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	402	1	501	2	N	-0-			2
03	930	N	809	-0-	-121	-0-	392	1	417	2	N	-0-			2
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	392	1	380	2	N	-0-			2
05	992	N	615	-0-	-377	-0-	341	1	274	2	N	-0-			2
06	780	N	433	-0-	-347	-0-	312	1	121	2	N	-0-			2
07	806	N	292	-0-	-514	-0-	288	1	4	2	N	-0-			2
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			2
09	420	N	52	-0-	-368	-0-	33	1	19	2	N	-0-			2
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	327	1	110	2	N	-0-			2
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	472	1	82	2	N	-0-			2
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	480	1	437	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	257	-0-	-332	-0-	28	1	229	2	N	-0-			-0-
02	420	N	141	-0-	-279	-0-	22	1	119	2	N	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	-0-			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	29	1	112	2	N	-0-			-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	30	1	43	2	N	-0-			-0-
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
02	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
07	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
10	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
*11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					72
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	445	2	8	9	N	7					79
03	744	N	251	-0-	-493	-0-	251	2			N	-0-					79
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					79
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					79
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					79
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					79
08	899	N	381	-0-	-518	-0-	381	2			N	-0-					79
09	960	N	579	-0-	-381	-0-	579	2			N	-0-					79
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					79
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					79
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	520	2	7	9	N	6					85

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	120					209
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 120

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					95
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					95
03	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					95
04	870	N	571	-0-	-299	-0-	571	2			N	-0-					95
05	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	2			N	-0-					95
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					95
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					95
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					95
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					95
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					95
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					95
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1141	-0-	-931	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	160	-0-	-2134	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	746	-0-	-1474	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1768	-0-	-526	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	960	N	598	-0-	-362	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	134	-0-	-889	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	902	-0-	-328	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1956	-0-	-462	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
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
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2036	-0-	-214	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1866	-0-	-66	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1558	-0-	-452	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 11166

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 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
01	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13547	X	4755	-0-	-8792	-0-	4755	3			N	-0-					35
02	12236	X	4055	-0-	-8181	-0-	4055	3			N	-0-					35
03	11284	X	3610	-0-	-7674	-0-	3610	3			N	-0-					35
04	9510	X	2959	-0-	-6551	-0-	2959	3			N	-0-					35
05	6944	X	2873	-0-	-4071	-0-	2873	3			N	-0-					35
06	4590	X	2419	-0-	-2171	-0-	2419	3			N	-0-					35
07	4495	X	2816	-0-	-1679	-0-	2816	3			N	-0-					35
08	3596	X	2116	-0-	-1480	-0-	2116	3			N	-0-					35
09	2970	X	2142	-0-	-828	-0-	2142	3			N	-0-					35
10	2883	X	1901	-0-	-982	-0-	1901	3			N	-0-					35
11	2730	X	1819	-0-	-911	-0-	1819	3			N	-0-					35
12	2821	X	1693	-0-	-1128	-0-	1693	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 33,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

01	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	1677	2			N	-0-					67
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					67
03	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	2			N	-0-					67
04	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	1539	2			N	-0-					67
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					67
06	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	1124	2			N	-0-					67
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					67
08	2170	N	1842	-0-	-328	-0-	1842	2			N	-0-					67
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					67
10	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					67
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					67
*12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 21,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) //CONT.// 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857					N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857					N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					110
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					110
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	454	3	21	9	N	19					129
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					129
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					129
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	403	3	6	9	N	5					134
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					134
08	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					134
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	371	3	3	9	N	3					137
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					137
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					137
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	321	3	2	9	N	2					139

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2358	3	22	9	N	20					127
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					127
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					127
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2241	3	180	9	N	164					291
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					291
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					291
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2325	3	46	9	N	42	194	1			139
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					139
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2249	3	11	9	N	10					149
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					149
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					149
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2272	3	45	9	N	41					190

TOTAL GAS PROD: 27,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	13	1	1447	3	N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	12	1	1314	3	N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	13	1	1394	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	13	1	1499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	13	1	781	3	N	11					90
							12	9									
02	840	N	681	-0-	-159	-0-	12	1	669	3	N	-0-					90
03	868	N	723	-0-	-145	-0-	13	1	710	3	N	-0-					90
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					90
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					90
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					90
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					90
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					90
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					90
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					90
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					90
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	13	1	795	3	N	2					92
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					87
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					87
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-					87
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					87
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					87
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					87
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					87
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					87
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					87
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					87
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					87
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	11	1	2505	3	N	140					184
							154	9									
02	2800	N	3537	-0-	737	737	10	1	3420	3	N	97					281
							107	9									
03	3100	N	4589	-0-	1489	2226	11	1	4509	3	N	63					344
							69	9									
04	3000	N	3799	-0-	799	3025	3799	3			N	-0-					344
05	5990	X	2965	-0-	-3025	-0-	2965	3			N	-0-					344
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3413	3	144	9	N	131	194	1			281
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					281
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					281
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3040	3	141	9	N	128	190	1			219
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					219
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	79	1	2939	3	N	-0-					219
*12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	93	1	2871	3	N	220	198	1			241
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 39,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

01	11871	X	2658	-0-	-9213	-0-	2626	3	32	9	N	29					127
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2404	3	17	9	N	15					142
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2357	3	102	9	N	93					235
04	3090	X	2183	-0-	-907	-0-	2140	3	43	9	N	39					274
05	2852	X	1841	-0-	-1011	-0-	1819	3	22	9	N	20	180	1			114
06	2580	X	1725	-0-	-855	-0-	1695	3	30	9	N	27					141
07	2666	X	1733	-0-	-933	-0-	1700	3	33	9	N	30					171
08	2449	X	1272	-0-	-1177	-0-	1272	3			N	-0-					171
09	2190	X	1290	-0-	-900	-0-	1290	3			N	-0-					171
10	1829	X	1456	-0-	-373	-0-	1433	3	23	9	N	21					192
11	1740	X	1539	-0-	-201	-0-	1517	3	22	9	N	20					212
*12	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1687	3	51	9	N	46					258

TOTAL GAS PROD: 22,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BAUERSFELD WELL #: RRCID -> 066447 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9788 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852	N		852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					36
02	753	N		753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					36
03	846	N		846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					36
04	822	N		822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					36
05	847	N		847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					36
06	828	N		828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					36
07	851	N		851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					36
08	775	N		763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					36
09	794	N		794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					36
10	831	N		831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					36
*11	799	N		799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					36
*12	821	N		821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1515	N		1515	-0-	-0-	-0-	1485	2	30	9	N	27					70
02	1331	N		1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					70
03	1489	N		1489	-0-	-0-	-0-	1458	2	31	9	N	28					98
04	1334	N		1334	-0-	-0-	-0-	1305	2	29	9	N	26					124
05	1383	N		1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					124
06	1367	N		1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	N	12					136
07	1354	N		1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					136
08	1207	N		1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					136
09	1202	N		1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					136
10	1233	N		1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					136
*11	1023	N		1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					136
*12	1282	N		1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	N	14					150

TOTAL GAS PROD: 15,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	936	-0-	-428	-0-	128	1	808	2	N	-0-					137
02	924	N	914	-0-	-10	-0-	80	1	834	2	N	-0-					137
03	1023	N	24	-0-	-999	-0-	15	1	9	2	N	-0-					137
04	900	N	9	-0-	-891	-0-	3	1	6	2	N	-0-					137
05	1023	N	315	-0-	-708	-0-	72	1	243	2	N	-0-					137
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	333	2	N	-0-					137
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	17	1	39	2	N	-0-					137
08	310	N	41	-0-	-269	-0-	9	1	32	2	N	-0-					137
09	390	N	88	-0-	-302	-0-	22	1	66	2	N	-0-					137
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	2	N	-0-					137
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	33	1	80	2	N	-0-					137
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	4	1	22	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	3					25
							3	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	28	1	851	2	N	12					37
							13	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	2	N	-0-					37
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	N	-0-					37
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-					37
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	27	1	354	2	N	-0-					37
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	N	10					47
							11	9									
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	27	1	598	2	N	-0-					47
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	20	1	647	2	N	51					98
							56	9									
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	10					108
							11	9									
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	N	2					110
							2	9									
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	8					118
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					43
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	N	5					48
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					48
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					48
05	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			N	-0-					48
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	580	2	4	9	N	4					52
07	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					52
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					52
09	570	N	325	-0-	-245	-0-	325	2			N	-0-					52
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					52
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					52
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	2	N	-0-			27
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	2	N	-0-			27
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	5	1	424	2	N	-0-			27
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-			27
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	4	1	383	2	N	-0-			27
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	13	1	262	2	N	-0-			27
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	4	1	379	2	N	-0-			27
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	16	1	309	2	N	-0-			27
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	N	-0-			27
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			27
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	8	1	428	2	N	-0-			27
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7862	2	85	9	N	77					125
02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7045	2	64	9	N	58					183
03	7781	X	7561	-0-	-220	-0-	7502	2	59	9	N	54					237
04	7530	X	6935	-0-	-595	-0-	6890	2	45	9	N	41	195	1			83
05	7781	X	7054	-0-	-727	-0-	7000	2	54	9	N	49					132
06	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6663	2	50	9	N	45					177
07	7781	X	6876	-0-	-905	-0-	6843	2	33	9	N	30	184	1			23
08	7564	X	4675	-0-	-2889	-0-	4653	2	22	9	N	20					43
09	6930	X	4025	-0-	-2905	-0-	3992	2	33	9	N	30					73
10	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	6331	2	46	9	N	42					115
11	6720	X	6198	-0-	-522	-0-	6140	2	58	9	N	53					168
*12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6971	2	56	9	N	51	166	1			53

TOTAL GAS PROD: 78,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

*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	1	1	8			84
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3493	3	10	9	N	9					119
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1777	3	6	9	N	5					124
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					124
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					124
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	124	1			-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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-

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	N	2					95
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					95
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					95
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					95
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					95
06	570	N	288	-0-	-282	-0-	288	3			N	-0-					95
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					95
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					95
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-	95	1			-0-
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	347	3	53	9	N	48	48	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7	9	N	6					26
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	75	3	1	9	N	1					27
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	46	3	2	9	N	2					29
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	3	7	9	N	6					35
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					35
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					35
07	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	3			N	-0-					35
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
09	450	N	63	-0-	-387	-0-	63	3			N	-0-					35
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					35
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					35
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3905	X	3091	-0-	-814	-0-	3074	3	17	9	N	15					177
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2761	3	14	9	N	13					190
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3148	3	30	9	N	27	194	1			23
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3002	3	11	9	N	10					33
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2372	3	8	9	N	7					40
06	2220	X	1498	-0-	-722	-0-	1496	3	2	9	N	2					42
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2866	3	20	9	N	18					60
08	2294	X	2110	-0-	-184	-0-	2091	3	19	9	N	17					77
09	2220	X	2017	-0-	-203	-0-	2006	3	11	9	N	10					87
10	2294	X	1419	-0-	-875	-0-	1413	3	6	9	N	5					92
11	2220	X	2139	-0-	-81	-0-	2130	3	9	9	N	8					100
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2654	3	13	9	N	12					112

TOTAL GAS PROD: 29,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1548	3	17	9	N	15				110
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	3	4	9	N	4				114
03	1426 N	665	-0-	-761	-0-	658	3	7	9	N	6				120
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	3	4	9	N	4				124
05	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1379	3	1	9	N	1				125
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	3	8	9	N	7				132
07	1426 N	1047	-0-	-379	-0-	1036	3	11	9	N	10				142
08	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	1029	3	6	9	N	5				147
09	1020 N	481	-0-	-539	-0-	479	3	2	9	N	2				149
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	3	6	9	N	5				154
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	3	6	9	N	5				159
*12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	N	1				160

TOTAL GAS PROD: 13,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					238
02	1064	N	635	-0-	-429	-0-	635	2			Y	-0-					238
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			Y	-0-					238
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	Y	3					241
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	Y	5					246
06	1080	N	742	-0-	-338	-0-	736	2	6	9	Y	5					251
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3					254
08	1147	N	980	-0-	-167	-0-	977	2	3	9	Y	3					257
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	1					258
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	Y	1					259
11	960	N	883	-0-	-77	-0-	882	2	1	9	Y	1					260
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	Y	2					262

TOTAL GAS PROD: 12,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	15	1	2156	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1995	-0-	-77	-0-	14	1	1981	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1400	-0-	-894	-0-	15	1	1385	3	N	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	15	1	2066	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	80	1	3109	3	N	-0-			10
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	80	1	2800	3	N	-0-			10
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	80	1	3061	3	N	-0-			10
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	80	1	2961	3	N	-0-			10
05	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	80	1	3000	3	N	-0-			10
06	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	80	1	2906	3	N	-0-			10
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	80	1	2977	3	N	-0-			10
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	80	1	2977	3	N	-0-			10
09	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	80	1	2853	3	N	-0-			10
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	80	1	2933	3	N	-0-			10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 30,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 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
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			15
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			15
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			15
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			15
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			15
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			15
07	465	X	44	-0-	-421	-0-	44	2			N	-0-			15
08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			15
09	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			15
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			15
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 10,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-			-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	3			N	-0-			-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-			-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-			-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-			-0-
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-			-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-			-0-
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-			-0-
12	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	3	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	3	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	11	1	789	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	373	3	N	-0-					-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	11	1	397	3	N	-0-					-0-
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	420	N	271	-0-	-149	-0-	257	3	14	9	N	13					13
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					13
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					13
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	N	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	3224	#	2741	-0-	-483	-0-	2735	2	6	9	Y	5					163
02	2912	#	2547	-0-	-365	-0-	2536	2	11	9	Y	10					173
03	3224	#	2604	-0-	-620	-0-	2593	2	11	9	Y	10					183
04	2940	#	2799	-0-	-141	-0-	2793	2	6	9	Y	5					188
05	4425		3802	-0-	-623	-0-	3781	2	21	9	Y	19	179	1			28
06	2730	#	2263	-0-	-467	-0-	2261	2	2	9	Y	2					30
07	4300		3793	-0-	-507	-0-	3785	2	8	9	Y	7					37
08	3286		2939	-0-	-347	-0-	2932	2	7	9	Y	6					43
09	3180		2753	-0-	-427	-0-	2747	2	6	9	Y	5					48
10	3746		3516	-0-	-230	-0-	3506	2	10	9	Y	9					57
11	3180		2610	-0-	-570	-0-	2601	2	9	9	Y	8					65
12	3286		3514	-0-	228	228	3490	2	24	9	Y	22					87

TOTAL GAS PROD: 35,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
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
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-
06	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LLC 441132
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC //CONT.// 711525
WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	129	-0-	129 B	129	129	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	168	-0-	168 B	297	168	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	203	-0-	203 B	500	203	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	159	-0-	159 B	659	159	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	253	-0-	253 B	912	253	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	214	-0-	214 B	1126	214	1			N	-0-					-0-
09	1265	X	139	-0-	-1126 B	-0-	139	1			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	X	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	1912	X	1912	-0-	-0-	B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1329	-0-	-97	B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	535	-0-	-845	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	B	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

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	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					214
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	665	3			N	-0-					214
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					214
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					214
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					214
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					214
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					214
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					214
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					214
10	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	3			N	-0-					214
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					214
12	992	N	782	-0-	-210	-0-	782	3			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

01	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	13	1	2989	3	N	-0-					193
02	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	12	1	2691	3	N	27					220
						30	9									
03	3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	13	1	3023	3	N	-0-					220
04	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					220
05	2945 #	2832	-0-	-113	-0-	2821	3	11	9	N	10					230
06	2850 #	2680	-0-	-170	-0-	2674	3	6	4	N	-0-					230
07	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					230
08	2945 #	2868	-0-	-77	-0-	2868	3			N	-0-					230
09	2850 #	2618	-0-	-232	-0-	2618	3			N	-0-					230
10	2945 #	2844	-0-	-101	-0-	2844	3			N	-0-					230
11	2850 #	2783	-0-	-67	-0-	2769	3	14	9	N	13					243
12	2945 #	2715	-0-	-230	-0-	13	1	2702	3	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 34,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1778	3	2	9	N	2					24
02	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	1665	3	2	9	N	2					26
03	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1866	3	2	9	N	2					28
04	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2	9	N	2					30
05	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1855	3	2	9	N	2					32
06	1810	R	1810	-0-	-0-	-0-	1808	3	2	9	N	2					34
07	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1841	3	2	9	N	2					36
08	1811	R	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	N	2					38
09	1759	R	1759	-0-	-0-	-0-	1757	3	2	9	N	2					40
10	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	1812	3	2	9	N	2					42
11	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1766	3	2	9	N	2					44
*12	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	N	2					46

TOTAL GAS PROD: 21,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	13	1	2275	3	N	-0-					43
02	2212	N	1921	-0-	-291	-0-	12	1	1909	3	N	-0-					43
03	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	13	1	2091	3	N	-0-					43
04	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	2086	3			N	-0-					43
05	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3			N	-0-					43
06	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2015	3	2	9	N	2					45
07	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2084	3			N	-0-					45
08	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					45
09	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1904	3	15	9	N	14					59
10	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3			N	-0-					59
11	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1948	3			N	-0-					59
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	13	1	2017	3	N	13					72
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 24,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 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
01	496	#	482	-0-	-14	-0-	463	2	19	9	N	17					62
02	448	#	429	-0-	-19	-0-	416	2	13	9	N	12					74
03	496	#	467	-0-	-29	-0-	454	2	13	9	N	12					86
04	560	R	560	-0-	-0-	-0-	549	2	11	9	N	10					96
05	496	#	462	-0-	-34	-0-	453	2	9	9	N	8					104
06	480	#	458	-0-	-22	-0-	436	2	22	9	N	20					124
07	527	#	473	-0-	-54	-0-	447	2	26	9	N	24	144	1			4
08	527	#	449	-0-	-78	-0-	440	2	9	9	N	8					12
09	510	#	362	-0-	-148	-0-	347	2	15	9	N	14					26
10	465	#	443	-0-	-22	-0-	432	2	11	9	N	10					36
11	450	#	423	-0-	-27	-0-	408	2	15	9	N	14					50
12	465	#	427	-0-	-38	-0-	414	2	13	9	N	12					62

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	224	-0-	-210	-0-	125	1	99	2	N	-0-					-0-
02	392	#	242	-0-	-150	-0-	158	1	84	2	N	-0-					-0-
03	341	#	243	-0-	-98	-0-	149	1	94	2	N	-0-					-0-
04	330	#	166	-0-	-164	-0-	89	1	77	2	N	-0-					-0-
05	341	#	189	-0-	-152	-0-	80	1	109	2	N	-0-					-0-
06	270	#	156	-0-	-114	-0-	82	1	74	2	N	-0-					-0-
07	279	#	189	-0-	-90	-0-	71	1	118	2	N	-0-					-0-
08	248	#	130	-0-	-118	-0-	44	1	86	2	N	-0-					-0-
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	70	1	101	2	N	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	18	1	60	2	N	-0-					-0-
*11	180	#	140	-0-	-40	-0-	52	1	88	2	N	-0-					-0-
*12	186	#	149	-0-	-37	-0-	46	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	#	1410	-0-	-109	-0-	1402	3	8	9	N	7					27
02	1344	#	1240	-0-	-104	-0-	1239	3	1	9	N	1					28
03	1457	#	1087	-0-	-370	-0-	1072	3	15	9	N	14					42
04	1410	#	1251	-0-	-159	-0-	1237	3	14	9	N	13					55
05	1457	#	1221	-0-	-236	-0-	1208	3	13	9	N	12					67
06	1350	#	1218	-0-	-132	-0-	1212	3	6	9	N	5					72
07	1364	#	1353	-0-	-11	-0-	1350	3	3	9	N	3					75
08	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	1358	3	2	9	N	2					77
09	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					77
10	1364	#	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			N	-0-					77
*11	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					77
12	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 14,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
01	14B2 EXT		1165	-0-	1165	2885	1165	3			N	-0-					9
02	14B2 EXT		854	-0-	854	3739	854	3			N	-0-					9
03	14B2 EXT		869	-0-	869	4608	869	3			N	-0-					9
04	5365	R	757	-0-	-4608	-0-	755	3	2	9	N	2					11
05	1705	#	674	-0-	-1031	-0-	674	3			N	-0-					11
06	1140	#	585	-0-	-555	-0-	585	3			N	-0-					11
07	961	#	572	-0-	-389	-0-	572	3			N	-0-					11
08	868	#	528	-0-	-340	-0-	528	3			N	-0-					11
09	750	#	492	-0-	-258	-0-	492	3			N	-0-					11
10	682	#	504	-0-	-178	-0-	504	3			N	-0-					11
11	600	#	470	-0-	-130	-0-	470	3			N	-0-					11
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	921	R	921	-0-	-0-	-0-	898	3	23	9	N	21					34
02	784	#	690	-0-	-94	-0-	684	3	6	9	N	5					39
03	868	#	699	-0-	-169	-0-	648	3	51	9	N	46					85
04	840	#	764	-0-	-76	-0-	718	3	46	9	N	42					127
05	868	#	849	-0-	-19	-0-	764	3	85	9	N	77	170	1			34
06	840	#	738	-0-	-102	-0-	710	3	28	9	N	25					59
07	775	#	65	-0-	-710	-0-	63	3	2	9	N	2					61
08	837	#	349	-0-	-488	-0-	349	3			N	-0-					61
09	810	#	410	-0-	-400	-0-	410	3			N	-0-					61
10	837	#	311	-0-	-526	-0-	311	3			N	-0-					61
11	750	#	294	-0-	-456	-0-	294	3			N	-0-					61
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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
01	2015	#	1955	-0-	-60	-0-	1946	2	9	9	N	8					76
02	1820	#	1756	-0-	-64	-0-	1746	2	10	9	N	9					85
03	2015	#	1971	-0-	-44	-0-	1928	2	43	9	N	39					124
04	1920	#	1894	-0-	-26	-0-	1850	2	44	9	N	40					164
05	1953	#	1949	-0-	-4	-0-	1899	2	50	9	N	45	184	1			25
06	1920	#	1840	-0-	-80	-0-	1820	2	20	9	N	18					43
07	1984	#	1874	-0-	-110	-0-	1872	2	2	9	N	2					45
08	1984	#	1847	-0-	-137	-0-	1840	2	7	9	N	6					51
09	1890	#	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					51
10	1953	#	1838	-0-	-115	-0-	1835	2	3	9	N	3					54
11	1830	#	1769	-0-	-61	-0-	1758	2	11	9	N	10					64
12	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 20,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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
01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	893	2	10	9	N	9					45
02	798	R	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					48
03	868	#	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					48
04	840	#	802	-0-	-38	-0-	796	2	6	9	N	5					53
05	868	#	828	-0-	-40	-0-	821	2	7	9	N	6					59
06	840	#	686	-0-	-154	-0-	680	2	6	9	N	5					64
07	868	#	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					64
08	837	#	751	-0-	-86	-0-	750	2	1	9	N	1					65
09	810	#	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					65
10	837	#	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					65
*11	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					65
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 8,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
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
01	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					57
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	372	3	15	9	N	14					71
03	445	R	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	N	13					84
04	420	#	411	-0-	-9	-0-	409	3	2	9	N	2					86
05	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					86
06	420	#	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-					86
07	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					86
08	434	#	352	-0-	-82	-0-	350	3	2	9	N	2					88
09	420	#	358	-0-	-62	-0-	329	3	29	9	N	26	98	1			16
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					16
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					16
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 3,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 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
01	651	#	106	-0-	-545	-0-	96	2	10	9	N	9					35
02	588	#	173	-0-	-415	-0-	170	2	3	9	N	3					38
03	651	#	92	-0-	-559	-0-	92	2			N	-0-					38
04	630	#	263	-0-	-367	-0-	239	2	24	9	N	22					60
05	496	#	394	-0-	-102	-0-	380	2	14	9	N	13					73
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	268	2	10	9	N	9					82
07	351	R	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	N	5					87
08	403	#	359	-0-	-44	-0-	357	2	2	9	N	2					89
09	390	#	337	-0-	-53	-0-	336	2	1	9	N	1					90
10	405	R	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2					92
*11	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					92
*12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2					94

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

01	899 #	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					119
02	812 #	785	-0-	-27	-0-	785	2			N	-0-					119
03	899 #	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					119
04	840 #	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					119
05	868 #	844	-0-	-24	-0-	843	2	1	9	N	1					120
06	840 #	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					120
07	868 #	850	-0-	-18	-0-	848	2	2	9	N	2					122
08	868 #	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					122
09	810 #	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					122
10	837 #	830	-0-	-7	-0-	823	2	7	9	N	6					128
11	810 #	809	-0-	-1	-0-	803	2	6	9	N	5					133
12	837 #	827	-0-	-10	-0-	816	2	11	9	N	10					143

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					94
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					94
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-	7	5			87
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	3	9	9	N	8					95
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					95
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	115	3	4	9	N	4					99
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					99
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					99
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					99
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					99
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					99
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1514	3	40	9	N	36					85
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	1357	3	84	9	N	76					161
03	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1506	3	92	9	N	84	184	1			61
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1458	3	97	9	N	88					149
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1430	3	99	9	N	90					239
06	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1245	3	43	9	N	39	188	1			90
07	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	1411	3	10	9	N	9					99
08	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	1000	3	25	9	N	23					122
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1723	3	79	9	N	72					194
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1641	3	177	9	N	161	183	1			172
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1504	3	54	9	N	49					221
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 16,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1525	2	77	9	N	70	177	1			84
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1369	2	92	9	N	84					168
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1427	2	79	9	N	72					240
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1340	2	79	9	N	72	177	1			135
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1095	2	62	9	N	56					191
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1672	2	94	9	N	85	183	1			93
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1546	2	84	9	N	76					169
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1566	2	76	9	N	69					238
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1429	2	75	9	N	68	178	1			128
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1227	2	55	9	N	50					178
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1522	2	77	9	N	70					248
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 16,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	121	1	1382	2	N	2			76
							2	9							
02	1372	N	1118	-0-	-254	-0-	89	1	1029	2	N	-0-			76
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	126	1	1450	2	N	-0-			76
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	114	1	1310	2	N	2			78
							2	9							
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	114	1	1310	2	N	-0-			78
06	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	93	1	1063	2	N	-0-			78
07	3100	N	8381	-0-	5281	5281	67	1	8314	2	N	-0-			78
08	3100	N	1305	-0-	-1795	3486	103	1	1183	2	N	17			95
							19	9							
09	3000	N	882	-0-	-2118	1368	70	1	812	2	N	-0-			95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1368					N	NO RPT			95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1368					N	NO RPT			95
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 18,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

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
01	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5066	2	34	9	N	31					143
02	4928	X	4313	-0-	-615	-0-	4285	2	28	9	N	25					168
03	5456	X	4685	-0-	-771	-0-	4651	2	34	9	N	31					199
04	5190	X	4343	-0-	-847	-0-	4314	2	29	9	N	26					225
05	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	4532	2	35	9	N	32	183	1			74
06	4950	X	4421	-0-	-529	-0-	4395	2	26	9	N	24					98
07	4774	X	4681	-0-	-93	-0-	4663	2	18	9	N	16					114
08	4681	X	4674	-0-	-7	-0-	4659	2	15	9	N	14					128
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4533	2	33	9	N	30					158
10	4681	X	4632	-0-	-49	-0-	4607	2	25	9	N	23					181
11	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	4343	2	37	9	N	34					215
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 50,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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

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
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-					32
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	N	-0-					32
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	62	1	292	2	N	-0-					32
04	210	N	41	-0-	-169	-0-	10	1	31	2	N	-0-					32
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					32
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	2	N	-0-					32
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	60	1	54	2	N	-0-					32
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	26	1	76	2	N	-0-					32
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	544	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

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
01	7006	X	6090	-0-	-916	-0-	6090	2			N	-0-					86
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					86
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					86
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					86
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					86
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					86
07	7006	X	6951	-0-	-55	-0-	6951	2			N	-0-					86
08	7006	X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2			N	-0-					86
09	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	6601	2			N	-0-					86
10	7006	X	6745	-0-	-261	-0-	6745	2			N	-0-					86
11	6780	X	6452	-0-	-328	-0-	6452	2			N	-0-					86
12	6944	X	6648	-0-	-296	-0-	6648	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 80,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	2474	2	33	9	N	30					398
02	2828	X	2270	-0-	-558	-0-	2244	2	26	9	N	24					422
03	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2445	2	80	9	N	73					495
04	2520	X	2353	-0-	-167	-0-	2309	2	44	9	N	40	190	1			345
05	2604	X	2470	-0-	-134	-0-	2434	2	36	9	N	33					378
06	2430	X	2303	-0-	-127	-0-	2268	2	35	9	N	32					410
07	2511	X	2365	-0-	-146	-0-	2354	2	11	9	N	10	323	1			97
08	2511	X	2243	-0-	-268	-0-	2215	2	28	9	N	25					122
09	2400	X	2044	-0-	-356	-0-	2018	2	26	9	N	24					146
10	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	2089	2	35	9	N	32					178
11	2310	X	1987	-0-	-323	-0-	1952	2	35	9	N	32					210
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	62	1	1039	2	N	-0-					103
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	56	1	937	2	N	4					107
							4	9									
03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	62	1	1004	2	N	6					113
							7	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	5					118
							6	9									
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	62	1	1044	2	N	3					121
							3	9									
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	60	1	952	2	N	-0-					121
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	60	1	943	2	N	-0-					121
08	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	62	1	943	2	N	-0-					121
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	60	1	897	2	N	-0-					121
10	992	N	912	-0-	-80	-0-	60	1	852	2	N	-0-					121
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	60	1	897	2	N	-0-					121
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	62	1	870	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-					213
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	N	-0-					213
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	31	1	199	2	N	-0-					213
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	30	1	194	2	N	-0-					213
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	31	1	158	2	N	-0-					213
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	30	1	157	2	N	-0-					213
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	31	1	146	2	N	-0-					213
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	31	1	127	2	N	-0-					213
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	30	1	110	2	N	-0-					213
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	31	1	113	2	N	-0-					213
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	30	1	103	2	N	-0-					213
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	31	1	103	2	N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					58
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	755	2	1	9	N	1					59
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1					60
04	810	N	91	-0-	-719	-0-	91	2			N	-0-					60
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					60
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					60
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					60
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					60
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2					62
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					62
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PERRYTON (FINGER) //CONT.// 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GOLF COURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143241 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					35
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	404	2		N	-0-					35
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-					35
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-					35
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					35
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					35
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-					35
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					35
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					35
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					35
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	883	2	N	40					221
							44	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	30					251
							33	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	891	2	N	15					266
							17	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	60	1	808	2	N	23	169	1			120
							25	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	N	17					137
							19	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	N	38					175
							42	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	681	2	N	14					189
							15	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	2	N	74					263
							81	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	920	2	N	29	168	1			124
							32	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	N	35					159
							39	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	N	39					198
							43	9									
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	21					219
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	740	-0-	-128	-0-	89	1	616	2	N	32					263
							35	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	80	1	652	2	N	160	190	1			233
							176	9									
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	82	1	515	2	N	42					275
							46	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	91	1	785	2	N	165	191	1			249
							182	9									
05	992	N	657	-0-	-335	-0-	79	1	509	2	N	63	180	1			132
							69	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	88	1	674	2	N	127					259
							140	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	91	1	708	2	N	223	374	1			108
							245	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	94	1	863	2	N	249	183	1			174
							274	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	91	1	786	2	N	165	179	1			160
							182	9									
*10	1054	N	813	-0-	-241	-0-	84	1	616	2	N	103	191	1			72
							113	9									
*11	1200	N	858	-0-	-342	-0-	90	1	608	2	N	145					217
							160	9									
12	1085	N	922	-0-	-163	-0-	95	1	686	2	N	128	176	1			169
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 10,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

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

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
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1465	2	21	9	N	19	150	1			57
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1359	2	20	9	N	18					75
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1686	2	37	9	N	34					109
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1564	2	41	9	N	37					146
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1581	2	53	9	N	48					194
06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1528	2	54	9	N	49	175	1			68
07	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1565	2	50	9	N	45					113
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1549	1	13	9	N	12					125
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1501	2	45	9	N	41					166
10	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	1275	2	46	9	N	42	176	1			32
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1536	2	34	9	N	31					63
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 17,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

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
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	62	1	508	2	N	-0-					23
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	2	N	-0-					23
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	62	1	478	2	N	-0-					23
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	N	-0-					23
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	62	1	444	2	N	-0-					23
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	60	1	431	2	N	-0-					23
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	62	1	443	2	N	-0-					23
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	2	N	-0-					23
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	448	2	N	-0-					23
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	N	-0-					23
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	60	1	419	2	N	-0-					23
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	62	1	428	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	-0-					118
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	2	N	-0-					118
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	2	N	-0-					118
04	360	N	205	-0-	-155	-0-	30	1	175	2	N	-0-					118
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	31	1	255	2	N	-0-					118
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	-0-					118
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					118
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	31	1	245	2	N	-0-					118
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	N	-0-					118
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	31	1	205	2	N	-0-					118
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	30	1	179	2	N	-0-					118
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	99			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					18
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					18
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					18
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					18
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					18
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					18
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					18
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					18
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					18
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					181
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3					184
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	N	3					187
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	N	2					189
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					191
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					191
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					191
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1					192
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1					193
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					193
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-	164	1			29
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					34
02	672	N	449	-0-	-223	-0-	449	3			N	-0-					34
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					34
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					34
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					34
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					34
07	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	3			N	-0-					34
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					34
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					34
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					34
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					34
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 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
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					91
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					91
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					91
04	690	N	494	-0-	-196	-0-	494	2			N	-0-					91
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					91
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					91
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					91
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					91
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					91
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					91
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 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
01	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	2745	3	4	9	N	4					20
02	2688	X	2461	-0-	-227	-0-	2460	3	1	9	N	1					21
03	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2617	3	10	9	N	9					30
04	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	2618	3	12	9	N	11					41
05	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	2725	3			N	-0-					41
06	2670	X	2571	-0-	-99	-0-	2571	3			N	-0-					41
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					41
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2733	3	1	9	N	1					42
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2747	3	1	9	N	1					43
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	3	1	9	N	1					44
11	2730	X	2652	-0-	-78	-0-	2651	3	1	9	N	1					45
12	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2718	3	12	9	N	11					56

TOTAL GAS PROD: 32,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	302	-0-	-132	-0-	54	1	248	2	N	-0-					73
02	392	#	302	-0-	-90	-0-	46	1	256	2	N	-0-					73
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	62	1	414	2	N	-0-					73
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-					73
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	58	1	365	2	N	-0-					73
06	450	#	363	-0-	-87	-0-	52	1	311	2	N	-0-					73
07	465	#	377	-0-	-88	-0-	62	1	315	2	N	-0-					73
08	465	#	321	-0-	-144	-0-	52	1	269	2	N	-0-					73
09	450	#	358	-0-	-92	-0-	58	1	300	2	N	-0-					73
10	434	#	347	-0-	-87	-0-	58	1	289	2	N	-0-					73
11	360	#	251	-0-	-109	-0-	52	1	199	2	N	-0-					73
12	372	#	214	-0-	-158	-0-	60	1	154	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 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
01	961	#	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-					27
02	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					27
03	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					27
04	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					27
05	1085	#	705	-0-	-380	-0-	705	2			N	-0-					27
06	1050	#	951	-0-	-99	-0-	951	2			N	-0-					27
07	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					27
08	1147	#	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					27
09	1110	#	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-					27
10	1147	#	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					27
11	1110	#	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					27
12	1147	#	925	-0-	-222	-0-	925	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	868	#	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	930	#	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
07	936	R	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	-0-					-0-
08	933	R	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
09	930	#	889	-0-	-41	-0-	30	1	859	2	N	-0-					-0-
10	961	#	912	-0-	-49	-0-	31	1	881	2	N	-0-					-0-
11	930	#	831	-0-	-99	-0-	30	1	801	2	N	-0-					-0-
12	930	#	833	-0-	-97	-0-	31	1	802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	#	143	-0-	-43	-0-	52	1	91	2	N	-0-					38
02	168	#	89	-0-	-79	-0-	34	1	55	2	N	-0-					38
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	52	1	149	2	N	-0-					38
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	56	1	166	2	N	-0-					38
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	62	1	114	2	N	-0-					38
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	60	1	119	2	N	-0-					38
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	48	1	159	2	N	-0-					38
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	50	1	138	2	N	-0-					38
09	210	#	135	-0-	-75	-0-	48	1	87	2	N	-0-					38
10	217	#	175	-0-	-42	-0-	50	1	125	2	N	-0-					38
11	210	#	96	-0-	-114	-0-	30	1	53	2	N	12					50
							13	9									
12	217	#	57	-0-	-160	-0-	20	1	37	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	#	668	-0-	-355	-0-	52	1	605	2	N	10					205
							11	9									
02	952	#	872	-0-	-80	-0-	56	1	816	2	N	-0-					205
03	1054	#	993	-0-	-61	-0-	62	1	929	2	N	2					207
							2	9									
04	1020	#	936	-0-	-84	-0-	56	1	867	2	N	12					219
							13	9									
05	1054	#	949	-0-	-105	-0-	62	1	874	2	N	12					231
							13	9									
06	960	#	900	-0-	-60	-0-	60	1	826	2	N	13					244
							14	9									
07	992	#	760	-0-	-232	-0-	58	1	677	2	N	23	175	1			92
							25	9									
08	992	#	769	-0-	-223	-0-	50	1	686	2	N	30					122
							33	9									
09	930	#	818	-0-	-112	-0-	60	1	745	2	N	12					134
							13	9									
10	986	R	986	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	N	15					149
							17	9									
11	906	R	906	-0-	-0-	-0-	60	1	837	2	N	8					157
							9	9									
*12	923	R	923	-0-	-0-	-0-	62	1	852	2	N	8					165
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ZIMTEX ENERGY, LLC 950822
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1767	N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2			N	-0-					109
02	1540	N	1449	-0-	-91	-0-	1449	2			N	-0-					109
03	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1599	2	1	9	N	1					110
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			N	-0-					110
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-					110
06	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			N	-0-					110
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	2			N	-0-					110
08	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					110
09	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1413	2			N	-0-					110
10	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			N	-0-					110
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					110
12	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 17,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	1395	N	1563	-0-	168	B	-7268	62	1	1501	2	N	-0-				152
02	1092	N	1247	-0-	155	B	-7113	56	1	1191	2	N	-0-				152
03	1395	N	1387	-0-	-8	B	-7113	62	1	1325	2	N	-0-				152
04	1350	N	1212	-0-	-138	B	-7113	60	1	1152	2	N	-0-				152
05	1395	N	1325	-0-	-70	B	-7113	62	1	1263	2	N	-0-				152
06	1350	N	1205	-0-	-145	B	-7113	60	1	1145	2	N	-0-				152
07	1240	N	1310	-0-	70	B	-7043	62	1	1248	2	N	-0-				152
08	1333	N	1208	-0-	-125	B	-7043	62	1	1146	2	N	-0-				152
09	1200	N	1069	-0-	-131	B	-7043	60	1	1009	2	N	-0-				152
10	1302	N	1174	-0-	-128	B	-7043	60	1	1114	2	N	-0-				152
11	1170	N	1278	-0-	108	B	-6935	60	1	1218	2	N	-0-				152
12	1116	N	1357	-0-	241	B	-6694	62	1	1295	2	N	-0-				152

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1209	N	1117	-0-	-92 B	-0-	62	1	1053	2	N	2			160
							2	9							
02	1036	N	1029	-0-	-7 B	-0-	56	1	971	2	N	2			162
							2	9							
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	62	1	1103	2	N	-0-			162
04	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	60	1	1098	2	N	-0-			162
05	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	62	1	1082	2	N	3			165
							3	9							
06	1140	N	1101	-0-	-39 B	-0-	60	1	1035	2	N	5			170
							6	9							
07	1209	N	1124	-0-	-85 B	-0-	62	1	1061	2	N	1			171
							1	9							
08	1147	N	1046	-0-	-101 B	-0-	50	1	996	2	N	-0-			171
09	1110	N	892	-0-	-218 B	-0-	44	1	848	2	N	-0-			171
10	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	44	1	1107	2	N	-0-			171
11	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	60	1	1064	2	N	-0-			171
*12	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	62	1	1079	2	N	-0-			171

TOTAL GAS PROD: 13,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 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
01	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	50	1	238	2	N	-0-			147
02	280	N	245	-0-	-35 B	-0-	56	1	189	2	N	-0-			147
03	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	52	1	222	2	N	-0-			147
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	60	1	224	2	N	3			150
							3	9							
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	62	1	255	2	N	2			152
							2	9							
06	270	N	150	-0-	-120 B	-0-	50	1	100	2	N	-0-			152
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	46	1	258	2	N	3			155
							3	9							
08	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	62	1	218	2	N	10			165
							11	9							
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	44	1	236	2	N	5			170
							6	9							
10	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	44	1	258	2	N	1			171
							1	9							
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	58	1	231	2	N	7			178
							8	9							
12	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	62	1	232	2	N	2			180
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1979	-0-	-284 B	-0-	90	1	1865	2	N	22					117
							24	9									
02	2100	N	1873	-0-	-227 B	-0-	80	1	1765	2	N	25					142
							28	9									
03	2232	N	1980	-0-	-252 B	-0-	88	1	1836	2	N	51					193
							56	9									
04	1920	N	1694	-0-	-226 B	-0-	74	1	1575	2	N	41					234
							45	9									
05	2077	N	1748	-0-	-329 B	-0-	87	1	1628	2	N	30					264
							33	9									
06	1920	N	820	-0-	-1100 B	-0-	44	1	746	2	N	27	171	1			120
							30	9									
07	1736	N	1661	-0-	-75 B	-0-	63	1	1554	2	N	40					160
							44	9									
08	1736	N	1253	-0-	-483 B	-0-	78	1	1145	2	N	27					187
							30	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	41	1	1149	2	N	38					225
							42	9									
10	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	97	1	2045	2	N	49					274
							54	9									
11	1200	N	1196	-0-	-4 B	-0-	60	1	1102	2	N	31					305
							34	9									
*12	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	97	1	1786	2	N	32					337
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 19,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ENERGY, LLC 441132
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

01	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	2			N	-0-				18
02	2153	N	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	2			N	-0-				18
03	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	2			N	-0-				18
04	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	2			N	-0-				18
05	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	2			N	-0-				18
06	1563	N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	2			N	-0-				18
07	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	2			N	-0-				18
08	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1380	2	11	9	N	10				28
09	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2			N	-0-				28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				28

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	703	2	19	9	N	17					472
02	1232	N	432	-0-	-800 B	-0-	418	2	14	9	N	13					485
03	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1077	2	2	9	N	2					487
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					487
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					487
06	1050	N	425	-0-	-625 B	-0-	425	2			N	-0-					487
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					487
08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					487
09	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					487
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					487
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					487
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					487

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 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
01	992	N	946	-0-	-46 B	-0-	946	3			N	-0-					30
02	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					30
03	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					30
04	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					30
05	1736	N	1370	-0-	-366 B	-0-	1370	3			N	-0-					30
06	1620	N	1226	-0-	-394 B	-0-	1226	3			N	-0-					30
07	1488	N	1168	-0-	-320 B	-0-	1168	3			N	-0-					30
08	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					30
09	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					30
10	1178	N	1072	-0-	-106 B	-0-	1072	3			N	-0-					30
*11	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					30
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					84
02	2576	N	1801	-0-	-775 B	-0-	1801	3			N	-0-					84
03	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	3			N	-0-					84
04	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	2663	3	78	9	N	71	129	1			26
05	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2650	3	2	9	N	2					28
06	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2549	3	19	9	N	17					45
07	2821	N	2368	-0-	-453 B	-0-	2366	3	2	9	N	2					47
08	2666	N	2193	-0-	-473 B	-0-	2193	3			N	-0-					47
09	2580	N	2386	-0-	-194 B	-0-	2382	3	4	9	N	4					51
10	2356	N	1760	-0-	-596 B	-0-	1760	3			N	-0-					51
*11	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2470	3	44	9	N	40					91
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 25,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	993	-0-	-30 B	-0-	978	2	15	9	N	14					163
02	952	N	926	-0-	-26 B	-0-	891	2	35	9	N	32	189	1			6
03	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	973	2	9	9	N	8					14
04	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	902	2	29	9	N	26					40
05	1023	N	1015	-0-	-8 B	-0-	983	2	32	9	N	29					69
06	960	N	716	-0-	-244 B	-0-	702	2	14	9	N	13					82
07	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	898	2	24	9	N	22					104
08	1023	N	768	-0-	-255 B	-0-	748	2	20	9	N	18					122
09	720	N	624	-0-	-96 B	-0-	614	2	10	9	N	9					131
10	930	N	565	-0-	-365 B	-0-	562	2	3	9	N	3					134
*11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					134
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 8,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	742	2	12	9	N	11					40
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					40
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	770	2	10	9	N	9					49
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	836	2	10	9	N	9					58
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	802	2	8	9	N	7					65
06	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	807	2	9	9	N	8					73
07	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	816	2	12	9	N	11					84
08	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	753	2	14	9	N	13					97
09	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	783	2	20	9	N	18					115
10	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	843	2	7	9	N	6					121
11	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	791	2	4	9	N	4					125
*12	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	822	2	10	9	N	9					134

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	31	1	295	2	N	-0-					7
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	28	1	275	2	N	-0-					7
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	2	N	-0-					7
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	N	11					18
							12	9									
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	31	1	269	2	N	-0-					18
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	30	1	261	2	N	4					22
							4	9									
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	31	1	262	2	N	-0-					22
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	31	1	258	2	N	1					23
							1	9									
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	30	1	247	2	N	-0-					23
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	N	-0-					23
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					23
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	60	1	592	2	N	-0-					107
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	54	1	507	2	N	-0-					107
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	559	2	N	-0-					107
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	637	2	N	-0-					107
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	N	-0-					107
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	60	1	608	2	N	-0-					107
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	60	1	623	2	N	-0-					107
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	62	1	612	2	N	-0-					107
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	60	1	559	2	N	-0-					107
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	60	1	545	2	N	-0-					107
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	60	1	559	2	N	-0-					107
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	62	1	575	2	N	2					109
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			N	-0-					27
02	1176	N	1114	-0-	-62	-0-	1114	2			N	-0-					27
03	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					27
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					27
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					27
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	2			N	-0-					27
07	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	1181	2			N	-0-					27
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					27
09	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1147	2	1	9	N	1					28
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	2	10	9	N	9					37
11	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1081	2	3	9	N	3					40
12	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1048	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 14,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY 254556
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
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	145	2	68	9	N	62					251
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1048	2	39	9	N	35					286
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1402	2	153	9	N	139	185	1			240
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1316	2	79	9	N	72					312
05	3100	N	3461	-0-	361	361	3364	2	97	9	N	88					400
06	3000	N	2996	-0-	-4	357	2877	2	119	9	N	108	365	1			143
07	3026	N	2669	-0-	-357	-0-	2575	2	94	9	N	85					228
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2477	2	112	9	N	102	186	1			144
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2341	2	87	9	N	79	179	1			44
10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2106	2	74	9	N	67					111
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2179	2	76	9	N	69					180
*12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2177	2	77	9	N	70	180	1			70

TOTAL GAS PROD: 25,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

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
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					147
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					147
03	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					147
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					147
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-	119	7			28
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					28
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					28
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					28
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					28
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					28
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					28
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	#	515	-0-	-1035	-0-	515	3			N	-0-					242
02	1400	#	673	-0-	-727	-0-	673	3			N	-0-					242
03	1550	#	1303	-0-	-247	-0-	1303	3			N	-0-					242
04	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-	194	1			48
05	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1517	3	13	9	N	12					60
06	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	1495	3	11	9	N	10	42	3			28
07	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	17					45
08	1581	#	1453	-0-	-128	-0-	1446	3	7	9	N	6					51
09	1530	#	1508	-0-	-22	-0-	1497	3	11	9	N	10					61
10	1550	#	524	-0-	-1026	-0-	522	3	2	9	N	2					63
11	1500	#	1473	-0-	-27	-0-	1470	3	3	9	N	3					66
12	1550	#	1420	-0-	-130	-0-	1418	3	2	9	N	2					68

TOTAL GAS PROD: 13,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	7					24
							8	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	56	1	243	2	N	-0-					24
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	190	2	N	2					26
							2	9									
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	60	1	202	2	N	-0-					26
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	56	1	180	2	N	7					33
							8	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	60	1	204	2	N	-0-					33
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	62	1	194	2	N	-0-					33
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	62	1	175	2	N	3					36
							3	9									
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	58	1	146	2	N	-0-					36
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	5					41
							6	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	2	N	-0-					41
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	62	1	149	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

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
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	98	2	N	-0-					112
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	N	-0-					112
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	62	1	76	2	N	-0-					112
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	6	1	22	2	N	-0-					112
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					112
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	56	1	33	2	N	4					116
							4	9									
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	48	1	105	2	N	-0-					116
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					116
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	26	1	26	2	N	-0-					116
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	90					206
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8026 - 8524

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
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2018 - P/A 02/10/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES AND COMPANY 254556
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

	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
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					24
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					24
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					24
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					24
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					24
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					24
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					24
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					24
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					24
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					24
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	2			N	-0-					24
12	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

	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
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	31	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	28	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	30	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	31	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	30	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	31	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1378	-0-	-452	-0-	30	1	1348	2	N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1714	2	N	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	30	1	1838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					68
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					68
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					68
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					68
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					68
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					68
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					68
08	930	N	527	-0-	-403	-0-	527	3			N	-0-					68
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					68
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					68
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					68
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*12	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	#	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	504	#	483	-0-	-21	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	558	#	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	#	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	510	#	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	510	#	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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
01	527	#	459	-0-	-68	-0-	31	1	428	2	N	-0-					160
02	476	#	439	-0-	-37	-0-	28	1	411	2	N	-0-					160
03	496	#	456	-0-	-40	-0-	31	1	425	2	N	-0-					160
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	-0-					160
05	496	#	407	-0-	-89	-0-	31	1	376	2	N	-0-					160
06	480	#	424	-0-	-56	-0-	30	1	394	2	N	-0-					160
07	527	#	439	-0-	-88	-0-	31	1	408	2	N	-0-					160
08	527	#	448	-0-	-79	-0-	31	1	417	2	N	-0-					160
09	510	#	411	-0-	-99	-0-	30	1	381	2	N	-0-					160
10	506	R	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					160
11	434	R	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					160
*12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
US PETRO LP 879302
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

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
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	34	1	510	2	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	540	N	435	-0-	-105 B	-0-	58	1	377	2	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	28	1	102	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	26	1	117	2	N	-0-					-0-
07	465	N	25	-0-	-440 B	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	62	1	62	2	N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	60	1	50	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	60	1	14	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24250					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24250					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24250					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24250					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24250					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24250					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24250					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24250					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24250					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24250					N	-0-					65
11	0	N	6	-0-	6 B	-24244	6	1			N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24244					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	1178	N	1099	-0-	-79 B	-0-	1099	2			N	-0-					78
02	1120	N	1043	-0-	-77 B	-0-	1043	2			N	-0-					78
03	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					78
04	1050	N	1011	-0-	-39 B	-0-	964	2	47	9	N	43					121
05	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1480	2	25	9	N	23					144
06	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					144
07	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1443	2	1	9	N	1					145
08	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					145
09	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					145
10	1240	N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007	2			N	-0-					145
*11	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					145
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

01	837	N	823	-0-	-14	-0-	62	1	761	2	N	-0-					75
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	56	1	726	2	N	-0-					75
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	-0-					75
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	58	1	796	2	N	-0-					75
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	62	1	793	2	N	-0-					75
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					75
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	807	2	N	-0-					75
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	62	1	794	2	N	-0-					75
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	60	1	766	2	N	-0-					75
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	60	1	785	2	N	-0-					75
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	60	1	728	2	N	-0-					75
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	765	2	N	37					112
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 10,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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
01	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					273
02	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					273
03	1209	#	931	-0-	-278	-0-	931	2			N	-0-					273
04	1170	#	967	-0-	-203	-0-	967	2			N	-0-					273
05	1209	#	983	-0-	-226	-0-	983	2			N	-0-					273
06	1140	#	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					273
07	1085	#	913	-0-	-172	-0-	913	2			N	-0-					273
08	992	#	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					273
09	960	#	746	-0-	-214	-0-	746	2			N	-0-					273
10	992	#	173	-0-	-819	-0-	173	2			N	-0-					273
11	960	#	651	-0-	-309	-0-	651	2			N	-0-					273
12	899	#	729	-0-	-170	-0-	610	2	119	9	N	108					381

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

	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
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					8
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					8
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					8
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			N	-0-					8
05	899	N	497	-0-	-402	-0-	497	2			N	-0-					8
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-					8
07	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			N	-0-					8
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					8
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					8
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					8
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					8
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					67
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					67
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					67
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					67
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					67
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					67
07	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	3			N	-0-					67
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					67
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					67
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					67
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					67
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	385	3	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 4,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1798	N	1944	-0-	146 B	-28014	62	1	1882	2	N	-0-					3
02	1624	N	1740	-0-	116 B	-27898	56	1	1684	2	N	-0-					3
03	1798	N	2131	-0-	333 B	-27565	58	1	2073	2	N	-0-					3
04	1740	N	1878	-0-	138 B	-27427	60	1	1818	2	N	-0-					3
05	1798	N	1871	-0-	73 B	-27354	62	1	1809	2	N	-0-					3
06	1740	N	1013	-0-	-727 B	-27354	36	1	977	2	N	-0-					3
07	1798	N	2112	-0-	314 B	-27040	62	1	2050	2	N	-0-					3
08	1798	N	1864	-0-	66 B	-26974	62	1	1802	2	N	-0-					3
09	1020	N	1378	-0-	358 B	-26616	56	1	1322	2	N	-0-					3
10	1798	N	1432	-0-	-366 B	-26616	56	1	1376	2	N	-0-					3
11	1740	N	1594	-0-	-146 B	-26616	60	1	1534	2	N	-0-					3
12	1426	N	1964	-0-	538 B	-26078	62	1	1902	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	1	-0-	-123 B	-6184	1	2			N	-0-					93
02	0	N	45	-0-	45 B	-6139	45	2			N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6139					N	-0-					93
04	1	N	118	-0-	117 B	-6022	118	2			N	-0-					93
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-6022					N	-0-					93
06	0	N	38	-0-	38 B	-5984	38	2			N	-0-					93
07	124	N	39	-0-	-85 B	-5984	39	2			N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-5984					N	-0-					93
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-5984					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-5984					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) //CONT.// 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					59
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					59
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					59
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					59
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					59
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					59
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-	1	5			58
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4228	3	2	9	N	2					60
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					60
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					60
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					60
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 50,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	32	1	18	2	N	-0-					46
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	56	1	47	2	N	-0-					46
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	62	1	34	2	N	-0-					46
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	60	1	25	2	N	-0-					46
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	N	-0-					46
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					46
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					46
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	62	1	107	2	N	-0-					20
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	56	1	90	2	N	-0-					20
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	62	1	92	2	N	-0-					20
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	60	1	82	2	N	-0-					20
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	54	1	83	2	N	-0-					20
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	60	1	70	2	N	-0-					20
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	62	1	77	2	N	-0-					20
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	62	1	66	2	N	-0-					20
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	60	1	62	2	N	-0-					20
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	60	1	74	2	N	-0-					20
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	60	1	66	2	N	-0-					20
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	62	1	71	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3704	-0-	-804	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4078	-0-	-902	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3434	-0-	-1906	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	3107	-0-	-3217	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	3282	-0-	-2838	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4780	-0-	-1544	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4568	-0-	-1552	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4555	-0-	-1769	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	15	1	2033	2	N	-0-					154
02	1764 N	1655	-0-	-109	-0-	15	1	1640	2	N	-0-					154
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					154
04	1980 N	1768	-0-	-212	-0-	15	1	1753	2	N	-0-					154
05	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	15	1	1793	2	N	-0-					154
06	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	15	1	1363	2	N	2					156
						2	9									
07	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	15	1	1647	2	N	-0-					156
08	1798 N	1271	-0-	-527	-0-	15	1	1253	2	N	3					159
						3	9									
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	15	1	1580	2	N	-0-					159
10	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	15	1	1596	2	N	-0-					159
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	15	1	1527	2	N	-0-					159
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 17,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HILL, S. K. -A- WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2019 - P/A 05/07/19												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					22
02	1148	N	573	-0-	-575	-0-	573	3			N	-0-					22
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					22
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					22
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					22
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					22
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 5,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4269	3	1	9	N	1					147
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					147
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					147
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4159	3	1	9	N	1					148
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					148
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4211	3	2	9	N	2					150
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					150
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					150
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					150
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					150
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3612	3	2	9	N	2					152
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 44,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	#	106	-0-	-230	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	372	#	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	360	#	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	310	#	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	360	#	82	-0-	-278	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	372	#	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	#	307	-0-	-189	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	300	#	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	420	#	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	#	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	434	#	290	-0-	-144	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	420	#	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	434	#	195	-0-	-239	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	#	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	#	116	-0-	-248	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	403	#	134	-0-	-269	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	390	#	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	341	#	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	390	#	89	-0-	-301	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	403	#	199	-0-	-204	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	#	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	210	#	76	-0-	-134	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	310	#	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	300	#	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	310	#	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	240	#	104	-0-	-136	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06	240	#	144	-0-	-96	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	186	#	29	-0-	-157	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	186	#	22	-0-	-164	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	180	#	8	-0-	-172	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	150	#	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	#	499	-0-	-307	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
04	480	#	178	-0-	-302	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
06	690	#	655	-0-	-35	-0-	655	3		N	-0-			-0-
07	713	#	501	-0-	-212	-0-	501	3		N	-0-			-0-
08	713	#	473	-0-	-240	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09	690	#	542	-0-	-148	-0-	542	3		N	-0-			-0-
10	713	#	316	-0-	-397	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	210	#	76	-0-	-134	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	217	#	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	217	#	114	-0-	-103	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	210	#	81	-0-	-129	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

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
01	496	#	312	-0-	-184	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	300	#	112	-0-	-188	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06	420	#	410	-0-	-10	-0-	410	3		N	-0-			-0-
07	434	#	312	-0-	-122	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	434	#	295	-0-	-139	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09	420	#	338	-0-	-82	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	434	#	198	-0-	-236	-0-	198	3		N	-0-			-0-
11	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

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
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	240	#	101	-0-	-139	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3		N	-0-			-0-
06	240	#	141	-0-	-99	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	186	#	28	-0-	-158	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	186	#	21	-0-	-165	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	180	#	8	-0-	-172	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	150	#	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

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
01	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	150	#	56	-0-	-94	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	150	#	60	-0-	-90	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	155	#	67	-0-	-88	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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
01	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	252	#	83	-0-	-169	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	279	#	95	-0-	-184	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	270	#	60	-0-	-210	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	248	#	107	-0-	-141	-0-	107	3		N	-0-			-0-
09	270	#	63	-0-	-207	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	#	221	-0-	-151	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	210	#	79	-0-	-131	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	310	#	221	-0-	-89	-0-	221	3		N	-0-			-0-
08	310	#	209	-0-	-101	-0-	209	3		N	-0-			-0-
09	300	#	240	-0-	-60	-0-	240	3		N	-0-			-0-
10	310	#	139	-0-	-171	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	270	#	102	-0-	-168	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	279	#	179	-0-	-100	-0-	179	3		N	-0-			-0-
08	310	#	153	-0-	-157	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	300	#	108	-0-	-192	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	310	#	121	-0-	-189	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	270	#	154	-0-	-116	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	180	#	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	180	#	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	155	#	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	120	#	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	120	#	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	#	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	93	#	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	90	#	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	90	#	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		651	#	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02		588	#	493	-0-	-95	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03		651	#	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04		630	#	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05		667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06		600	#	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07		589	#	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08		651	#	332	-0-	-319	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09		630	#	347	-0-	-283	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10		651	#	217	-0-	-434	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11		570	#	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*12		430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 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
01	806	#	673	-0-	-133	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	728	#	530	-0-	-198	-0-	530	3		N	-0-			-0-
03	806	#	468	-0-	-338	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04	690	#	514	-0-	-176	-0-	514	3		N	-0-			-0-
05	713	#	539	-0-	-174	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	660	#	492	-0-	-168	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	589	#	362	-0-	-227	-0-	362	3		N	-0-			-0-
08	527	#	310	-0-	-217	-0-	310	3		N	-0-			-0-
09	510	#	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	527	#	300	-0-	-227	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
*12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	196	#	177	-0-	-19	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	186	#	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	186	#	87	-0-	-99	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 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
01	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
02	1092	#	1070	-0-	-22	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
03	1333	#	575	-0-	-758	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	1290	#	880	-0-	-410	-0-	880	3		N	-0-			-0-
05	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
06	1290	#	733	-0-	-557	-0-	733	3		N	-0-			-0-
07	1178	#	386	-0-	-792	-0-	386	3		N	-0-			-0-
08	1333	#	726	-0-	-607	-0-	726	3		N	-0-			-0-
09	1290	#	627	-0-	-663	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	1333	#	556	-0-	-777	-0-	556	3		N	-0-			-0-
11	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
*12	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	#	1108	-0-	-349	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
02	1316	#	858	-0-	-458	-0-	858	3		N	-0-			-0-
03	1426	#	385	-0-	-1041	-0-	385	3		N	-0-			-0-
04	1200	#	689	-0-	-511	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
06	1080	#	905	-0-	-175	-0-	905	3		N	-0-			-0-
07	961	#	862	-0-	-99	-0-	862	3		N	-0-			-0-
08	1271	#	778	-0-	-493	-0-	778	3		N	-0-			-0-
09	1230	#	586	-0-	-644	-0-	586	3		N	-0-			-0-
10	1271	#	520	-0-	-751	-0-	520	3		N	-0-			-0-
11	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
*12	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

01	1860	#	1700	-0-	-160	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1680	#	1358	-0-	-322	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1860	#	632	-0-	-1228	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	1710	#	884	-0-	-826	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	#	850	-0-	-800	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1519	#	1295	-0-	-224	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	1302	#	807	-0-	-495	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*12	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

01	163	R	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	N	1	1	1			1
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	N	1	1	1			1
03	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					1
04	120	#	79	-0-	-41	-0-	78	3	1	9	N	1	1	1			1
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
06	120	#	22	-0-	-98	-0-	21	3	1	9	N	1	1	1			1
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					1
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	N	1	1	1			1
09	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					1
10	124	#	82	-0-	-42	-0-	81	3	1	9	N	1	1	1			1
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					1
12	124	#	68	-0-	-56	-0-	67	3	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
02	1316	#	1200	-0-	-116	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
03	1457	#	1430	-0-	-27	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
04	1410	#	1344	-0-	-66	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
06	1410	#	936	-0-	-474	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
07	1426	#	614	-0-	-812	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
08	1457	#	546	-0-	-911	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
09	1410	#	208	-0-	-1202	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	1457	#	130	-0-	-1327	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	930	#	286	-0-	-644	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*12	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
02	896	#	748	-0-	-148	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	1023	#	793	-0-	-230	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	990	#	732	-0-	-258	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	961	#	517	-0-	-444	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	1020	#	652	-0-	-368	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	414	-0-	-640	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	771	-0-	-252	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	#	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	588	#	450	-0-	-138	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	682	#	536	-0-	-146	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	660	#	504	-0-	-156	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	682	#	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	527	#	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	620	#	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	660	#	17	-0-	-643	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	682	#	11	-0-	-671	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	660	#	24	-0-	-636	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	496	#	39	-0-	-457	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	434	#	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	392	#	300	-0-	-92	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	434	#	265	-0-	-169	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	390	#	291	-0-	-99	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	403	#	306	-0-	-97	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	341	#	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	360	#	254	-0-	-106	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	372	#	164	-0-	-208	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

01	465	#	453	-0-	-12	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
02	364	#	360	-0-	-4	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
04	390	#	314	-0-	-76	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
05	403	#	183	-0-	-220	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
07	403	#	250	-0-	-153	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
08	372	#	153	-0-	-219	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
09	360	#	141	-0-	-219	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
10	372	#	149	-0-	-223	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
12	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

01	961	#	821	-0-	-140	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
02	868	#	655	-0-	-213	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
03	837	#	698	-0-	-139	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
04	810	#	701	-0-	-109	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	837	#	722	-0-	-115	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
06	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
07	713	#	590	-0-	-123	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
08	713	#	537	-0-	-176	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
09	810	#	545	-0-	-265	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
10	837	#	342	-0-	-495	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
11	810	#	774	-0-	-36	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

01	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	672	#	671	-0-	-1	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744	#	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	720	#	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	744	#	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	720	#	506	-0-	-214	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	744	#	372	-0-	-372	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	682	#	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	660	#	105	-0-	-555	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	682	#	68	-0-	-614	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	510	#	160	-0-	-350	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*12	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02	224	#	215	-0-	-9	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	330	#	163	-0-	-167	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	341	#	210	-0-	-131	-0-	210	3		N	-0-			-0-
06	330	#	34	-0-	-296	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	248	#	22	-0-	-226	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	217	#	22	-0-	-195	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	210	#	13	-0-	-197	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10	217	#	8	-0-	-209	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	#	798	-0-	-70	-0-	798	3		N	-0-			-0-
02	784	#	648	-0-	-136	-0-	648	3		N	-0-			-0-
03	837	#	407	-0-	-430	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	780	#	733	-0-	-47	-0-	733	3		N	-0-			-0-
05	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
06	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
07	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
08	930	#	438	-0-	-492	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	900	#	455	-0-	-445	-0-	455	3		N	-0-			-0-
10	930	#	403	-0-	-527	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	900	#	879	-0-	-21	-0-	879	3		N	-0-			-0-
12	930	#	744	-0-	-186	-0-	744	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	#	451	-0-	-14	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
02	420	#	366	-0-	-54	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
03	465	#	185	-0-	-280	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
04	450	#	268	-0-	-182	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
05	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	3		Y	-0-			-0-
06	450	#	423	-0-	-27	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
07	403	#	245	-0-	-158	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
08	434	#	175	-0-	-259	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
09	420	#	213	-0-	-207	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
10	434	#	225	-0-	-209	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
11	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
*12	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	#	14	-0-	-346	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	372	#	11	-0-	-361	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	372	#	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	372	#	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	372	#	19	-0-	-353	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	527	#	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	527	#	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	510	#	291	-0-	-219	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	527	#	186	-0-	-341	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	510	#	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

01	1550 #	1481	-0-	-69	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
02	1400 #	1157	-0-	-243	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
03	1550 #	1379	-0-	-171	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
04	1500 #	1296	-0-	-204	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
05	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
06	1440 #	991	-0-	-449	-0-	991	3		N	-0-			-0-
07	1364 #	650	-0-	-714	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	1550 #	579	-0-	-971	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09	1500 #	972	-0-	-528	-0-	972	3		N	-0-			-0-
10	1550 #	607	-0-	-943	-0-	607	3		N	-0-			-0-
11	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
*12	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

01	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
03	992 #	915	-0-	-77	-0-	915	3		N	-0-			-0-
04	960 #	808	-0-	-152	-0-	808	3		N	-0-			-0-
05	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
06	960 #	484	-0-	-476	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07	992 #	309	-0-	-683	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	992 #	316	-0-	-676	-0-	316	3		N	-0-			-0-
09	960 #	297	-0-	-663	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	992 #	187	-0-	-805	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	480 #	456	-0-	-24	-0-	456	3		N	-0-			-0-
*12	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
02	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
03	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
04	690	#	649	-0-	-41	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
06	690	#	607	-0-	-83	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	713	#	389	-0-	-324	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08	713	#	398	-0-	-315	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	690	#	313	-0-	-377	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	713	#	199	-0-	-514	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	600	#	479	-0-	-121	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*12	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2073	R	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
02	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
03	1271	#	1096	-0-	-175	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
04	1230	#	968	-0-	-262	-0-	968	3		N	-0-			-0-
05	1271	#	1248	-0-	-23	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
06	1230	#	702	-0-	-528	-0-	702	3		N	-0-			-0-
07	1271	#	447	-0-	-824	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08	1240	#	457	-0-	-783	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09	1200	#	471	-0-	-729	-0-	471	3		N	-0-			-0-
10	1240	#	297	-0-	-943	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*12	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
04	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
05	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-			-0-
07	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-			-0-
08	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
09	990	#	713	-0-	-277	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
10	1023	#	466	-0-	-557	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
11	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		Y	-0-			-0-
*12	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	610	-0-	-34	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	713	#	522	-0-	-191	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
04	870	#	462	-0-	-408	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
05	899	#	594	-0-	-305	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	870	#	762	-0-	-108	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	490	-0-	-192	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	501	-0-	-88	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
09	750	#	316	-0-	-434	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	775	#	202	-0-	-573	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	750	#	482	-0-	-268	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
*12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

01	1798	#	1591	-0-	-207	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1624	#	1243	-0-	-381	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1798	#	1481	-0-	-317	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1740	#	1392	-0-	-348	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1798	#	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1530	#	1064	-0-	-466	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1488	#	698	-0-	-790	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	1674	#	621	-0-	-1053	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	1620	#	1077	-0-	-543	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	1674	#	672	-0-	-1002	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*12	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 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
01	1860	#	1673	-0-	-187	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
02	1680	#	1307	-0-	-373	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
03	1860	#	1557	-0-	-303	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
04	1800	#	1464	-0-	-336	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
05	1860	#	1770	-0-	-90	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
06	1620	#	1229	-0-	-391	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
07	1550	#	807	-0-	-743	-0-	807	3		N	-0-			-0-
08	1767	#	718	-0-	-1049	-0-	718	3		N	-0-			-0-
09	1710	#	1389	-0-	-321	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
10	1767	#	867	-0-	-900	-0-	867	3		N	-0-			-0-
11	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
12	1426	#	1369	-0-	-57	-0-	1369	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
02	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
03	1209	#	1127	-0-	-82	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
04	1170	#	995	-0-	-175	-0-	995	3		N	-0-			-0-
05	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
06	1170	#	803	-0-	-367	-0-	803	3		N	-0-			-0-
07	1209	#	512	-0-	-697	-0-	512	3		N	-0-			-0-
08	1209	#	524	-0-	-685	-0-	524	3		N	-0-			-0-
09	1170	#	521	-0-	-649	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	1209	#	329	-0-	-880	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	810	#	801	-0-	-9	-0-	801	3		N	-0-			-0-
*12	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
02	560	#	538	-0-	-22	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	620	#	461	-0-	-159	-0-	461	3		N	-0-			-0-
04	840	#	408	-0-	-432	-0-	408	3		N	-0-			-0-
05	868	#	524	-0-	-344	-0-	524	3		N	-0-			-0-
06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
07	589	#	555	-0-	-34	-0-	555	3		N	-0-			-0-
08	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09	840	#	645	-0-	-195	-0-	645	3		N	-0-			-0-
10	868	#	412	-0-	-456	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
12	682	#	232	-0-	-450	-0-	232	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
05	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

01	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
02	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
07	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
08	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
09	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
10	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
11	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
*12	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	196	#	177	-0-	-19	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	186	#	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	186	#	87	-0-	-99	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 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
01	961	#	808	-0-	-153	-0-	808	3		N	-0-			-0-
02	868	#	636	-0-	-232	-0-	636	3		N	-0-			-0-
03	961	#	562	-0-	-399	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	840	#	617	-0-	-223	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	868	#	647	-0-	-221	-0-	647	3		N	-0-			-0-
06	780	#	188	-0-	-592	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	713	#	138	-0-	-575	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	651	#	118	-0-	-533	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	630	#	60	-0-	-570	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	651	#	39	-0-	-612	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	252	#	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	279	#	37	-0-	-242	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	#	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	279	#	108	-0-	-171	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	270	#	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	279	#	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*12	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

01	992	#	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	896	#	746	-0-	-150	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	961	#	336	-0-	-625	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	900	#	748	-0-	-152	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	837	#	633	-0-	-204	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	1054	#	642	-0-	-412	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	1020	#	445	-0-	-575	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	1054	#	478	-0-	-576	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	#	356	-0-	-140	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02	448	#	306	-0-	-142	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03	527	#	394	-0-	-133	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	510	#	348	-0-	-162	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-			-0-
09	420	#	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*12	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-			-0-
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
09	120	#	60	-0-	-60	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
*12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	#	584	-0-	-98	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	616	#	459	-0-	-157	-0-	459	3		N	-0-			-0-
03	682	#	406	-0-	-276	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	600	#	446	-0-	-154	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	620	#	468	-0-	-152	-0-	468	3		N	-0-			-0-
06	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
07	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
08	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
09	660	#	448	-0-	-212	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10	682	#	290	-0-	-392	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
12	682	#	544	-0-	-138	-0-	544	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

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-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

01	930	#	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	840	#	765	-0-	-75	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	992	#	761	-0-	-231	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	960	#	590	-0-	-370	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	992	#	766	-0-	-226	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	810	#	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	837	#	553	-0-	-284	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	775	#	505	-0-	-270	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	780	#	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	806	#	634	-0-	-172	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	780	#	526	-0-	-254	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	744	#	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	902	-0-	-90 B	-44881	856	3	46	9	N	42	185	1			101
02	896	N	852	-0-	-44 B	-44881	797	3	55	9	N	50					151
03	930	N	904	-0-	-26 B	-44881	851	3	53	9	N	48					199
04	870	N	907	-0-	37 B	-44844	857	3	50	9	N	45					244
05	0	N	947	-0-	947 B	-43897	860	3	87	9	N	79	176	1			147
06	870	N	886	-0-	16 B	-43881	811	3	75	9	N	68					215
07	930	N	759	-0-	-171 B	-43881	700	3	59	9	N	54	187	1			82
08	961	N	858	-0-	-103 B	-43881	802	3	56	9	N	51					133
09	900	N	803	-0-	-97 B	-43881	748	3	55	9	N	50					183
10	744	N	859	-0-	115 B	-43766	786	3	73	9	N	66	188	1			61
11	840	N	841	-0-	1 B	-43765	782	3	59	9	N	54					115
12	837	N	858	-0-	21 B	-43744	792	3	66	9	N	60					175

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	682	#	1073	-0-	391 B	-63394	1051	2	22	9	N	20	161	1			109
02	840	#	854	-0-	14 B	-63380	834	2	20	9	N	18					127
03	1426	#	731	-0-	-695 B	-64075	712	2	19	9	N	17					144
04	1380	#	437	-0-	-943 B	-65018	428	2	9	9	N	8					152
05	1426	#	308	-0-	-1118 B	-66136	280	2	28	9	N	25					177
06	720	N	692	-0-	-28 B	-66136	655	2	37	9	N	34					211
07	465	N	690	-0-	225 B	-65911	668	2	22	9	N	20	165	1			66
08	310	N	626	-0-	316 B	-65595	598	2	28	9	N	25					91
09	690	N	687	-0-	-3 B	-65595	652	2	35	9	N	32					123
10	682	N	694	-0-	12 B	-65583	681	2	13	9	N	12					135
11	600	N	695	-0-	95 B	-65488	675	2	20	9	N	18					153
12	713	N	927	-0-	214 B	-65274	914	2	13	9	N	12					165

TOTAL GAS PROD: 8,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE) 73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLS, R.D. WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1448	3	30	9	N	27	197	1			132
02	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	1499	3	25	9	N	23					155
03	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1525	3	85	9	N	77					232
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1618	3	52	9	N	47	192	1			87
05	1674	N	1218	-0-	-456	-0-	1183	3	35	9	N	32					119
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1628	3	31	9	N	28					147
07	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1574	3	35	9	N	32					179
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1580	3	36	9	N	33					212
09	1650	N	1310	-0-	-340	-0-	1280	3	30	9	N	27	193	1			46
10	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1485	3	30	9	N	27					73
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1422	3	26	9	N	24					97
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	3	28	9	N	25					122

TOTAL GAS PROD: 18,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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
01	872	R	872	-0-	-0-	-0-	48	1	824	2	N	-0-					92
02	672	#	533	-0-	-139	-0-	56	1	477	2	N	-0-					92
03	527	#	516	-0-	-11	-0-	62	1	436	2	N	16					108
							18	9									
04	965	R	965	-0-	-0-	-0-	50	1	915	2	N	-0-					108
05	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	N	-0-					108
06	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	58	1	1441	2	N	-0-					108
07	802	R	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	2	N	-0-					108
08	744	#	602	-0-	-142	-0-	28	1	574	2	N	-0-					108
09	720	#	405	-0-	-315	-0-	48	1	357	2	N	-0-					108
10	744	#	462	-0-	-282	-0-	60	1	402	2	N	-0-					108
11	720	#	574	-0-	-146	-0-	48	1	526	2	N	-0-					108
12	744	#	601	-0-	-143	-0-	56	1	545	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

01	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					144
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	217	3	33	9	N	30					174
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					174
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					174
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	60	3	39	9	N	35					209
06	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					209
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					209
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	98	3	17	9	N	15					224
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	58	3	1	9	N	1	196	1			29
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					29
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					29
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	332	-0-	-257	-0-	13	1	319	3	N	-0-					152
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	674	3	N	-0-					152
							44	4									
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	13	1	569	3	N	-0-					152
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					152
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					152
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					152
07	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					152
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					152
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					152
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					152
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					152
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	3	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, H.L. WELL #: 1055 RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018 - P/A 01/04/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 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
01	1085	N	517	-0-	-568	-0-	10	1	507	2	N	-0-					-0-
02	896	N	736	-0-	-160	-0-	10	1	726	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	803	-0-	-220	-0-	10	1	793	2	N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	894	2	N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	10	1	881	2	N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	10	1	707	2	N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	10	1	910	2	N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	10	1	931	2	N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	755	2	N	-0-					-0-
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	10	1	757	2	N	-0-					-0-
11	900	N	852	-0-	-48	-0-	10	1	842	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 11568 - 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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	158	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF. 11816 - 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
01	2294	N	1598	-0-	-696	-0-	1589	2	9	9	N	8					65
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2055	2	40	9	N	36					101
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	2	25	9	N	23					124
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2133	2	8	9	N	7					131
05	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	2174	2	17	9	N	15					146
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2096	2	13	9	N	12					158
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2137	2	12	9	N	11					169
08	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2077	2	9	9	N	8					177
09	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2031	2	11	9	N	10					187
10	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2028	2	9	9	N	8					195
*11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1963	2	13	9	N	12	177	1			30
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 22,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 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
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					139
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					139
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					139
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					139
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					139
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					139
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					139
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3					142
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					142
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					142
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					142
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					163
02	1932	N	1841	-0-	-91	-0-	1841	2			N	-0-					163
03	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	1573	2			N	-0-					163
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					163
05	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					163
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1973	2	7	9	N	6					169
07	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1862	2	1	9	N	1					170
08	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1790	2	1	9	N	1					171
09	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	1752	2			N	-0-					171
10	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1714	2	10	9	N	9					180
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					180
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 20,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1248	2	17	9	N	15					84
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	1105	2	20	9	N	18					102
03	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1212	2	22	9	N	20					122
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1243	2	13	9	N	12					134
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1219	2	19	9	N	17					151
06	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1148	2	1	9	N	1					152
07	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1146	2	13	9	N	12					164
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1158	2	13	9	N	12					176
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1059	2	12	9	N	11					187
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1121	2	6	9	N	5					192
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1098	2	13	9	N	12	186	1			18
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 12,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	7254	X	6215	-0-	-1039	-0-	1079	1 84 9	5052	2	N	76					272
02	5852	X	5313	-0-	-539	-0-	974	1 75 9	4264	2	N	68	194	1			146
03	6479	X	6322	-0-	-157	-0-	1067	1 80 9	5175	2	N	73					219
04	6270	X	5809	-0-	-461	-0-	1024	1 54 9	4731	2	N	49					268
05	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	1079	1 98 9	4355	2	N	89					357
06	6120	X	5429	-0-	-691	-0-	1044	1 79 9	4306	2	N	72	190	1			239
07	6324	X	5458	-0-	-866	-0-	1079	1 66 9	4313	2	N	60					299
08	6324	X	5087	-0-	-1237	-0-	1079	1 61 9	3947	2	N	55					354
09	5820	X	5022	-0-	-798	-0-	1044	1 47 9	3931	2	N	43					397
10	5611	X	5186	-0-	-425	-0-	1050	1 76 9	4060	2	N	69					466
11	5430	X	4703	-0-	-727	-0-	1044	1 52 9	3607	2	N	47	189	1			324
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					324

TOTAL GAS PROD: 60,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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
01	4774	X	4189	-0-	-585	-0-	1027	1 24 9	3138	2	N	22					258
02	4116	X	3745	-0-	-371	-0-	938	1 41 9	2766	2	N	37					295
03	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	927	1 61 9	3090	2	N	55	186	1			164
04	4380	X	3259	-0-	-1121	-0-	816	1 61 9	2382	2	N	55					219
05	4526	X	3748	-0-	-778	-0-	957	1 47 9	2744	2	N	43					262
06	4050	X	3408	-0-	-642	-0-	863	1 89 9	2456	2	N	81	185	1			158
07	4154	X	3236	-0-	-918	-0-	866	1 32 9	2338	2	N	29					187
08	4092	X	3274	-0-	-818	-0-	1021	1 63 9	2190	2	N	57					244
09	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	931	1 9 9	2661	2	N	8					252
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1079	1 76 9	2796	2	N	69					321
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1044	1 21 9	2747	2	N	19	187	1			153
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 40,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3603	-0-		-644		-0-	700	1	2825	2	N	71					257
									78	9									
02	3836	X	3219	-0-		-617		-0-	736	1	2399	2	N	76	187	1			146
									84	9									
03	4154	X	3524	-0-		-630		-0-	772	1	2668	2	N	76					222
									84	9									
04	3990	X	3600	-0-		-390		-0-	850	1	2674	2	N	69					291
									76	9									
05	4123	X	3513	-0-		-610		-0-	866	1	2582	2	N	59	183	1			167
									65	9									
06	3480	X	3136	-0-		-344		-0-	808	1	2244	2	N	76					243
									84	9									
07	3720	X	3139	-0-		-581		-0-	775	1	2296	2	N	62					305
									68	9									
08	3720	X	3124	-0-		-596		-0-	835	1	2233	2	N	51	188	1			168
									56	9									
09	3600	X	2436	-0-		-1164		-0-	486	1	1906	2	N	40					208
									44	9									
10	3503	X	2863	-0-		-640		-0-	819	1	1999	2	N	41					249
									45	9									
11	3150	X	2800	-0-		-350		-0-	840	1	1908	2	N	47					296
									52	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-		-3131		-0-					N	NO RPT					296

TOTAL GAS PROD: 34,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7439	-0-		-869		-0-	958	1	6381	2	N	91	185	1			219
									100	9									
02	7308	X	6957	-0-		-351		-0-	964	1	5874	2	N	108	185	1			142
									119	9									
03	7843	X	5967	-0-		-1876		-0-	982	1	4873	2	N	102					244
									112	9									
04	7590	X	7444	-0-		-146		-0-	1044	1	6302	2	N	89					333
									98	9									
05	7843	X	7779	-0-		-64		-0-	1079	1	6594	2	N	96	190	1			239
									106	9									
06	7440	X	7415	-0-		-25		-0-	1044	1	6279	2	N	84	189	1			134
									92	9									
07	7688	X	7506	-0-		-182		-0-	1079	1	6326	2	N	92					226
									101	9									
08	7781	X	7391	-0-		-390		-0-	1079	1	6213	2	N	90					316
									99	9									
09	7530	X	6305	-0-		-1225		-0-	966	1	5255	2	N	76	187	1			205
									84	9									
10	7781	X	5808	-0-		-1973		-0-	1079	1	4650	2	N	72					277
									79	9									
11	7410	X	5112	-0-		-2298		-0-	1037	1	4000	2	N	68					345
									75	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-		-7502		-0-					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 75,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	N	14					112
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1435	2	25	9	N	23					135
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1285	2	20	9	N	18	125	1			28
04	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1530	2	14	9	N	13					41
05	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1285	2	7	9	N	6					47
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	2	9	9	N	8					55
07	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1569	2	8	9	N	7					62
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1509	2	15	9	N	14					76
09	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	1317	2	9	9	N	8					84
10	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	1135	2	2	9	N	2					86
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1835	2	7	9	N	6					92
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1543	2	22	9	N	20					112

TOTAL GAS PROD: 17,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2274	2	52	9	N	47					107
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2080	2	50	9	N	45					152
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2168	2	47	9	N	43					195
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2199	2	56	9	N	51	189	1			57
05	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2306	2	42	9	N	38					95
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2156	2	45	9	N	41					136
07	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	2130	2	51	9	N	46					182
08	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	2193	2	22	9	N	20					202
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2243	2	48	9	N	44	185	1			61
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2188	2	51	9	N	46					107
11	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	1974	2	42	9	N	38					145
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2076	2	48	9	N	44	171	1			18

TOTAL GAS PROD: 26,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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
01	1457	N	464	-0-	-993	-0-	463	2	1	9	N	1					95
02	1204	N	640	-0-	-564	-0-	632	2	8	9	N	7					102
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1333	2	73	9	N	66	1	8			167
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1361	2	117	9	N	106					273
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1452	2	166	9	N	151	189	1			235
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	2	13	9	N	12	177	1			70
07	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1316	2	13	9	N	12					82
08	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1479	2	14	9	N	13					95
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1387	2	14	9	N	13					108
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1406	2	10	9	N	9					117
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1245	2	75	9	N	68					185
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1287	2	50	9	N	45					230

TOTAL GAS PROD: 15,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1039	2	10	9	N	9					52
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	938	2	1	9	N	1					53
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1029	2	11	9	N	10	1	8			62
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	N	8					70
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	993	2	14	9	N	13					83
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	959	2	6	9	N	5					88
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	996	2	8	9	N	7					95
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	972	2	7	9	N	6					101
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	2	11	9	N	10					111
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					111
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					111
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1218	2	44	9	N	40					217
02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	1059	2	23	9	N	21	1	8			237
03	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1153	2	31	9	N	28	195	1			70
04	1230	N	939	-0-	-291	-0-	936	2	3	9	N	3					73
05	1209	N	937	-0-	-272	-0-	936	2	1	9	N	1					74
06	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1012	2	1	9	N	1					75
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	N	3					78
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7	9	N	6					84
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1009	2	1	9	N	1					85
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					85
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					85
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1					86

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1243	2	13	9	N	12					113
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1280	2	14	9	N	13					126
03	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1225	2	23	9	N	21					147
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1226	2	9	9	N	8					155
05	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	1153	2	2	9	N	2					157
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1106	2			N	-0-					157
07	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1107	2	3	9	N	3					160
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1373	2	14	9	N	13					173
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					183
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1287	2	23	9	N	21					204
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1240	2	11	9	N	10	181	1			33
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1312	2	14	9	N	13					46

TOTAL GAS PROD: 14,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	610	-0-	-10	-0-	602	2	8	9	N	7					89
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	598	2	1	9	N	1					90
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	657	2	1	9	N	1					91
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	N	4					95
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6	9	N	5					100
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	N	3					103
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7					110
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	795	2	19	9	N	17					127
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	770	2	14	9	N	13					140
10	930	N	578	-0-	-352	-0-	575	2	3	9	N	3					143
11	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					143
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	N	1					144

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	831	-0-	-6	-0-	814	2	17	9	N	15					213
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	744	2	28	9	N	25	189	1			49
03	868	N	820	-0-	-48	-0-	810	2	10	9	N	9					58
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	782	2	3	9	N	3					61
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	772	2	2	9	N	2					63
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					63
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	772	2	6	9	N	5					68
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2					70
09	750	N	643	-0-	-107	-0-	642	2	1	9	N	1					71
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	750	2	13	9	N	12					83
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	733	2	13	9	N	12					95
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3	30	1			68

TOTAL GAS PROD: 9,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

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	1	1	8			85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1370	3	10	9	N	9					72
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	9	N	14					86
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1453	3	12	9	N	11					97
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1211	3	9	9	N	8					105
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1404	3	17	9	N	15					120
06	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1223	3	6	9	N	5					125
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1175	3	12	9	N	11					136
08	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1218	3	11	9	N	10					146
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	3	14	9	N	13					159
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1262	3	8	9	N	7					166
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	3	17	9	N	15					181
12	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1144	3	7	9	N	6					187

TOTAL GAS PROD: 15,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4071		4071	-0-	-0-	-0-	4010	3	61	9	N	55	195	1			174
02	3491	R	3491	-0-	-0-	-0-	3441	3	50	9	N	45					219
03	3827	R	3827	-0-	-0-	-0-	3779	3	48	9	N	44					263
04	3750		3641	-0-	-109	-0-	3597	3	44	9	N	40					303
05	3875		3784	-0-	-91	-0-	3751	3	33	9	N	30	187	1			146
06	3750		3469	-0-	-281	-0-	3432	3	37	9	N	34					180
07	3875		3468	-0-	-407	-0-	3438	3	30	9	N	27					207
08	3813	#	3410	-0-	-403	-0-	3375	3	35	9	N	32					239
09	3660	#	3224	-0-	-436	-0-	3195	3	29	9	N	26					265
10	3782	#	3240	-0-	-542	-0-	3218	3	22	9	N	20					285
11	3480	#	3044	-0-	-436	-0-	3016	3	28	9	N	25	177	1			133
12	3472	#	3097	-0-	-375	-0-	3064	3	33	9	N	30					163

TOTAL GAS PROD: 41,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1364	N	1436	-0-	72	B	-13978	1430	3	6	9	N	5	5	8				-0-
02	1288	N	1258	-0-	-30	B	-13978	1258	3			N	-0-						-0-
03	1457	N	1398	-0-	-59	B	-13978	1398	3			N	-0-						-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	B	-13978	1366	3	7	9	N	6	6	8				-0-
05	1395	N	1405	-0-	10	B	-13968	1403	3	2	9	N	2	2	8				-0-
06	1350	N	1373	-0-	23	B	-13945	1371	3	2	9	N	2	2	8				-0-
07	1426	N	1301	-0-	-125	B	-13945	1295	3	6	9	N	5	5	8				-0-
08	1395	N	1276	-0-	-119	B	-13945	1270	3	6	9	N	5	5	8				-0-
09	1380	N	1225	-0-	-155	B	-13945	1221	3	4	9	N	4	4	8				-0-
10	1302	N	1260	-0-	-42	B	-13945	1256	3	4	9	N	4	4	8				-0-
11	1230	N	1265	-0-	35	B	-13910	1259	3	6	9	N	5	5	8				-0-
12	1271	N	1310	-0-	39	B	-13871	1300	3	10	9	N	9	9	8				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					23
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-					23
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					23
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					23
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					23
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					23
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					23
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					23
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					23
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					23
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

01	899	N	526	-0-	-373	-0-	526	2			N	-0-					35
02	588	N	484	-0-	-104	-0-	484	2			N	-0-					35
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					35
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					35
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					35
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					35
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					35
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					35
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					35
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					35
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

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
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	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

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
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					73
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					73
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					73
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					73
05	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					73
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					73
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					73
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					73
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					73
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					73
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					73
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					20
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					20
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					20
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					20
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					20
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					20
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	481	-0-	-1255	-0-	478	2	3	9	N	3					97
02	1540	N	377	-0-	-1163	-0-	370	2	7	9	N	6					103
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2247	2	11	9	N	10					113
04	3000	N	3335	-0-	335	335	3280	2	55	9	N	50					163
05	3100	N	3373	-0-	273	608	3316	2	57	9	N	52	190	1			25
06	3000	N	3195	-0-	195	803	3188	2	7	9	N	6					31
07	4078	X	3275	-0-	-803	-0-	3267	2	8	9	N	7					38
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					38
09	2550	X	783	-0-	-1767	-0-	783	2			N	-0-					38
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					38
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					38
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 20,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					36
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					36
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					36
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					36
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					36
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					36
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					36
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					36
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					36
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	147	183	1			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					13
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					13
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					13
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					13
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					13
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					13
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					13
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					13
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					13
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					13
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

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
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

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
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	433	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

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
01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1184	3	20	9	N	18					20
02	1120	N	1021	-0-	-99	-0-	1021	3			N	-0-					20
03	1178	N	943	-0-	-235	-0-	932	3	11	9	N	10					30
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	3	6	9	N	5					35
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					35
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1081	3	22	9	N	20					55
07	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	3			N	-0-					55
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1067	3	1	9	N	1	1	8			55
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					57
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					57
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1217	3	20	9	N	18					75
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1317	3	25	9	N	23	4	8			94

TOTAL GAS PROD: 13,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	1773	1	785	3	N	13	8	8				50
							14	9										
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	1686	1	1155	3	N	9						59
							10	9										
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	1912	1	891	3	N	23	5	8				77
							25	9										
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	252	1	1223	3	N	117	166	1	10	8		18
							129	9										
05	1519	X	1447	-0-	-72	-0-	1447	3			N	-0-						18
06	1470	X	1289	-0-	-181	-0-	1289	3			N	-0-						18
07	1519	X	1259	-0-	-260	-0-	1259	3			N	-0-						18
08	1519	X	1107	-0-	-412	-0-	1107	3			N	-0-						18
09	1470	X	974	-0-	-496	-0-	974	3			N	-0-						18
10	1457	X	924	-0-	-533	-0-	924	3			N	-0-						18
11	1080	N	864	-0-	-216	-0-	864	3			N	-0-						18
12	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-						18

TOTAL GAS PROD: 18,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-						-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-						-0-
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-						-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-						-0-
05	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-						-0-
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-						-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-						-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-						-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-						-0-
10	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-						-0-
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-						-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

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
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	336	N	184	-0-	-152	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

MO																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

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
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					60
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					60
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					60
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	797	3	33	9	N	30					90
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	701	3	9	9	N	8					98
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	562	3	13	9	N	12	2	8			108
07	868	N	588	-0-	-280	-0-	580	3	8	9	N	7					115
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	581	3	14	9	N	13					128
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	623	3	15	9	N	14					142
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	747	3	17	9	N	15					157
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					157
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	856	3	33	9	N	30	176	1	3	8	8

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1118	3	17	9	N	15					15
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					15
09	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			N	-0-					15
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					15
11	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	3			N	-0-					15
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 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
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2339	3	43	9	N	39	2	8			47
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2067	3	25	9	N	23					70
03	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	2077	3	34	9	N	31	1	8			100
04	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	1992	3	19	9	N	17					117
05	2325	N	2080	-0-	-245	-0-	2063	3	17	9	N	15					132
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1963	3	113	9	N	103	188	1	5	8	42
07	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2043	3	8	9	N	7					49
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2141	3	21	9	N	19	3	8			65
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2239	3	26	9	N	24	4	8			85
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2573	3	13	9	N	12	3	8			94
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2580	3	14	9	N	13					107
*12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2767	3	22	9	N	20	5	8			122

TOTAL GAS PROD: 27,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

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
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	831	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	870	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

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
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1574	-0-	-50	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1643	3	3	9	N	3					3
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					3
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1983	3	76	9	N	69					72
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2234	3	30	9	N	27					99
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1974	3	28	9	N	25					124
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2050	3	3	9	N	3					127

TOTAL GAS PROD: 21,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					22
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	3			N	-0-					22
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	523	3	2	9	N	2	2	8			22
04	600	N	496	-0-	-104	-0-	489	3	7	9	N	6					28
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	520	3	17	9	N	15					43
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	498	3	29	9	N	26	2	8			67
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	538	3	12	9	N	11					78
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					78
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					78
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	N	3	3	8			78
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					83
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

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
01	2449	N	1784	-0-	-665	-0-	1762	3	22	9	N	20					58
02	1820	N	1539	-0-	-281	-0-	1533	3	6	9	N	5					63
03	1953	N	1554	-0-	-399	-0-	1528	3	26	9	N	24					87
04	1740	N	1588	-0-	-152	-0-	1575	3	13	9	N	12					99
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1596	3	25	9	N	23					122
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					122
07	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	1497	3	3	9	N	3					125
08	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3			N	-0-					125
09	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1303	3			N	-0-					125
10	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	3			N	-0-					125
11	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	3			N	-0-					125
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1300	3	2	9	N	2					127

TOTAL GAS PROD: 17,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	992	-0-	-186	-0-	991	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1163	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	790	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	769	3	11	9	N	10	10	8			-0-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	660	N	653	-0-	-7	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	682	N	606	-0-	-76	-0-	604	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	660	N	631	-0-	-29	-0-	628	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*12	682	N	666	-0-	-16	-0-	660	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2	9	N	2	2	8			22
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					22
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					22
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	3	8	9	N	7	7	8			22
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					22
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	N	2	2	8			22
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					22
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3	3	8			22
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	3	8	9	N	7	7	8			22
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	905	3	7	9	N	6	6	8			22
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	N	5	5	8			22
12	868	N	572	-0-	-296	-0-	565	3	7	9	N	6	6	8			22

TOTAL GAS PROD: 9,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

01	4526	X	2032	-0-	-2494	-0-	523	1	1412	3	N	88	10	8						167
							97	9												
02	4088	X	2036	-0-	-2052	-0-	382	1	1576	3	N	71	185	1						53
							78	9												
03	4526	X	3606	-0-	-920	-0-	606	1	2957	3	N	39	8	8						84
							43	9												
04	3420	X	2760	-0-	-660	-0-	527	1	2156	3	N	70	17	8						137
							77	9												
05	3534	X	2962	-0-	-572	-0-	401	1	2519	3	N	38								175
							42	9												
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	516	1	3103	3	N	65	186	1	11	8				43
							72	9												
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	598	1	3979	3	N	35								78
							39	9												
08	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	10469	1	4925	3	N	43	11	8						110
							47	9												
09	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	10641	1	3902	3	N	29	14	8						125
							32	9												
10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	7255	1	2721	3	N	68	7	8						186
							75	9												
11	4380	X	4295	-0-	-85	-0-	2095	1	2161	3	N	35	179	1	4	8				38
							39	9												
12	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	2270	1	1969	3	N	20	12	8						46
							22	9												

TOTAL GAS PROD: 70,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					3
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					3
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	3			N	-0-					3
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	3			N	-0-					3
05	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	3			N	-0-					3
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					3
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	1326	3			N	-0-					3
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					3
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					3
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	3	2	9	N	2					5
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					5
12	1395	N	888	-0-	-507	-0-	888	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1680	3	74	9	N	67	177	1	7	8	28
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1556	3	68	9	N	62					90
03	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1562	3	57	9	N	52	3	8			139
04	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	1426	3	47	9	N	43					182
05	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1500	3	62	9	N	56	190	1			48
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1938	3	55	9	N	50	7	8			91
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1892	3	45	9	N	41					132
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1890	3	19	9	N	17	4	8			145
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1598	3	3	9	N	3	3	8			145
10	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1594	3	2	9	N	2	2	8			145
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1773	3	121	9	N	110	6	8			249
*12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4	9	N	4	4	8			249

TOTAL GAS PROD: 20,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	452	1	1575	3	N	9	9	8			43
							10	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	417	1	1639	3	N	59					102
							65	9									
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	479	1	1754	3	N	15	14	8			103
							17	9									
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	511	1	1655	3	N	96	31	8			168
							106	9									
05	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	504	1	1447	3	N	29					197
							32	9									
06	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	495	1	1523	3	N	30	170	1	14	8	43
							33	9									
07	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	504	1	1624	3	N	22					65
							24	9									
08	3100	N	11804	-0-	8704	8704	9605	1	2137	3	N	56	19	8			102
							62	9									
09	3000	N	10516	-0-	7516	16220	8723	1	1636	3	N	143	21	8			224
							157	9									
10	3100	N	9976	-0-	6876	23096	9195	1	734	3	N	43	193	1	22	8	52
							47	9									
11	32271	X	9175	-0-	-23096	-0-	8579	1	563	3	N	30	28	8			54
							33	9									
*12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9123	1	370	3	N	19	9	8			64
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 65,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

01	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1770	3	3	9	N	3	3	8			38
02	1652	N	1581	-0-	-71	-0-	1581	3			N	-0-					38
03	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	1695	3	2	9	N	2	2	8			38
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	3	3	9	N	3	3	8			38
05	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1735	3			N	-0-					38
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1669	3	2	9	N	2	2	8			38
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1748	3	6	9	N	5					43
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					43
09	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1638	3	3	9	N	3	3	8			43
10	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1696	3	3	9	N	3	3	8			43
11	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	1637	3	3	9	N	3	3	8			43
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1702	3	4	9	N	4	4	8			43

TOTAL GAS PROD: 20,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

01	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					19
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					19
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	3			N	-0-					19
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					19
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					19
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					19
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					19
08	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					19
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					19
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	532	3	3	9	N	3	3	8			19
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	N	6	4	8			21
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	600	3	11	9	N	10					31

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

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
01	217	N	146	-0-		-71	-0-	146	3			N	-0-					53
02	112	N	107	-0-		-5	-0-	107	3			N	-0-					53
03	107	N	107	-0-		-0-	-0-	85	3	22	9	N	20					73
04	168	N	168	-0-		-0-	-0-	120	3	48	9	N	44					117
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					117
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	144	3	9	9	N	8					125
07	186	N	149	-0-		-37	-0-	143	3	6	9	N	5					130
08	129	N	129	-0-		-0-	-0-	118	3	11	9	N	10					140
09	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					140
10	164	N	164	-0-		-0-	-0-	153	3	11	9	N	10					150
11	194	N	194	-0-		-0-	-0-	184	3	10	9	N	9					159
*12	153	N	153	-0-		-0-	-0-	75	3	78	9	N	71	187	1			43

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

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
01	1457	N	1214	-0-		-243	-0-	1201	3	13	9	N	12	3	8			60
02	1316	N	1037	-0-		-279	-0-	1028	3	9	9	N	8					68
03	1302	N	1177	-0-		-125	-0-	1167	3	10	9	N	9	2	8			75
04	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	1323	3	26	9	N	24	7	8			92
05	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	1184	3	14	9	N	13					105
06	1140	N	1098	-0-		-42	-0-	1068	3	30	9	N	27	2	8			130
07	1395	N	1090	-0-		-305	-0-	1077	3	13	9	N	12					142
08	1209	N	1088	-0-		-121	-0-	1078	3	10	9	N	9	2	8			149
09	1110	N	1058	-0-		-52	-0-	1050	3	8	9	N	7	4	8			152
10	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1366	3			N	-0-					152
11	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	1207	3	6	9	N	5	3	8			154
*12	1180	N	1180	-0-		-0-	-0-	1162	3	18	9	N	16	5	8			165

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
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	3	3	8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

	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
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	502	1	1669	3	N	69	9	8			210
							76	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	454	1	1231	3	N	65	190	1			85
							72	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	439	1	1252	3	N	52	5	8			132
							57	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	486	1	1317	3	N	28	13	8			147
							31	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	603	1	1284	3	N	38					185
							42	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	498	1	1388	3	N	47	167	1			65
							52	9									
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	512	1	1812	3	N	13					78
							14	9									
08	3100	N	9227	-0-	6127	6127	8851	1	330	3	N	42	9	8			111
							46	9									
09	3000	N	7494	-0-	4494	10621	7233	1	239	3	N	20	4	8			127
							22	9									
10	3100	N	4791	-0-	1691	12312	4169	1	597	3	N	23	3	8			147
							25	9									
11	23402	X	11090	-0-	-12312	-0-	9918	1	1146	3	N	24	3	8			168
							26	9									
*12	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	10039	1	1494	3	N	83	182	1	7	8	62
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 58,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

	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
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	432	3	18	9	N	16					16
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	N	4					20
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					20
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					20
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					20
12	403	N	276	-0-	-127	-0-	273	3	3	9	N	3					23

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	978	3	26	9	N	24					106
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	884	3	6	9	N	5					111
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	979	3	18	9	N	16					127
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	933	3	13	9	N	12					139
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	923	3	22	9	N	20					159
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	905	3	14	9	N	13					172
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	911	3	11	9	N	10					182
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	921	3	31	9	N	28	183	1			27
09	930	N	849	-0-	-81	-0-	846	3	3	9	N	3	3	8			27
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	853	3	6	9	N	5					32
11	930	N	825	-0-	-105	-0-	803	3	22	9	N	20					52
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	825	3	14	9	N	13					65

TOTAL GAS PROD: 10,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1489	3	12	9	N	11	2	8			99
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1285	3	6	9	N	5					104
03	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1352	3	3	9	N	3	2	8			105
04	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1370	3	14	9	N	13	3	8			115
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1379	3	4	9	N	4					119
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	3	3	9	N	3					122
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1357	3	17	9	N	15					137
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1362	3	7	9	N	6	3	8			140
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	3	7	9	N	6	4	8			142
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1327	3	6	9	N	5					147
11	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	1051	3	3	9	N	3					150
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1254	3	6	9	N	5					155

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

MO	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
01	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

MO	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
01	620	N	569	-0-		-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-		-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	589	N	425	-0-		-164	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	540	N	511	-0-		-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-		-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-		-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-		-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	450	N	311	-0-		-139	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-		-0-	-0-	543	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	513	N	513	-0-		-0-	-0-	511	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	563	N	563	-0-		-0-	-0-	560	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

MO	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
01	1395	N	1330	-0-		-65	-0-	1321	3	9	9	N	8	6	8			30
02	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	1221	3			N	-0-					30
03	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	1355	3	9	9	N	8	6	8			32
04	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	1314	3	29	9	N	26	13	8			45
05	1364	N	1352	-0-		-12	-0-	1344	3	8	9	N	7					52
06	1320	N	1309	-0-		-11	-0-	1288	3	21	9	N	19	7	8			64
07	1395	N	1329	-0-		-66	-0-	1328	3	1	9	N	1					65
08	1364	N	1294	-0-		-70	-0-	1286	3	8	9	N	7	5	8			67
09	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	1318	3	10	9	N	9	9	8			67
10	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	1452	3	6	9	N	5	5	8			67
11	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	1375	3	7	9	N	6	6	8			67
*12	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	1536	3	14	9	N	13	13	8			67

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	23	1	59	3	N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	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-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7	7	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3	3	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	364	1	807	3	N	9	9	8			121
							10	9									
02	1120	N	531	-0-	-589	-0-	162	1	369	3	N	-0-					121
03	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	210	1	1066	3	N	10	10	8			121
							11	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	352	1	900	3	N	44	23	8			142
							48	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	362	1	739	3	N	20					162
							22	9									
06	1260	N	97	-0-	-1163	-0-	19	3	78	9	N	71	1	8			232
07	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1069	3	4	9	N	4	187	1			49
08	1116	N	475	-0-	-641	-0-	475	3			N	-0-					49
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					49
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

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
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					3
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					3
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					3
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					3
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					3
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	532	3	2	9	N	2	2	8			3
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	494	3	17	9	N	15					18
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	492	3	2	9	N	2					20
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					20
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	517	3	9	9	N	8	3	8			25
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	3	8	9	N	7					32
12	558	N	288	-0-	-270	-0-	287	3	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

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
01	1674	N	1125	-0-	-549	-0-	1123	3	2	9	N	2					15
02	1092	N	670	-0-	-422	-0-	659	3	11	9	N	10					25
03	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1110	3	3	9	N	3	2	8			26
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1003	3	18	9	N	16	7	8			35
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1046	3	7	9	N	6					41
06	1080	N	817	-0-	-263	-0-	817	3			N	-0-					41
07	1054	N	698	-0-	-356	-0-	698	3			N	-0-					41
08	1054	N	652	-0-	-402	-0-	652	3			N	-0-					41
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					41
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					41
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					41
12	806	N	602	-0-	-204	-0-	578	3	24	9	N	22					63

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

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
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	577	1	1167	3	N	21	13	8			104
							23	9									
02	1316	N	447	-0-	-869	-0-	438	3	9	9	N	8					112
03	1426	N	833	-0-	-593	-0-	813	3	20	9	N	18	4	8			126
04	1710	N	574	-0-	-1136	-0-	570	3	4	9	N	4	1	8			129
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					129
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	527	3	123	9	N	112	188	1	3	8	50
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					50
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	3	4	9	N	4	4	8			50
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	630	3	4	9	N	4	4	8			50
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	664	3	4	9	N	4	4	8			50
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	628	3	4	9	N	4	4	8			50
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1503	3	9	9	N	8	8	8			50

TOTAL GAS PROD: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	302 11	1 9	692	3	N	10	5	8			50
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	336	1	891	3	N	-0-					50
03	1333	N	662	-0-	-671	-0-	50 12	1 9	600	3	N	11	3	8			58
04	960	N	480	-0-	-480	-0-	444	3	36	9	N	33	3	8			88
05	1364	N	372	-0-	-992	-0-	362	3	10	9	N	9					97
06	630	N	502	-0-	-128	-0-	499	3	3	9	N	3					100
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	3	2	9	N	2					102
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	N	9	1	8			110
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	459	3	4	9	N	4	4	8			110
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	552	3	1	9	N	1	1	8			110
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					110
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	299	3	44	9	N	40	101	1	7	8	42

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	X	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	196	X	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	5301	X	4669	-0-	-632	-0-	4651	3	18	9	N	16	2	8			65
02	4760	X	4059	-0-	-701	-0-	4041	3	18	9	N	16					81
03	5270	X	4545	-0-	-725	-0-	4490	3	55	9	N	50	1	8			130
04	5040	X	5025	-0-	-15	-0-	4995	3	30	9	N	27					157
05	4991	X	4713	-0-	-278	-0-	4680	3	33	9	N	30					187
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4492	3	40	9	N	36	182	1			41
07	5208	X	4560	-0-	-648	-0-	4526	3	34	9	N	31					72
08	5208	X	4699	-0-	-509	-0-	4668	3	31	9	N	28					100
09	5040	X	4545	-0-	-495	-0-	4528	3	17	9	N	15	1	8			114
10	4712	X	4677	-0-	-35	-0-	4676	3	1	9	N	1	1	8			114
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					114
*12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4817	3	1	9	N	1	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 55,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01	14B2	EXT	126	-0-	126	126	126	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
04	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	609	3	53	9	N	48					48
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					48
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3			N	-0-					48
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					48
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					48
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10024 - 10381

01	2263	N	1812	-0-	-451	-0-	1776	3	36	9	N	33	3	8			48
02	1624	N	1605	-0-	-19	-0-	1586	3	19	9	N	17					65
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1852	3	28	9	N	25	3	8			87
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1835	3	33	9	N	30	7	8			110
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1915	3	15	9	N	14					124
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1876	3	29	9	N	26	5	8			145
07	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	32	1	1822	3	N	12					157
							13	9									
08	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	48	1	1789	3	N	27	5	8			179
							30	9									
09	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	1717	3	81	9	N	74	191	1	10	8	52
10	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1665	3	18	9	N	16	3	8			65
11	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	1587	3	32	9	N	29	4	8			90
12	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	48	1	1591	3	N	31	4	8			117
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 21,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	1272	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	1220	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1138	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1119	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1021	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1028	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1147	N	686	-0-	-461	-0-	684	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1680	-0-	-583	-0-	1680	3			N	-0-					74
02	2016	N	1761	-0-	-255	-0-	1761	3			N	-0-					74
03	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1785	3	10	9	N	9					83
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1993	3	11	9	N	10	2	8			91
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2167	3	19	9	N	17					108
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1912	3	15	9	N	14	1	8			121
07	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	1992	3	8	9	N	7					128
08	2201	N	1936	-0-	-265	-0-	1924	3	12	9	N	11	1	8			138
09	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1838	3	19	9	N	17	2	8			153
10	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1858	3	17	9	N	15	1	8			167
11	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1728	3	4	9	N	4	1	8			170
12	1922	N	1724	-0-	-198	-0-	1682	3	42	9	N	38	186	1			22

TOTAL GAS PROD: 22,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

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
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	784	N	679	-0-	-105	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	655	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	892	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	824	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	830	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

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
01	651	N	27	-0-	-624	-0-	2	1	25	3	N	-0-					41
02	532	N	219	-0-	-313	-0-	75	1	144	3	N	-0-					41
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	312	3	N	3	3	8			41
							3	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	302	1	656	3	N	22	22	8			41
							24	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	272	1	504	3	N	-0-					41
06	390	N	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					41
07	899	N	248	-0-	-651	-0-	248	3			N	-0-					41
08	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	3			N	-0-					41
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					41
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	15	-0-	-574	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4106	3	24	9	N	22	2	8			98
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3702	3	20	9	N	18					116
03	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	3453	3	25	9	N	23	1	8			138
04	3900	X	3330	-0-	-570	-0-	3301	3	29	9	N	26	3	8			161
05	4030	X	3135	-0-	-895	-0-	3125	3	10	9	N	9					170
06	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	2943	3	26	9	N	24	184	1	2	8	8
07	4030	X	3048	-0-	-982	-0-	3024	3	24	9	N	22					30
08	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	3037	3	12	9	N	11	1	8			40
09	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	2971	3	20	9	N	18	3	8			55
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3154	3	24	9	N	22	3	8			74
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3145	3	19	9	N	17	2	8			89
*12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3415	3	25	9	N	23	3	8			109

TOTAL GAS PROD: 39,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	2762	3	40	9	N	36	2	8			112
02	2632	X	2372	-0-	-260	-0-	2339	3	33	9	N	30					142
03	3069	X	2489	-0-	-580	-0-	2461	3	28	9	N	25	2	8			165
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2768	3	42	9	N	38	3	8			200
05	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	2485	3	39	9	N	35					235
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2465	3	48	9	N	44	30	1	4	8	245
07	2914	N	2593	-0-	-321	-0-	2554	3	39	9	N	35	189	1			91
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2629	3	22	9	N	20					111
09	2520	N	2514	-0-	-6	-0-	2503	3	11	9	N	10					121
10	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2541	3	19	9	N	17					138
11	2580	N	2504	-0-	-76	-0-	2476	3	28	9	N	25	2	8			161
*12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2752	3	54	9	N	49	9	8			201

TOTAL GAS PROD: 31,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1821	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2273	3	3	9	N	3	3	8			80
02	2072	N	1930	-0-	-142	-0-	1930	3			N	-0-					80
03	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	1959	3	4	9	N	4	4	8			80
04	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	2131	3	42	9	N	38	6	8			112
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2104	3	37	9	N	34					146
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1993	3	20	9	N	18	160	1	4	8	-0-
07	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	1986	3	30	9	N	27					27
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2319	3	15	9	N	14	1	8			40
09	2010	N	1653	-0-	-357	-0-	1649	3	4	9	N	4	2	8			42
10	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	1718	3	11	9	N	10	2	8			50
11	2220	N	1597	-0-	-623	-0-	1582	3	15	9	N	14	1	8			63
12	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1585	3	20	9	N	18	1	8			80

TOTAL GAS PROD: 23,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

MO	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
01	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1897	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1803	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1864	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1821	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1850	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	1597	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1756	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

MO	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	317					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	317					N	-0-					-0-
03	317	X	-0-	-0-	-317	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1085	N	687	-0-	-398	-0-	687	3			N	-0-					77
02	952	N	621	-0-	-331	-0-	621	3			N	-0-					77
03	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	3			N	-0-					77
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	626	3	17	9	N	15					92
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	3	22	9	N	20					112
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	774	3	13	9	N	12					124
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	775	3	29	9	N	26					150
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	721	3	35	9	N	32					182
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	711	3	4	9	N	4	176	1			10
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	724	3	30	9	N	27					37
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	689	3	29	9	N	26					63
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	705	3	19	9	N	17					80

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					1
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					1
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					1
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					1
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					1
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					1
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					1
08	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					1
09	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					1
10	341	N	28	-0-	-313	-0-	25	3	3	9	N	3	3	8			1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

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
01	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	3			N	-0-					101
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	586	3			N	-0-					101
03	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	3			N	-0-					101
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	555	3	3	9	N	3					104
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	490	3	1	9	N	1					105
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					105
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					105
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					105
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					105
10	868	N	426	-0-	-442	-0-	426	3			N	-0-					105
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					105
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	191	3	127	9	N	115	61	1	8	8	151

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

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
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	469	1	1929	3	N	24	7	8			104
							26	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	471	1	1428	3	N	41					145
							45	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	460	1	1596	3	N	84	180	1	9	8	40
							92	9									
04	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	376	1	638	3	N	50	10	8			80
							55	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	471	1	754	3	N	22					102
							24	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	412	1	838	3	N	33	8	8			127
							36	9									
07	1116	N	394	-0-	-722	-0-	370	1	24	9	N	22					149
08	3100	N	8681	-0-	5581	5581	8646	1	35	9	N	32	12	8			169
09	3000	N	11846	-0-	8846	14427	10591	1	1220	3	N	32	14	8			187
							35	9									
10	3100	N	13429	-0-	10329	24756	11283	1	2083	3	N	57	182	1	15	8	47
							63	9									
11	37159	X	12403	-0-	-24756	-0-	10599	1	1734	3	N	64	19	8			92
							70	9									
*12	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	9529	1	1529	3	N	66	26	8			132
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 68,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
01	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1456	3	130	9	N	118	199	1	2	8	40
02	1428	N	1341	-0-	-87	-0-	1329	3	12	9	N	11					51
03	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	1250	3	11	9	N	10					61
04	1530	N	1226	-0-	-304	-0-	1193	3	33	9	N	30	7	8			84
05	1488	N	969	-0-	-519	-0-	947	3	22	9	N	20					104
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	975	3	124	9	N	113	3	8			214
07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1213	3	24	9	N	22					236
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	3	7	9	N	6	186	1	6	8	50
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1087	3	7	9	N	6	3	8			53
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	3	2	9	N	2	2	8			53
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	N	2	2	8			53
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1243	3	157	9	N	143	4	8			192

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-	1	7			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

	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
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					65
02	700	N	583	-0-	-117	-0-	583	3			N	-0-					65
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					65
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					65
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					65
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					65
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					65
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					65
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					65
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					65
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					65
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

	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
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1596	3	7	9	N	6					66
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1415	3	15	9	N	14					80
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1368	3	34	9	N	31					111
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1421	3	151	9	N	137	195	1			53
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	3	10	9	N	9					62
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1441	3	11	9	N	10					72
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	3	7	9	N	6					78
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	3	11	9	N	10					88
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1489	3	8	9	N	7					95
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1554	3	9	9	N	8					103
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	3	6	9	N	5					108
*12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1544	3	22	9	N	20					128

TOTAL GAS PROD: 18,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

01	3100	N	3157	-0-	57	57	3115	3	42	9	N	38					557
02	2731	N	2674	-0-	-57	-0-	2649	3	25	9	N	23	196	1			384
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2683	3	31	9	N	28					412
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3046	3	42	9	N	38					450
05	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2874	3	37	9	N	34					484
06	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	2613	3	19	9	N	17					501
07	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	2433	3			N	-0-					501
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					501
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					501
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					501
*11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2796	3	17	9	N	15					516
*12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2901	3	41	9	N	37	189	1			364

TOTAL GAS PROD: 34,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					98
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-					98
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					98
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					98
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					98
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					98
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					98
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					98
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					98
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					98
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					98
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					263
02	2436	N	2331	-0-	-105	-0-	2331	3			N	-0-					263
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					263
04	2700	N	2545	-0-	-155	-0-	2545	3			N	-0-					263
05	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	3			N	-0-					263
06	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	2151	3			N	-0-					263
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					263
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					263
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					263
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					263
*11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2402	3	8	9	N	7					270
*12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	N	10	162	1			118

TOTAL GAS PROD: 28,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					142
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	N	3					145
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	3	3	9	N	3					148
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1233	3	10	9	N	9					157
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	3	6	9	N	5					162
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	N	5					167
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	3	3	9	N	3					170
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3	9	N	3					173
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	3	2	9	N	2					175
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					180
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	3	9	9	N	8					188
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	3	12	9	N	11	190	1			10

TOTAL GAS PROD: 12,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					82
02	952	N	883	-0-	-69	-0-	883	3			N	-0-					82
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					82
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					82
05	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					82
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					82
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					82
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					82
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					82
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					82
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					82
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					317
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					317
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					317
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					317
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1661	3	35	9	N	32					455
02	1484	N	1434	-0-	-50	-0-	1422	3	12	9	N	11	200	1			266
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	3	20	9	N	18					284
04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1576	3	22	9	N	20					304
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1594	3	28	9	N	25					329
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	3	11	9	N	10					339
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1599	3	21	9	N	19					358
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1627	3	18	9	N	16					374
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1556	3	21	9	N	19					393
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1619	3	18	9	N	16					409
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	3	24	9	N	22					431
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1589	3	3	9	N	3	191	1			242

TOTAL GAS PROD: 19,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					4
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					4
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					4
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					4
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					4
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					4
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					4
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					4
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					4
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					4
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					4
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	200	3	8	9	N	7					11

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	N	3					89
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	117	3	20	9	N	18					107
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	3	11	9	N	10					117
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	N	5					122
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	92	3	13	9	N	12					134
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	90	3	6	9	N	5					139
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					139
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	96	3	20	9	N	18					157
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	86	3	10	9	N	9					166
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	134	3	18	9	N	16					182
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	168	3	31	9	N	28	169	1			41
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					113
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					113
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					113
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					113
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					113
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					113
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					113
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					113
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					113
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					113
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					113
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 2,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	956	-0-	-1028	-0-	955	2	1	9	Y	1					301
02	1792	X	421	-0-	-1371	-0-	421	2			Y	-0-					301
03	1984	X	314	-0-	-1670	-0-	314	2			Y	-0-					301
04	1680	X	537	-0-	-1143	-0-	537	2			Y	-0-					301
05	1085	X	342	-0-	-743	-0-	342	2			Y	-0-					301
06	930	X	313	-0-	-617	-0-	313	2			Y	-0-					301
07	558	X	282	-0-	-276	-0-	282	2			Y	-0-					301
08	558	X	321	-0-	-237	-0-	321	2			Y	-0-					301
09	540	X	461	-0-	-79	-0-	461	2			Y	-0-					301
10	341	X	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					301
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					301
12	465	X	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					301

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1772	3	14	9	N	13					215
02	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	1548	3	17	9	N	15	189	1			41
03	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1723	3	14	9	N	13	20	1			34
04	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1641	3	19	9	N	17					51
05	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1641	3	21	9	N	19					70
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1687	3	18	9	N	16					86
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1744	3	18	9	N	16					102
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1758	3	20	9	N	18					120
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1703	3	15	9	N	14	92	1			42
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	3	20	9	N	18					60
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1731	3	15	9	N	14					74
12	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1735	3	21	9	N	19					93

TOTAL GAS PROD: 20,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

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
01	2480	N	1912	-0-	-568	-0-	1902	3	10	9	N	9					144
02	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1974	3	15	9	N	14					158
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2198	3	22	9	N	20	101	1			77
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2045	3	24	9	N	22					99
05	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2045	3	25	9	N	23					122
06	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2059	3	20	9	N	18					140
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2129	3	24	9	N	22					162
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2146	3	17	9	N	15					177
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2078	3	14	9	N	13	144	1			46
10	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2063	3	22	9	N	20					66
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2029	3	24	9	N	22					88
12	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2036	3	29	9	N	26					114

TOTAL GAS PROD: 24,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6	-0-	6	31	6	2			N	-0-					-0-
02	50	R	19	-0-	-31	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	1	11	2	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 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
01	930	N	500	-0-	-430	-0-	31	1	469	2	N	-0-					140
02	896	N	482	-0-	-414	-0-	28	1	432	2	N	20					160
							22	9									
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	31	1	462	2	N	8					168
							9	9									
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	30	1	391	2	N	-0-					168
05	527	N	405	-0-	-122	-0-	31	1	368	2	N	5					173
							6	9									
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	30	1	295	2	N	-0-					173
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	31	1	208	2	N	-0-					173
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	31	1	271	2	N	-0-					173
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	30	1	281	2	N	-0-					173
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	27					200
							30	9									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	2					202
							2	9									
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

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
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	21	1	N	-0-			103
							277	2					
02	644	N	304	-0-	-340	-0-	33	1	N	-0-			103
							271	2					
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	49	1	N	-0-			103
							443	2					
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			103
							429	2					
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			103
							421	2					
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	39	1	N	-0-			103
							339	2					
07	496	N	255	-0-	-241	-0-	24	1	N	-0-	81	1	22
							231	2					
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			22
							605	2					
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	59	1	N	3			25
							3	9					
							638	2					
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	71	1	N	25			50
							28	9					
							717	2					
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	63	1	N	2			52
							2	9					
							629	2					
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	63	1	N	2			54
							2	9					
							611	2					

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

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
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	N	5			38
							6	9					
							637	2					
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			38
							313	2					
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			38
							213	2					
04	660	N	147	-0-	-513	-0-	17	1	N	-0-			38
							130	2					
05	403	N	130	-0-	-273	-0-	16	1	N	7			45
							8	9					
							106	2					
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			45
							353	2					
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	75	1	N	5			50
							6	9					
							728	2					
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			50
							279	2					
09	390	N	181	-0-	-209	-0-	15	1	N	2			52
							2	9					
							164	2					
10	775	N	459	-0-	-316	-0-	41	1	N	3			55
							3	9					
							415	2					
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	N	2			57
							2	9					
							419	2					
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			57
							407	2					

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	92	1	1213	2	N	-0-					34
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	95	1	774	2	N	-0-					34
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	109	1	985	2	N	-0-					34
04	1050	N	835	-0-	-215	-0-	94	1	741	2	N	-0-					34
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	149	1	977	2	N	4					38
							4	9									
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	89	1	780	2	N	1					39
							1	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	85	1	817	2	N	2					41
							2	9									
08	1085	N	737	-0-	-348	-0-	68	1	667	2	N	2					43
							2	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	78	1	836	2	N	-0-					43
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	74	1	755	2	N	5					48
							6	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	699	2	N	1					49
							1	9									
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	71	1	679	2	N	17					66
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	39197	-0-	-3583	-0-	38746	2	451	9	N	410	557	1			85
02	37604	X	34698	-0-	-2906	-0-	34503	2	195	9	N	177	190	1			72
03	40765	X	37538	-0-	-3227	-0-	37285	2	253	9	N	230	188	1			114
04	39270	X	36137	-0-	-3133	-0-	35666	2	471	9	N	428	382	1			160
05	40021	X	36357	-0-	-3664	-0-	36003	2	354	9	N	322	193	1			289
06	37920	X	32901	-0-	-5019	-0-	32444	2	457	9	N	415	373	1			331
07	38409	X	33768	-0-	-4641	-0-	33562	2	206	9	N	187	374	1			144
08	37541	X	31898	-0-	-5643	-0-	31847	2	51	9	N	46					190
09	36150	X	34325	-0-	-1825	-0-	33887	2	438	9	N	398	374	1			214
10	36363	X	34033	-0-	-2330	-0-	33942	2	91	9	N	83	182	1			115
11	32910	X	32096	-0-	-814	-0-	31771	2	325	9	N	295	193	1			217
12	35464	X	32395	-0-	-3069	-0-	31953	2	442	9	N	402	382	1			237

TOTAL GAS PROD: 415,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	272	1	3597	2	N	9	169	1			179
							10	9									
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	246	1	2387	2	N	21					200
							23	9									
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	272	1	2046	2	N	1	34	5			167
							1	9									
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	237	1	1387	2	N	20					187
							22	9									
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	245	1	2315	2	N	20					207
							22	9									
06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	237	1	1130	2	N	9					216
							10	9									
07	1147	X	1136	-0-	-11	-0-	245	1	847	2	N	40					256
							44	9									
08	1147	X	789	-0-	-358	-0-	245	1	544	2	N	-0-	21	5			235
09	1110	X	676	-0-	-434	-0-	237	1	438	2	N	1					236
							1	9									
10	1147	N	545	-0-	-602	-0-	245	1	297	2	N	3					239
							3	9									
11	750	N	387	-0-	-363	-0-	237	1	148	2	N	2					241
							2	9									
12	713	N	272	-0-	-441	-0-	272	1			N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: 18,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

01	19003	X	18078	-0-	-925	-0-	27	1	17874	2	N	161	186	1			182
							177	9									
02	16940	X	15619	-0-	-1321	-0-	25	1	15406	2	N	171	194	1			159
							188	9									
03	18755	X	16759	-0-	-1996	-0-	27	1	16536	2	N	178	192	1			145
							196	9									
04	17490	X	15838	-0-	-1652	-0-	15641	2	197	9	N	179	184	1			140
05	18073	X	15602	-0-	-2471	-0-	15420	2	182	9	N	165	185	1			120
06	17490	X	15115	-0-	-2375	-0-	14768	2	347	9	N	315	190	1			245
07	17298	X	14932	-0-	-2366	-0-	14932	2			N	-0-					245
08	16771	X	12792	-0-	-3979	-0-	12724	2	68	9	N	62	182	1			125
09	15840	X	35	-0-	-15805	-0-	35	2			N	-0-					125
10	15624	X	98	-0-	-15526	-0-	98	2			N	-0-					125
11	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					125
12	14942	X	248	-0-	-14694	-0-	27	1	94	2	N	115					240
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 125,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,346

FLOWERS BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	45012	X	43541	-0-	-1471	-0-	27	1	43258	2	N	233	179	1			361
							256	9									
02	40656	X	38953	-0-	-1703	-0-	25	1	38831	2	N	88	193	1			256
							97	9									
03	44578	X	42850	-0-	-1728	-0-	27	1	42384	2	N	399	380	1			275
							439	9									
04	42720	X	41061	-0-	-1659	-0-	40802	2	259	9	N	235	189	1			321
05	43958	X	42028	-0-	-1930	-0-	41765	2	263	9	N	239	193	1			367
06	42150	X	38914	-0-	-3236	-0-	38683	2	231	9	N	210	181	1			396
07	43121	X	40768	-0-	-2353	-0-	40427	2	341	9	N	310	377	1			329
08	42842	X	40673	-0-	-2169	-0-	40449	2	224	9	N	204	189	1			344
09	41070	X	39100	-0-	-1970	-0-	38870	2	230	9	N	209	184	1			369
10	42036	X	40053	-0-	-1983	-0-	39745	2	308	9	N	280	203	1			446
11	39450	X	38372	-0-	-1078	-0-	38108	2	264	9	N	240	188	1			498
12	40765	X	39287	-0-	-1478	-0-	27	1	38940	2	N	291	378	1			411
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 485,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	27	1	1817	2	N	21	183	1			137
							23	9									
02	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	25	1	1586	2	N	-0-					137
03	2294	X	1497	-0-	-797	-0-	27	1	1470	2	N	-0-	32	5			105
04	2220	X	1492	-0-	-728	-0-	1492	2			N	-0-					105
05	2294	X	1538	-0-	-756	-0-	1538	2			N	-0-					105
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1760	2	41	9	N	37					142
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					142
08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					142
09	1800	X	1541	-0-	-259	-0-	1541	2			N	-0-					142
10	1891	X	1694	-0-	-197	-0-	1694	2			N	-0-					142
11	1830	X	1754	-0-	-76	-0-	1754	2			N	-0-					142
*12	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	27	1	1881	2	N	58					200
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

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
01	5208	X	4095	-0-	-1113	-0-	4065	3	30	9	N	27					276
02	4172	X	3487	-0-	-685	-0-	3437	3	50	9	N	45	186	1			135
03	4526	X	2216	-0-	-2310	-0-	2179	3	37	9	N	34					169
04	4380	X	814	-0-	-3566	-0-	807	3	7	9	N	6					175
05	4309	X	695	-0-	-3614	-0-	693	3	2	9	N	2					177
06	3960	X	504	-0-	-3456	-0-	490	3	14	9	N	13	53	3			137
07	3875	X	319	-0-	-3556	-0-	319	3			N	-0-					137
08	2201	X	219	-0-	-1982	-0-	219	3			N	-0-					137
09	810	X	111	-0-	-699	-0-	111	3			N	-0-					137
10	682	X	81	-0-	-601	-0-	81	3			N	-0-					137
11	510	X	41	-0-	-469	-0-	41	3			N	-0-					137
12	310	X	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 12,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					82
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 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
01	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21378	3	173	9	N	157					242
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7981	3	141	9	N	128	170	1			200
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8548	3	66	9	N	60	170	1			90
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5051	3	92	9	N	84					174
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8531	3	140	9	N	127	191	1			110
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4020	3	21	9	N	19					129
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4084	3	51	9	N	46					175
08	4030	X	2328	-0-	-1702	-0-	2328	3			N	-0-					175
09	3900	X	3353	-0-	-547	-0-	3353	3			N	-0-					175
10	4030	X	3698	-0-	-332	-0-	3262	3	436	9	N	396	379	1			192
11	3900	X	33	-0-	-3867	-0-	33	3			N	-0-					192
12	4030	X	31	-0-	-3999	-0-	31	3			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 69,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	7625	-0-	-5457	-0-	7606	3	19	9	N	17					157
02	12964	X	4074	-0-	-8890	-0-	4066	3	8	9	N	7					164
03	14353	X	2847	-0-	-11506	-0-	2847	3			N	-0-					164
04	11880	X	654	-0-	-11226	-0-	654	3			N	-0-					164
05	9455	X	1260	-0-	-8195	-0-	1260	3			N	-0-					164
06	7380	X	419	-0-	-6961	-0-	418	3	1	9	N	1					165
07	4526	X	369	-0-	-4157	-0-	369	3			N	-0-					165
08	2852	X	443	-0-	-2409	-0-	443	3			N	-0-					165
09	1230	X	413	-0-	-817	-0-	413	3			N	-0-					165
10	1271	X	661	-0-	-610	-0-	661	3			N	-0-					165
11	420	X	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					165
*12	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 19,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	15275	-0-	-1279	-0-	15177	3	98	9	N	89					284
02	16996	X	14214	-0-	-2782	-0-	14074	3	140	9	N	127	191	1			220
03	18817	X	14570	-0-	-4247	-0-	14496	3	74	9	N	67					287
04	17850	X	13318	-0-	-4532	-0-	13182	3	136	9	N	124					411
05	16957	X	14401	-0-	-2556	-0-	14296	3	105	9	N	95	197	1			309
06	15240	X	12704	-0-	-2536	-0-	12620	3	84	9	N	76	190	1			195
07	15748	X	14261	-0-	-1487	-0-	14144	3	117	9	N	106					301
08	14570	X	12059	-0-	-2511	-0-	12019	3	40	9	N	36					337
09	13950	X	10426	-0-	-3524	-0-	10376	3	50	9	N	45	192	1			190
10	14415	X	9834	-0-	-4581	-0-	9791	3	43	9	N	39					229
11	13800	X	9144	-0-	-4656	-0-	9102	3	42	9	N	38					267
12	14260	X	10264	-0-	-3996	-0-	10176	3	88	9	N	80					347

TOTAL GAS PROD: 150,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					194
02	1232	N	839	-0-	-393	-0-	737	3	102	9	N	93	190	1			97
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1539	3	85	9	N	77					174
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1192	3	47	9	N	43					217
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	967	3	31	9	N	28					245
06	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	1227	3	41	9	N	37	190	1			92
07	1271	N	442	-0-	-829	-0-	442	3			N	-0-					92
08	992	N	85	-0-	-907	-0-	85	3			N	-0-					92
09	1260	N	95	-0-	-1165	-0-	95	3			N	-0-					92
10	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					92
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					92
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

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
01	8091	X	7145	-0-	-946	-0-	7024	3	121	9	N	110	194	1			202
02	7308	X	6704	-0-	-604	-0-	6659	3	45	9	N	41					243
03	8060	X	7295	-0-	-765	-0-	7234	3	61	9	N	55					298
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7980	3	94	9	N	85	190	1			193
05	7533	X	6992	-0-	-541	-0-	6896	3	96	9	N	87					280
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7702	3	25	9	N	23	160	1			143
07	8339	X	8140	-0-	-199	-0-	8099	3	41	9	N	37					180
08	8339	X	8029	-0-	-310	-0-	7974	3	55	9	N	50					230
09	8070	X	7485	-0-	-585	-0-	7423	3	62	9	N	56					286
10	8153	X	3729	-0-	-4424	-0-	3707	3	22	9	N	20	195	1			111
11	7890	X	5160	-0-	-2730	-0-	5150	3	10	9	N	9					120
12	8153	X	5854	-0-	-2299	-0-	5836	3	18	9	N	16	78	1			58

TOTAL GAS PROD: 82,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 12097

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
01	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	2408	3			N	-0-					170
02	16856	X	2032	-0-	-14824	-0-	2032	3			N	-0-					170
03	18662	X	941	-0-	-17721	-0-	941	3			N	-0-					170
04	3540	X	1757	-0-	-1783	-0-	1757	3			N	-0-					170
05	7688	X	3050	-0-	-4638	-0-	3050	3			N	-0-					170
06	7440	X	853	-0-	-6587	-0-	853	3			N	-0-					170
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					170
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					170
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					170
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					170
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					170
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					142
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					142
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					142
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					142
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

01	17577	X	16325	-0-	-1252	-0-	16131	3	194	9	N	176	201	1			135
02	16660	X	14789	-0-	-1871	-0-	14589	3	200	9	N	182	197	1			120
03	18445	X	16928	-0-	-1517	-0-	16755	3	173	9	N	157					277
04	17850	X	16360	-0-	-1490	-0-	16151	3	209	9	N	190	196	1			271
05	17422	X	17227	-0-	-195	-0-	17064	3	163	9	N	148					419
06	16380	X	16068	-0-	-312	-0-	15880	3	188	9	N	171	191	1			399
07	16926	X	14164	-0-	-2762	-0-	14021	3	143	9	N	130	228	1			301
08	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17404	3	162	9	N	147					448
09	16680	X	16121	-0-	-559	-0-	15953	3	168	9	N	153					601
10	17236	X	15446	-0-	-1790	-0-	15262	3	184	9	N	167	378	1			390
11	17010	X	15462	-0-	-1548	-0-	15272	3	190	9	N	173	190	1			373
12	17577	X	16435	-0-	-1142	-0-	16334	3	101	9	N	92	194	1			271

TOTAL GAS PROD: 192,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,886

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					195
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					195
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					195
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					195
05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					195
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	465	3	57	9	N	52	189	1			58
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					58
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					58
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					58
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	348	3	17	9	N	15					73
11	620	X	620	-0-	-0-	-0-	550	3	70	9	N	64					137
*12	336	X	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	N	13					150

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
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
01	23436	X	17846	-0-	-5590	-0-	17719	3	127	9	N	115	199	1			288
02	18536	X	15725	-0-	-2811	-0-	15618	3	107	9	N	97	199	1			186
03	19127	X	12894	-0-	-6233	-0-	12688	3	206	9	N	187	193	1			180
04	18510	X	16397	-0-	-2113	-0-	16267	3	130	9	N	118					298
05	18228	X	16057	-0-	-2171	-0-	15837	3	220	9	N	200					498
06	17280	X	16028	-0-	-1252	-0-	15955	3	73	9	N	66	382	1			182
07	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	17701	3	208	9	N	189	183	1			188
08	16957	X	15561	-0-	-1396	-0-	15450	3	111	9	N	101					289
09	16410	X	15346	-0-	-1064	-0-	15221	3	125	9	N	114					403
10	17918	X	16179	-0-	-1739	-0-	15980	3	199	9	N	181	191	1			393
11	17340	X	12508	-0-	-4832	-0-	12395	3	113	9	N	103	196	1			300
12	17918	X	13909	-0-	-4009	-0-	13733	3	176	9	N	160	194	1			266

TOTAL GAS PROD: 186,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

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
01	27094	X	25166	-0-	-1928	-0-	24975	3	191	9	N	174					503
02	24472	X	22503	-0-	-1969	-0-	22302	3	201	9	N	183	384	1			302
03	26970	X	24477	-0-	-2493	-0-	24214	3	263	9	N	239	199	1			342
04	25830	X	22999	-0-	-2831	-0-	22794	3	205	9	N	186	191	1			337
05	26226	X	23407	-0-	-2819	-0-	23156	3	251	9	N	228	346	1			219
06	24360	X	22854	-0-	-1506	-0-	22725	3	129	9	N	117	20	3			316
07	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	229	184	1			361
08	24490	X	23138	-0-	-1352	-0-	22912	3	226	9	N	205					566
09	23010	X	21728	-0-	-1282	-0-	21573	3	155	9	N	141	191	1			516
10	23622	X	22268	-0-	-1354	-0-	22072	3	196	9	N	178	387	1			307
11	22860	X	21098	-0-	-1762	-0-	20904	3	194	9	N	176					483
12	23126	X	21556	-0-	-1570	-0-	21303	3	253	9	N	230	384	1			329

TOTAL GAS PROD: 251,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

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
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					165
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					165
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					165
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					165
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					165
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					165
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					165
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					165
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

01	16895 X	14713	-0-	-2182	-0-	14701	3	12	9	N	11					251
02	16212 X	13031	-0-	-3181	-0-	12829	3	202	9	N	184	196	1			239
03	17949 X	11284	-0-	-6665	-0-	11080	3	204	9	N	185					424
04	16080 X	12001	-0-	-4079	-0-	11826	3	175	9	N	159	338	1			245
05	16337 X	13627	-0-	-2710	-0-	13500	3	127	9	N	115	190	1			170
06	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	15633	3	284	9	N	258					428
07	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	14554	3	74	9	N	67	196	1			299
08	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14026	3	186	9	N	169	195	1			273
09	15930 X	14201	-0-	-1729	-0-	14024	3	177	9	N	161					434
10	16461 X	15356	-0-	-1105	-0-	15117	3	239	9	N	217	385	1			266
11	15930 X	13939	-0-	-1991	-0-	13735	3	204	9	N	185					451
12	14663 X	14049	-0-	-614	-0-	13842	3	207	9	N	188	198	1			441

TOTAL GAS PROD: 166,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,899

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

01	29450 X	24578	-0-	-4872	-0-	24359	3	219	9	N	199	403	1			297
02	26600 X	24450	-0-	-2150	-0-	24250	3	200	9	N	182					479
03	29202 X	23885	-0-	-5317	-0-	23532	3	353	9	N	321	383	1			417
04	27660 X	21818	-0-	-5842	-0-	21717	3	101	9	N	92					509
05	27714 X	24716	-0-	-2998	-0-	24406	3	310	9	N	282	563	1			228
06	26190 X	23041	-0-	-3149	-0-	22763	3	278	9	N	253	194	1			287
07	27063 X	22417	-0-	-4646	-0-	22169	3	248	9	N	225	190	1			322
08	24707 X	23109	-0-	-1598	-0-	22808	3	301	9	N	274	188	1			408
09	23910 X	21574	-0-	-2336	-0-	21344	3	230	9	N	209					617
10	24707 X	23583	-0-	-1124	-0-	23328	3	255	9	N	232	580	1			269
11	23040 X	20242	-0-	-2798	-0-	19893	3	349	9	N	317	194	1			392
12	23095 X	22299	-0-	-796	-0-	22098	3	201	9	N	183	198	1			377

TOTAL GAS PROD: 275,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
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
01	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	19634	3	356	9	N	324	385	1			230
02	18284	X	18013	-0-	-271	-0-	17806	3	207	9	N	188	191	1			227
03	20522	X	19190	-0-	-1332	-0-	18743	3	447	9	N	406	383	1			250
04	19860	X	18185	-0-	-1675	-0-	17898	3	287	9	N	261					511
05	20522	X	18700	-0-	-1822	-0-	18261	3	439	9	N	399	559	1			351
06	19350	X	16404	-0-	-2946	-0-	16118	3	286	9	N	260	376	1			235
07	19933	X	15774	-0-	-4159	-0-	15544	3	230	9	N	209	182	1			262
08	19189	X	16801	-0-	-2388	-0-	16586	3	215	9	N	195	188	1			269
09	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	18501	3	254	9	N	231					500
10	18693	X	18582	-0-	-111	-0-	18276	3	306	9	N	278	565	1			213
11	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17674	3	288	9	N	262					475
12	19375	X	18499	-0-	-876	-0-	18181	3	318	9	N	289	568	1			196

TOTAL GAS PROD: 216,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,302

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
01	21421	X	20212	-0-	-1209	-0-	20000	3	212	9	N	193	199	1			301
02	19264	X	17749	-0-	-1515	-0-	17556	3	193	9	N	175	200	1			276
03	21142	X	19450	-0-	-1692	-0-	19329	3	121	9	N	110	192	1			194
04	20310	X	19030	-0-	-1280	-0-	18835	3	195	9	N	177					371
05	20987	X	19320	-0-	-1667	-0-	19103	3	217	9	N	197	192	1			376
06	19560	X	17932	-0-	-1628	-0-	17788	3	144	9	N	131	191	1	62	3	254
07	19654	X	18587	-0-	-1067	-0-	18401	3	186	9	N	169					423
08	19654	X	18613	-0-	-1041	-0-	18449	3	164	9	N	149	191	1			381
09	19020	X	17436	-0-	-1584	-0-	17268	3	168	9	N	153					534
10	19313	X	18068	-0-	-1245	-0-	17962	3	106	9	N	96	192	1			438
11	18000	X	17450	-0-	-550	-0-	17285	3	165	9	N	150	191	1			397
12	18600	X	17803	-0-	-797	-0-	17607	3	196	9	N	178	199	1			376

TOTAL GAS PROD: 221,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

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
01	19344	X	18253	-0-	-1091	-0-	17850	3	403	9	N	366	195	1			398
02	16772	X	16343	-0-	-429	-0-	16053	3	290	9	N	264	386	1			276
03	18569	X	17728	-0-	-841	-0-	17353	3	375	9	N	341	369	1			248
04	17670	X	16854	-0-	-816	-0-	16514	3	340	9	N	309	191	1			366
05	18259	X	16667	-0-	-1592	-0-	16295	3	372	9	N	338	189	1			515
06	17670	X	15629	-0-	-2041	-0-	15306	3	323	9	N	294	376	1			433
07	18104	X	15766	-0-	-2338	-0-	15467	3	299	9	N	272	189	1			516
08	17732	X	16292	-0-	-1440	-0-	15993	3	299	9	N	272	374	1			414
09	16860	X	15536	-0-	-1324	-0-	15241	3	295	9	N	268	193	1			489
10	16678	X	16390	-0-	-288	-0-	16064	3	326	9	N	296	382	1			403
11	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15528	3	306	9	N	278	193	1			488
12	16306	X	15496	-0-	-810	-0-	15212	3	284	9	N	258	380	1			366

TOTAL GAS PROD: 196,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	16552	-0-	-1707	-0-	16358	3	194	9	N	176	200	1			211
02	16268	X	15295	-0-	-973	-0-	15127	3	168	9	N	153	199	1			165
03	18011	X	15860	-0-	-2151	-0-	15576	3	284	9	N	258					423
04	16590	X	14845	-0-	-1745	-0-	14580	3	265	9	N	241	191	1			473
05	16926	X	15110	-0-	-1816	-0-	14949	3	161	9	N	146	189	1			430
06	16380	X	14001	-0-	-2379	-0-	13825	3	176	9	N	160					590
07	16926	X	15300	-0-	-1626	-0-	15122	3	178	9	N	162	346	1			406
08	15872	X	15496	-0-	-376	-0-	15319	3	177	9	N	161	190	1			377
09	14850	X	14659	-0-	-191	-0-	14476	3	183	9	N	166	192	1			351
10	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16334	3	209	9	N	190	190	1			351
11	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16031	3	190	9	N	173					524
*12	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16008	3	163	9	N	148	365	1			307

TOTAL GAS PROD: 186,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	6504	-0-	-4842	-0-	6322	3	182	9	N	165					419
02	9492	X	6260	-0-	-3232	-0-	6083	3	177	9	N	161	385	1			195
03	8494	X	3069	-0-	-5425	-0-	3010	3	59	9	N	54					249
04	7800	X	7071	-0-	-729	-0-	6948	3	123	9	N	112					361
05	6944	X	6012	-0-	-932	-0-	5782	3	230	9	N	209	359	1			211
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8782	3	231	9	N	210					421
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12208	3	256	9	N	233	190	1			464
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10506	3	111	9	N	101	226	1			339
09	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	10911	3	491	9	N	446	565	1			220
10	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11648	3	249	9	N	226	187	1			259
11	11250	X	11080	-0-	-170	-0-	10850	3	230	9	N	209					468
12	11625	X	7898	-0-	-3727	-0-	7810	3	88	9	N	80	378	1			170

TOTAL GAS PROD: 103,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					334
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					334
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					334
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					334
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					334
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					334
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					334
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					334
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					334
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					334
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					340
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

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
01	26474	X	23185	-0-	-3289	-0-	23090	2	95	9	N	86					926
02	24500	X	20437	-0-	-4063	-0-	20084	2	353	9	N	321	377	1			870
03	27125	X	24866	-0-	-2259	-0-	24310	2	556	9	N	505	371	1			1004
04	26250	X	21021	-0-	-5229	-0-	20702	2	319	9	N	290	176	1			1118
05	24242	X	19841	-0-	-4401	-0-	19646	2	195	9	N	177	178	1			1117
06	24060	X	19321	-0-	-4739	-0-	19020	2	301	9	N	274	356	1			1035
07	24862	X	19671	-0-	-5191	-0-	19319	2	352	9	N	320	373	1			982
08	24862	X	20294	-0-	-4568	-0-	19939	2	355	9	N	323	182	1			1123
09	21030	X	19264	-0-	-1766	-0-	18935	2	329	9	N	299	184	1			1238
10	19964	X	19113	-0-	-851	-0-	18801	2	312	9	N	284	381	1			1141
11	19650	X	17528	-0-	-2122	-0-	17249	2	279	9	N	254	176	1			1219
12	20305	X	17700	-0-	-2605	-0-	17483	2	217	9	N	197	179	1			1237

TOTAL GAS PROD: 242,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,330

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 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
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	646	2	N	-0-					15
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	14	1	577	2	N	-0-					15
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	15	1	594	2	N	-0-					15
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					15
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					15
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					15
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	2			N	-0-					15
08	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					15
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					15
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-	3	5			12
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					12
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	15	1	622	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

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
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					62
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					62
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					62
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					62
05	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	3			N	-0-					62
06	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1501	3			N	-0-					62
07	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	1682	3			N	-0-					62
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					62
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					62
10	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	3			N	-0-					62
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	3			N	-0-					62
12	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 19,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS (-A- CHERT ZONE) //CONT.// 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	65	-0-	-264	-0-	65	2			N	-0-					20
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					20
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					20
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					20
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					20
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					20
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					20
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					20
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					20
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					20
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					20
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	884	2	25	9	N	23					133
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	765	2	13	9	N	12					145
03	1054	N	795	-0-	-259	-0-	776	2	19	9	N	17					162
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	707	2	6	9	N	5					167
05	868	N	515	-0-	-353	-0-	509	2	6	9	N	5					172
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	753	2	14	9	N	13					185
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	651	2	3	9	N	3					188
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7					195
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	774	2	9	9	N	8					203
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	N	14					217
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	788	2	14	9	N	13					230
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	889	2	15	9	N	14	196	1			48

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3436	2	116	9	N	105					267
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3291	2	101	9	N	92	194	1			165
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3611	2	102	9	N	93					258
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3451	2	78	9	N	71	179	1			150
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3521	2	75	9	N	68					218
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3382	2	68	9	N	62					280
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3335	2	59	9	N	54	186	1			148
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3503	2	79	9	N	72					220
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3238	2	47	9	N	43					263
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3206	2	67	9	N	61	177	1			147
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3010	2	56	9	N	51					198
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3009	2	44	9	N	40					238

TOTAL GAS PROD: 40,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

*01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2488	2	4	9	N	4					307
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					307
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					307
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					307
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					307
*06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					307
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					307
*08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					307
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-	80	7			227
*10	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-	162	1			65
*11	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1848	2	31	9	N	28					93
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1879	2	22	9	N	20					113

TOTAL GAS PROD: 26,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			52
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			52
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			52
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			52
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			52
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			52
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			52
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			52
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			52
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			52
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			52
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			23
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2		N	-0-			23
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-			23
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-			23
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			23
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			23
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-			23
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			23
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-			23
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			23
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-			23
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2459	2	24	9	N	22					240
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2221	2	19	9	N	17					257
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					257
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					257
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2568	2	6	9	N	5					262
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					262
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					262
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					262
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					262
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					262
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2600	2	23	9	N	21	173	1			110
*12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 29,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1149	-0-	-370	-0-		1136	2	13	9	N	12					217
02	1344	N	872	-0-	-472	-0-		794	2	78	9	N	71					288
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-		1319	2	50	9	N	45	170	1			163
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		1120	2	17	9	N	15					178
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2			N	-0-					178
06	1320	N	999	-0-	-321	-0-		999	2			N	-0-					178
07	1178	N	1005	-0-	-173	-0-		1005	2			N	-0-					178
08	1116	N	1064	-0-	-52	-0-		1018	2	46	9	N	42					220
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-		1831	2	209	9	N	190	193	1			217
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		1665	2	128	9	N	116					333
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		1504	2	48	9	N	44	195	1			182
12	1550	N	1536	-0-	-14	-0-		1480	2	56	9	N	51					233

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-		1230	2	98	9	N	89					212
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		1309	2	84	9	N	76					288
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		1877	2	124	9	N	113	198	1			203
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-		1737	2	79	9	N	72					275
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		1732	2	97	9	N	88	183	1			180
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		1606	2	94	9	N	85					265
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		1567	2	88	9	N	80	188	1			157
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-		1546	2	94	9	N	85					242
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		1464	2	88	9	N	80	192	1			130
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		1507	2	94	9	N	85					215
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		1487	2	96	9	N	87	195	1			107
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		1276	2	66	9	N	60					167

TOTAL GAS PROD: 19,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					127
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					127
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	5					132
						6	9									
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					132
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					132
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					132
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					132
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					132
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					132
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					132
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					132
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	11	1	1400	3	N	-0-					170
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	10	1	1242	3	N	157	187	1			140
							173	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	11	1	1339	3	N	175	175	1			140
							193	9									
04	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1317	3			N	-0-					140
05	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1392	3			N	-0-					140
06	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1341	3			N	-0-					140
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1392	3	57	9	N	52					192
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					192
09	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	3			N	-0-					192
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1311	3	110	9	N	100					292
11	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	1210	3			N	-0-					292
12	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	11	1	1206	3	N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: 16,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 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
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	12	1	375	3	N	-0-					100
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	3	N	-0-					100
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	12	1	365	3	N	-0-					100
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					100
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	374	3	24	9	N	22					122
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					122
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					122
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-	57	5			65
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					65
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					65
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					65
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	57					122
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

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
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	11	1	322	3	N	-0-	2	5			105
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	10	1	267	3	N	-0-					105
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	N	-0-					105
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					105
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	436	3	41	9	N	37					142
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					142
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					142
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	466	3	35	9	N	32					174
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					174
10	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					174
11	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	3			N	-0-					174
12	403	N	250	-0-	-153	-0-	11	1	232	3	N	6					180
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

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
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	544	3	N	52					211
							57	9									
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	11	1	417	3	N	-0-					211
03	620	N	378	-0-	-242	-0-	13	1	365	3	N	-0-					211
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	529	3	45	9	N	41					252
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	535	3	32	9	N	29	187	1			94
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					94
07	589	N	347	-0-	-242	-0-	346	3	1	9	N	1					95
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					95
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					95
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	377	3	39	9	N	35					130
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	N	2					132
12	620	N	386	-0-	-234	-0-	13	1	373	3	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

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
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	12	1	583	3	N	-0-					135
02	616	N	498	-0-	-118	-0-	10	1	488	3	N	-0-					135
03	589	N	522	-0-	-67	-0-	12	1	510	3	N	-0-					135
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					135
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-	18	5			117
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					117
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					117
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	687	3	20	9	N	18					135
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					135
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					135
11	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					135
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	12	1	531	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	12	1	637	3	N	-0-					100
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	564	3	N	-0-					100
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	N	74					174
							81	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					174
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	668	3	55	9	N	50					224
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	633	3	10	9	N	9	188	1			45
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					45
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	664	3	37	9	N	34					79
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					79
10	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					79
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	620	3	3	9	N	3					82
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	12	1	606	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 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
01	775	N	630	-0-	-145	-0-	12	1	618	3	N	-0-					100
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	11	1	614	3	N	-0-					100
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	12	1	612	3	N	-0-					100
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					100
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	561	3	161	9	N	146	180	1			66
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					66
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	698	3	10	9	N	9					75
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					75
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					75
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	661	3	42	9	N	38					113
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	3			N	-0-					113
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	12	1	618	3	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 8,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	12	1	1175	3	N	168	190	1			75
							185	9									
02	1120	N	1015	-0-	-105	-0-	11	1	1004	3	N	-0-					75
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	12	1	1108	3	N	-0-					75
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1090	3	118	9	N	107					182
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	3	7	9	N	6					188
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1114	3	45	9	N	41	187	1			42
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					42
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1170	3	102	9	N	93					135
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1090	3			N	-0-					135
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1036	3	32	9	N	29					164
11	1200	N	1008	-0-	-192	-0-	980	3	28	9	N	25					189
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	12	1	991	3	N	33					222
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 13,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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
01	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1005	3	44	9	N	40					180
02	1064	N	859	-0-	-205	-0-	859	3			N	-0-					180
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	3			N	-0-					180
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	906	3			N	-0-					180
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	866	3	52	9	N	47	187	1			40
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					40
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	997	3	54	9	N	49					89
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					89
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					89
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	835	3	42	9	N	38					127
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	759	3	9	9	N	8					135
12	961	N	788	-0-	-173	-0-	777	3	11	9	N	10					145

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	12	1	1052	3	N	-0-					50
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	10	1	921	3	N	-0-					50
03	1085	N	975	-0-	-110	-0-	12	1	963	3	N	-0-					50
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	976	3	169	9	N	154	186	1			18
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					18
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					18
07	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3			N	-0-					18
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1010	3	106	9	N	96					114
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					114
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					114
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					114
12	992	N	884	-0-	-108	-0-	12	1	831	3	N	37					151
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 11,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	11	1	880	3	N	-0-					32
02	1036	N	701	-0-	-335	-0-	10	1	691	3	N	-0-					32
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	11	1	819	3	N	-0-					32
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					32
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1039	3	116	9	N	105					137
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					137
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					137
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1065	3	41	9	N	37					174
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					174
10	1023	N	856	-0-	-167	-0-	836	3	20	9	N	18					192
*11	1080	N	776	-0-	-304	-0-	775	3	1	9	N	1	180	1			13
12	1023	N	877	-0-	-146	-0-	11	1	845	3	N	19					32
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	12	1	149	3	N	-0-					18
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	N	-0-					18
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	12	1	103	3	N	-0-					18
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					18
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					18
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					18
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					18
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					18
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					18
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					18
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					18
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3875	-0-	-558	-0-	174 387	1 9	3314	3	N	352	373	1			179
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	168 448	1 9	3120	3	N	407	192	1			394
03	4309	X	3915	-0-	-394	-0-	179 473	1 9	3263	3	N	430	532	1			292
04	4170	X	3771	-0-	-399	-0-	179 381	1 9	3211	3	N	346	355	1			283
05	4309	X	3829	-0-	-480	-0-	185 369	1 9	3275	3	N	335	355	1			263
06	3990	X	3484	-0-	-506	-0-	174 243	1 9	3067	3	N	221	175	1			309
07	4123	X	3263	-0-	-860	-0-	160 153	1 9	2950	3	N	139	176	1			272
08	3906	X	103	-0-	-3803	-0-	5 3	1 9	95	3	N	3	175	1			100
09	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	144 90	1 9	4846	3	N	82					182
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	180 319	1 9	3804	3	N	290	178	1			294
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	142 414	1 9	3472	3	N	376	358	1			312
12	5146	X	4173	-0-	-973	-0-	166 695	1 9	3312	3	N	632	363	1			581

TOTAL GAS PROD: 43,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,613

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
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	437	2	14	9	N	13	192	1			1241
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					1241
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					1241
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	515	2	22	9	N	20					1261
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	572	2	24	9	N	22					1283
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	552	2	30	9	N	27					1310
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	475	2	22	9	N	20					1330
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	562	2	22	9	N	20					1350
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	513	2	13	9	N	12					1362
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					1362
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					1362
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1362

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1379	2	68	9	N	62	184	1			1834
02	1288	N	1247	-0-	-41	-0-	1232	2	15	9	N	14					1848
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	2	17	9	N	15					1863
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1329	2	17	9	N	15					1878
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1351	2	39	9	N	35					1913
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1295	2	29	9	N	26					1939
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1303	2	25	9	N	23					1962
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1316	2	23	9	N	21					1983
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1307	2	37	9	N	34					2017
10	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1263	2	1	9	N	1	179	1			1839
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1296	2	20	9	N	18					1857
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1857

TOTAL GAS PROD: 14,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	31	1	1460	2	N	-0-					205
02	1372	N	1337	-0-	-35	-0-	28	1	1309	2	N	-0-					205
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	31	1	1448	2	N	-0-					205
04	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	30	1	1371	2	N	-0-					205
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	31	1	1412	2	N	-0-					205
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	30	1	1361	2	N	-0-					205
07	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	31	1	1406	2	N	-0-					205
08	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	31	1	1397	2	N	-0-					205
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	30	1	1324	2	N	-0-					205
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	N	-0-					205
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	30	1	1348	2	N	-0-					205
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	31	1	1383	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 16,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	31 54	1 9	2675	2	N	49	198	1			134
02	2604	X	2423	-0-	-181	-0-	28 39	1 9	2356	2	N	35					169
03	2883	X	2641	-0-	-242	-0-	31 39	1 9	2571	2	N	35					204
04	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	30 36	1 9	2511	2	N	33					237
05	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	31 41	1 9	2600	2	N	37					274
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	2533	2	N	22	194	1			102
07	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	31 35	1 9	2530	2	N	32					134
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	2697	2	N	33					167
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	2579	2	N	38					205
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	2548	2	N	29					234
11	2670	N	2426	-0-	-244	-0-	30 40	1 9	2356	2	N	36					270
12	2728	N	2442	-0-	-286	-0-	31 41	1 9	2370	2	N	37	192	1			115

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	31	1	2474	2	N	79	188	1			219
							87	9									
02	2492	X	2294	-0-	-198	-0-	28	1	2204	2	N	56					275
							62	9									
03	2759	X	2485	-0-	-274	-0-	30	1	2389	2	N	60					335
							66	9									
04	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	30	1	2291	2	N	59	191	1			203
							65	9									
05	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	31	1	2361	2	N	41					244
							45	9									
06	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	30	1	2265	2	N	69	186	1			127
							76	9									
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	31	1	2354	2	N	43					170
							47	9									
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	N	57					227
							63	9									
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	30	1	2305	2	N	46					273
							51	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2353	2	N	47	183	1			137
							52	9									
11	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	30	1	2233	2	N	55					192
							61	9									
12	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	31	1	2289	2	N	56					248
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 28,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

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. (I) GAS 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	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	31	1	1942	2	N	94	189	1			172
							103	9									
02	1876	N	1842	-0-	-34	-0-	28	1	1737	2	N	70					242
							77	9									
03	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	30	1	1780	2	N	58					300
							64	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	30	1	1923	2	N	72	188	1			184
							79	9									
05	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	30	1	1898	2	N	66					250
							73	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	30	1	1824	2	N	67	178	1			139
							74	9									
07	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	30	1	1891	2	N	64					203
							70	9									
08	2015	N	600	-0-	-1415	-0-	9	1	566	2	N	23					226
							25	9									
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					226
10	1984	N	16	-0-	-1968	-0-	1	1	15	2	N	-0-					226
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	29	1	2306	2	N	59					285
							65	9									
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	31	1	2233	2	N	96	187	1			194
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 19,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	24	1	163	2	N	16	189	1			112
							18	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	N	2					114
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	5					119
							6	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	N	10					129
							11	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	28	1	688	2	N	1					130
							1	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	12					142
							13	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	N	13					155
							14	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	966	2	N	10					165
							11	9									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	635	2	N	2					167
							2	9									
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	2	N	-0-					167
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-					167
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3094	-0-	-719	-0-	31	1	3008	2	N	50					325
							55	9									
02	3444	X	2624	-0-	-820	-0-	26	1	2531	2	N	61	199	1			187
							67	9									
03	3813	X	3067	-0-	-746	-0-	31	1	2978	2	N	53					240
							58	9									
04	3390	X	2989	-0-	-401	-0-	30	1	2907	2	N	47					287
							52	9									
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	31	1	3072	2	N	48					335
							53	9									
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	30	1	2960	2	N	36	193	1			178
							40	9									
07	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	31	1	2978	2	N	40					218
							44	9									
08	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	31	1	2990	2	N	42					260
							46	9									
09	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	30	1	2872	2	N	33					293
							36	9									
10	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	31	1	2890	2	N	42					335
							46	9									
11	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	30	1	2640	2	N	54	189	1			200
							59	9									
12	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	31	1	2626	2	N	43					243
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 35,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1767	-0-	-124	-0-		31	1	1699	2	N	34					382
								37	9									
02	1708	N	1553	-0-	-155	-0-		28	1	1474	2	N	46					428
								51	9									
03	1798	N	1775	-0-	-23	-0-		31	1	1634	2	N	100	386	1			142
								110	9									
04	1710	N	1655	-0-	-55	-0-		30	1	1583	2	N	38					180
								42	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		31	1	1628	2	N	48					228
								53	9									
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-		30	1	1561	2	N	39					267
								43	9									
07	1705	N	1681	-0-	-24	-0-		31	1	1600	2	N	45					312
								50	9									
08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-		31	1	1607	2	N	51	179	1			184
								56	9									
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-		30	1	1542	2	N	34					218
								37	9									
10	1674	N	1631	-0-	-43	-0-		31	1	1557	2	N	39					257
								43	9									
11	1650	N	1448	-0-	-202	-0-		30	1	1382	2	N	33					290
								36	9									
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-		31	1	1447	2	N	40	195	1			135
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 19,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1612	-0-	-155	-0-		31	1	1548	2	N	30					258
								33	9									
02	1568	N	1431	-0-	-137	-0-		28	1	1373	2	N	27					285
								30	9									
03	1643	N	1528	-0-	-115	-0-		29	1	1468	2	N	28	194	1			119
								31	9									
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-		30	1	1491	2	N	23					142
								25	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-		31	1	1581	2	N	27					169
								30	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-		30	1	1603	2	N	26					195
								29	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-		31	1	1664	2	N	22					217
								24	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		31	1	1754	2	N	21					238
								23	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-		30	1	1706	2	N	27					265
								30	9									
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		31	1	1705	2	N	26	191	1			100
								29	9									
11	1710	N	1692	-0-	-18	-0-		30	1	1632	2	N	27					127
								30	9									
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-		31	1	1635	2	N	25					152
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 19,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
01	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	31	1	2134	2	N	21					187
							23	9									
02	2072	N	1860	-0-	-212	-0-	26	1	1813	2	N	19					206
							21	9									
03	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	30	1	1980	2	N	16					222
							18	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	30	1	2131	2	N	12					234
							13	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	30	1	2181	2	N	20					254
							22	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	30	1	2110	2	N	16	191	1			79
							18	9									
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	N	15					94
							17	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	31	1	2207	2	N	10					104
							11	9									
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	30	1	2090	2	N	15					119
							17	9									
10	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	31	1	2080	2	N	15					134
							17	9									
11	2190	N	1902	-0-	-288	-0-	30	1	1848	2	N	22					156
							24	9									
12	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	31	1	2016	2	N	20					176
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	2	N	-0-					194
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	28	1	47	2	N	-0-					194
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	31	1	54	2	N	-0-					194
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	30	1	52	2	N	-0-					194
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	31	1	49	2	N	-0-					194
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	30	1	45	2	N	1					195
							1	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	31	1	47	2	N	-0-					195
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	31	1	46	2	N	-0-					195
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	30	1	44	2	N	-0-					195
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	31	1	49	2	N	-0-					195
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	N	-0-					195
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

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
01	2046	N	2045	-0-	-1	-0-		31 1 46 9	1968	2	N	42	195	1			73
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		28 1 28 9	1765	2	N	25					98
03	1984	N	1923	-0-	-61	-0-		31 1 30 9	1862	2	N	27					125
04	1980	N	1881	-0-	-99	-0-		30 1 20 9	1831	2	N	18					143
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-		31 1 24 9	1924	2	N	22					165
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		30 1 12 9	1831	2	N	11					176
07	1953	N	1920	-0-	-33	-0-		31 1 19 9	1870	2	N	17					193
08	1984	N	1908	-0-	-76	-0-		31 1 20 9	1857	2	N	18					211
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-		30 1 17 9	1861	2	N	15					226
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-		31 1 24 9	1899	2	N	22					248
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-		30 1 26 9	1771	2	N	24	191	1			81
12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-		31 1 2 9	1854	2	N	2					83

TOTAL GAS PROD: 22,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

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
01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-		31 1 19 9	1203	2	N	17	200	1			70
02	1176	N	1061	-0-	-115	-0-		28 1 17 9	1016	2	N	15					85
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-		31 1 8 9	1113	2	N	7					92
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-		30 1 9 9	1074	2	N	8					100
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-		31 1 9 9	1137	2	N	8					108
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		30 1 8 9	1092	2	N	7					115
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-		31 1 8 9	1145	2	N	7					122
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-		31 1 7 9	1178	2	N	6					128
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-		30 1 6 9	1067	2	N	5					133
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-		31 1 6 9	1047	2	N	5					138
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-		30 1 15 9	1049	2	N	14					152
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-		31 1 12 9	1049	2	N	11					163

TOTAL GAS PROD: 13,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	N	10			216
							11	9							
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	27	1	713	2	N	12			228
							13	9							
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	31	1	750	2	N	13			241
							14	9							
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	30	1	787	2	N	10			251
							11	9							
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	N	15			266
							17	9							
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	N	3			269
							3	9							
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	N	-0-			269
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	8			277
							9	9							
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	N	5			282
							6	9							
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	31	1	819	2	N	2	195	1	89
							2	9							
11	870	N	804	-0-	-66	-0-	30	1	772	2	N	2			91
							2	9							
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	31	1	738	2	N	-0-			91

TOTAL GAS PROD: 10,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			228
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	23	1	4418	2	N	40			268
							44	9							
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	10	1	3375	2	N	29			297
							32	9							
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	27	1	3272	2	N	25			322
							28	9							
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	30	1	1984	2	N	7			329
							8	9							
06	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	29	1	1887	2	N	-0-			329
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	-0-			329
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	31	1	2618	2	N	15			344
							17	9							
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	30	1	2561	2	N	20			364
							22	9							
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	31	1	2375	2	N	16			380
							18	9							
11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	30	1	2178	2	N	12			392
							13	9							
*12	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	26	196	1	222
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 31,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		31	1219	2	N	25	191	1			96
								28		9							
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-		28	1067	2	N	-0-					96
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-		30	1067	2	N	-0-					96
04	1230	N	1016	-0-	-214	-0-		28	988	2	N	-0-					96
05	1209	N	1074	-0-	-135	-0-		31	1043	2	N	-0-					96
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		30	1037	2	N	-0-					96
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		30	1232	2	N	3					99
								3		9							
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		31	1305	2	N	23					122
								25		9							
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		30	1220	2	N	17					139
								19		9							
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		31	1240	2	N	8					147
								9		9							
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-		30	1094	2	N	4					151
								4		9							
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-		31	1139	2	N	20					171
								22		9							

TOTAL GAS PROD: 14,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1099	-0-	-265	-0-		31	1055	2	N	12					224
								13		9							
02	1148	N	846	-0-	-302	-0-		26	819	2	N	1					225
								1		9							
03	1116	N	782	-0-	-334	-0-		31	751	2	N	-0-					225
04	1050	N	802	-0-	-248	-0-		29	773	2	N	-0-					225
05	930	N	862	-0-	-68	-0-		31	831	2	N	-0-					225
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-		30	877	2	N	-0-					225
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		31	1267	2	N	12					237
								13		9							
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-		31	1398	2	N	37					274
								41		9							
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		30	1295	2	N	31					305
								34		9							
10	1302	N	1193	-0-	-109	-0-		31	1151	2	N	10					315
								11		9							
11	1320	N	1077	-0-	-243	-0-		30	1026	2	N	19					334
								21		9							
12	1364	N	1078	-0-	-286	-0-		31	1022	2	N	23	182	1			175
								25		9							

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

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
01	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	31	1	1540	2	N	42					250
							46	9									
02	1484	N	1437	-0-	-47	-0-	28	1	1344	2	N	59	204	1			105
							65	9									
03	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	29	1	1425	2	N	25					130
							28	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	30	1	1504	2	N	40					170
							44	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1618	2	N	37					207
							41	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	30	1	1524	2	N	35					242
							39	9									
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	2	N	44	187	1			99
							48	9									
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	31	1	1585	2	N	23					122
							25	9									
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	30	1	1504	2	N	32					154
							35	9									
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	31	1	1499	2	N	26					180
							29	9									
11	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	30	1	1446	2	N	40					220
							44	9									
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	31	1	1501	2	N	37					257
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 18,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

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
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	31	1	430	2	N	-0-					270
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					270
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	-0-					270
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-					270
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	31	1	450	2	N	-0-					270
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	30	1	439	2	N	-0-					270
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-					270
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	31	1	455	2	N	-0-					270
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	30	1	410	2	N	-0-					270
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	31	1	402	2	N	-0-					270
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	30	1	382	2	N	-0-					270
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	31	1	382	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 5,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	31	1	3594	2	N	80	187	1			209
							88	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	28	1	3316	2	N	70					279
							77	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	30	1	3109	2	N	44					323
							48	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	29	1	3080	2	N	59	190	1			192
							65	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	31	1	2799	2	N	49					241
							54	9									
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	30	1	2823	2	N	35					276
							39	9									
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	31	1	2942	2	N	25					301
							28	9									
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	31	1	2953	2	N	40	184	1			157
							44	9									
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	30	1	2853	2	N	37					194
							41	9									
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	31	1	2953	2	N	43					237
							47	9									
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	30	1	2898	2	N	47					284
							52	9									
*12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	31	1	2918	2	N	49					333
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 37,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	31	1	2494	2	N	36					353
							40	9									
02	2576	X	2327	-0-	-249	-0-	28	1	2251	2	N	44	197	1			200
							48	9									
03	2573	X	2348	-0-	-225	-0-	31	1	2284	2	N	30					230
							33	9									
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	35					265
							39	9									
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	31	1	2564	2	N	33					298
							36	9									
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	30	1	2493	2	N	27					325
							30	9									
07	2666	X	2351	-0-	-315	-0-	30	1	2304	2	N	15					340
							17	9									
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	31	1	2602	2	N	33	185	1			188
							36	9									
09	2580	X	2382	-0-	-198	-0-	30	1	2328	2	N	22					210
							24	9									
10	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	31	1	2428	2	N	27					237
							30	9									
11	2580	X	1502	-0-	-1078	-0-	30	1	1454	2	N	16					253
							18	9									
12	2666	X	2047	-0-	-619	-0-	31	1	2005	2	N	10					263
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	3720	X	2316	-0-	-1404	-0-	29	1	2251	2	N	33					426
							36	9									
02	3332	X	2973	-0-	-359	-0-	28	1	2926	2	N	17					443
							19	9									
03	3596	X	2973	-0-	-623	-0-	31	1	2845	2	N	88	190	1			341
							97	9									
04	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	30	1	3044	2	N	67					408
							74	9									
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	30	1	2982	2	N	46	189	1			265
							51	9									
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	30	1	3233	2	N	40					305
							44	9									
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	31	1	3341	2	N	78					383
							86	9									
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	31	1	3475	2	N	56	186	1			253
							62	9									
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	30	1	3379	2	N	72					325
							79	9									
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	31	1	3548	2	N	75					400
							83	9									
11	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	30	1	3337	2	N	57	188	1			269
							63	9									
12	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	31	1	3180	2	N	65					334
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 38,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	23	1	2422	2	N	38					346
							42	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	28	1	2808	2	N	39					385
							43	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	31	1	3077	2	N	65	189	1			261
							72	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	30	1	3095	2	N	50					311
							55	9									
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	31	1	3355	2	N	52					363
							57	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	30	1	3382	2	N	25					388
							28	9									
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	31	1	3283	2	N	43	188	1			243
							47	9									
08	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	31	1	3110	2	N	43					286
							47	9									
09	3270	X	3053	-0-	-217	-0-	30	1	2982	2	N	37					323
							41	9									
10	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	31	1	3087	2	N	47					370
							52	9									
11	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	30	1	2997	2	N	48	189	1			229
							53	9									
12	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	31	1	3058	2	N	49					278
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 37,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	3131	X	1866	-0-	-1265	-0-		21 1 25 9	1820	2	N	23					246
02	2772	X	2063	-0-	-709	-0-		21 1 44 9	1998	2	N	40					286
03	2821	X	2440	-0-	-381	-0-		25 1 59 9	2356	2	N	54					340
04	2430	X	439	-0-	-1991	-0-		4 1 8 9	427	2	N	7					347
05	2294	X	65	-0-	-2229	-0-		2 1 19 9	44	2	N	17	185	1			179
06	2370	X	149	-0-	-2221	-0-		2 1	147	2	N	-0-					179
07	2449	X	32	-0-	-2417	-0-		18 1	14	2	N	-0-					179
08	2449	X	9	-0-	-2440	-0-		9 2			N	-0-					179
09	450	X	23	-0-	-427	-0-		23 2			N	-0-					179
10	155	X	7	-0-	-148	-0-		7 2			N	-0-					179
11	150	X	2	-0-	-148	-0-		2 2			N	-0-					179
*12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-		30 1 26 9	2791	2	N	24					203

TOTAL GAS PROD: 9,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3307	-0-	-382	-0-		31 1 36 9	3240	2	N	33					324
02	3332	X	3036	-0-	-296	-0-		28 1 35 9	2973	2	N	32					356
03	3596	X	3238	-0-	-358	-0-		31 1 35 9	3172	2	N	32					388
04	3360	X	2814	-0-	-546	-0-		30 1 28 9	2756	2	N	25					413
05	3410	X	3235	-0-	-175	-0-		31 1 24 9	3180	2	N	22	186	1			249
06	3240	X	2970	-0-	-270	-0-		30 1 28 9	2912	2	N	25					274
07	3348	X	2779	-0-	-569	-0-		31 1 15 9	2733	2	N	14					288
08	3224	X	2903	-0-	-321	-0-		31 1 17 9	2855	2	N	15					303
09	3120	X	2913	-0-	-207	-0-		30 1 18 9	2865	2	N	16					319
10	3224	X	2974	-0-	-250	-0-		31 1 19 9	2924	2	N	17					336
11	2970	X	2743	-0-	-227	-0-		30 1 31 9	2682	2	N	28					364
12	3007	X	2609	-0-	-398	-0-		31 1 30 9	2548	2	N	27					391

TOTAL GAS PROD: 35,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1054	N	939	-0-	-115	-0-	937	2	2	9	N	2					268
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					268
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	902	2	6	9	N	5					273
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5					278
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	N	7					285
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	861	2	62	9	N	56	182	1			159
07	992	N	863	-0-	-129	-0-	851	2	12	9	N	11					170
08	1023	N	844	-0-	-179	-0-	820	2	24	9	N	22					192
09	930	N	793	-0-	-137	-0-	776	2	17	9	N	15					207
10	868	N	684	-0-	-184	-0-	680	2	4	9	N	4					211
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					211
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					170
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					170
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					170
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					170
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					170
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					170
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					170
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					170
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					170
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					170
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					170
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2091	2	33	9	N	30	185	1			119
02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1452	2	33	9	N	30					149
03	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1533	2	22	9	N	20					169
04	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	1686	2	31	9	N	28					197
05	1643	N	1125	-0-	-518	-0-	1112	2	13	9	N	12					209
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2117	2	96	9	N	87	170	1			126
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2038	2	51	9	N	46					172
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1805	2	39	9	N	35					207
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2064	2	84	9	N	76	179	1			104
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1797	2	33	9	N	30					134
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	N	6					140
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 19,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	1076	1	11743	2	N	338	186	1			402
							372	9									
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	974	1	8638	2	N	209	182	1			429
							230	9									
03	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	1074	1	10529	2	N	226	192	1			463
							249	9									
04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	1044	1	10659	2	N	280	364	1			379
							308	9									
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	1076	1	11582	2	N	310	367	1			322
							341	9									
06	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	1034	1	10079	2	N	301	538	1			85
							331	9									
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	1079	1	10033	2	N	266					351
							293	9									
08	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	1079	1	11748	2	N	274	165	1			460
							301	9									
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	1027	1	8981	2	N	36	363	1			133
							40	9									
10	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	1072	1	11695	2	N	296					429
							326	9									
*11	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	1044	1	10716	2	N	329	551	1			207
							362	9									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 131,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

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
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1900	2	57	9	N	52					220
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1682	2	68	9	N	62	187	1			95
03	2449	N	1867	-0-	-582	-0-	1819	2	48	9	N	44					139
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2222	2	56	9	N	51					190
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1848	2	48	9	N	44					234
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2354	2	45	9	N	41	188	1			87
07	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	2159	2	40	9	N	36					123
08	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	1674	2	32	9	N	29					152
09	2400	N	1676	-0-	-724	-0-	1643	2	33	9	N	30					182
10	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	1974	2	31	9	N	28					210
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1286	2	33	9	N	30	182	1			58
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 21,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 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
01	19220	X	18487	-0-	-733	-0-	18277	2	210	9	N	191					490
02	17360	X	14995	-0-	-2365	-0-	14806	2	189	9	N	172	187	1			475
03	19220	X	12537	-0-	-6683	-0-	12372	2	165	9	N	150	189	1			436
04	18000	X	16711	-0-	-1289	-0-	16421	2	290	9	N	264	183	1			517
05	18476	X	17593	-0-	-883	-0-	17327	2	266	9	N	242	187	1			572
06	17880	X	17832	-0-	-48	-0-	17645	2	187	9	N	170	371	1			371
07	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17729	2	211	9	N	192	374	1			189
08	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	17542	2	205	9	N	186					375
09	17820	X	16682	-0-	-1138	-0-	16495	2	187	9	N	170	369	1			176
10	18414	X	16341	-0-	-2073	-0-	16101	2	240	9	N	218					394
11	17820	X	15244	-0-	-2576	-0-	14958	2	286	9	N	260	371	1			283
12	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 182,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1114	2	314	9	N	285	386	1			182
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	967	2	288	9	N	262	187	1			257
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1053	2	317	9	N	288	372	1			173
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1046	2	272	9	N	247	188	1			232
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1053	2	290	9	N	264	368	1			128
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1034	2	268	9	N	244	189	1			183
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1108	2	266	9	N	242	192	1			233
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1417	2	260	9	N	236	371	1			98
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1334	2	233	9	N	212	185	1			125
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1385	2	243	9	N	221	190	1			156
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1556	2	343	9	N	312	190	1			278
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1308	2	245	9	N	223	368	1			133

TOTAL GAS PROD: 17,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,036

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
N MCMORDIE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268018 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9640 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	445	1	4006	3	N	15					151
							17	9									
02	4032	X	2338	-0-	-1694	-0-	229	1	2063	3	N	42					193
							46	9									
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	453	1	4073	3	N	25					218
							28	9									
04	4320	X	3378	-0-	-942	-0-	335	1	3015	3	N	25					243
							28	9									
05	4464	X	2819	-0-	-1645	-0-	280	1	2522	3	N	15					258
							17	9									
06	4410	X	3519	-0-	-891	-0-	351	1	3154	3	N	13					271
							14	9									
07	4557	X	3203	-0-	-1354	-0-	319	1	2875	3	N	8					279
							9	9									
08	4557	X	3789	-0-	-768	-0-	377	1	3397	3	N	14					293
							15	9									
09	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	333	1	2998	3	N	6					299
							7	9									
10	3627	X	3516	-0-	-111	-0-	350	1	3151	3	N	14					313
							15	9									
11	3660	X	3405	-0-	-255	-0-	339	1	3048	3	N	16	195	1			134
							18	9									
12	3782	X	2645	-0-	-1137	-0-	263	1	2365	3	N	15					149
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 40,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

MO	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
01	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	615	1	5539	3	N	103	198	1			236
							113	9									
02	5768	X	5637	-0-	-131	-0-	554	1	4984	3	N	90					326
							99	9									
03	6386	X	6053	-0-	-333	-0-	595	1	5351	3	N	97	180	1			243
							107	9									
04	6060	X	5768	-0-	-292	-0-	568	1	5108	3	N	84					327
							92	9									
05	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	575	1	5173	3	N	64					391
							70	9									
06	6060	X	5517	-0-	-543	-0-	544	1	4896	3	N	70	192	1			269
							77	9									
07	6231	X	5456	-0-	-775	-0-	538	1	4841	3	N	70					339
							77	9									
08	6045	X	5621	-0-	-424	-0-	553	1	4981	3	N	79	193	1			225
							87	9									
09	5760	X	5201	-0-	-559	-0-	513	1	4621	3	N	61					286
							67	9									
10	5828	X	5234	-0-	-594	-0-	516	1	4640	3	N	71					357
							78	9									
11	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	516	1	4639	3	N	74	191	1			240
							81	9									
12	5611	X	5372	-0-	-239	-0-	527	1	4739	3	N	96					336
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 67,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 10006 - 12632

MO	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
01	19995	X	15944	-0-	-4051	-0-	935	1	14650	3	N	326	354	1			310
							359	9									
02	18060	X	15441	-0-	-2619	-0-	908	1	14225	3	N	280	163	1			427
							308	9									
03	19251	X	17211	-0-	-2040	-0-	1012	1	15847	3	N	320	375	1			372
							352	9									
04	18480	X	15701	-0-	-2779	-0-	920	1	14417	3	N	331	375	1			328
							364	9									
05	17143	X	15419	-0-	-1724	-0-	906	1	14195	3	N	289	384	1			233
							318	9									
06	16650	X	13793	-0-	-2857	-0-	811	1	12701	3	N	255	187	1			301
							281	9									
07	17205	X	14942	-0-	-2263	-0-	880	1	13783	3	N	254	372	1			183
							279	9									
08	17205	X	15663	-0-	-1542	-0-	923	1	14455	3	N	259	191	1			251
							285	9									
09	15690	X	14711	-0-	-979	-0-	868	1	13567	3	N	251	190	1			312
							276	9									
10	15407	X	15182	-0-	-225	-0-	894	1	14012	3	N	251	188	1			375
							276	9									
11	15150	X	14809	-0-	-341	-0-	870	1	13635	3	N	276	385	1			266
							304	9									
12	15655	X	14748	-0-	-907	-0-	867	1	13583	3	N	271	189	1			348
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 183,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,363

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	81	1	496	3	N	-0-					68
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	74	1	456	3	N	-0-					68
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	79	1	483	3	N	-0-					68
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	78	1	479	3	N	-0-					68
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	78	1	481	3	N	-0-					68
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	66	1	403	3	N	-0-					68
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	68	1	416	3	N	-0-					68
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	77	1	471	3	N	-0-					68
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	72	1	439	3	N	-0-					68
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	71	1	438	3	N	-0-					68
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	72	1	440	3	N	-0-					68
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	64	1	392	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	84	1	846	3	N	13					203
							14	9									
02	924	N	821	-0-	-103	-0-	73	1	738	3	N	9					212
							10	9									
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	77	1	776	3	N	1					213
							1	9									
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	79	1	797	3	N	5					218
							6	9									
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	80	1	813	3	N	2					220
							2	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	83	1	842	3	N	-0-					220
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	84	1	851	3	N	-0-					220
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	92	1	932	3	N	7					227
							8	9									
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	81	1	815	3	N	3					230
							3	9									
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	82	1	829	3	N	3					233
							3	9									
11	990	N	965	-0-	-25	-0-	83	1	839	3	N	39	187	1			85
							43	9									
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	96	1	968	3	N	35					120
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 11,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	173	1	1064	3	N	25					248
							28	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	150	1	922	3	N	17					265
							19	9									
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	161	1	992	3	N	15					280
							17	9									
04	1230	N	938	-0-	-292	-0-	129	1	795	3	N	13					293
							14	9									
05	1209	N	783	-0-	-426	-0-	110	1	673	3	N	-0-					293
06	1140	N	763	-0-	-377	-0-	104	1	637	3	N	20	183	1			130
							22	9									
07	961	N	737	-0-	-224	-0-	103	1	632	3	N	2					132
							2	9									
08	775	N	650	-0-	-125	-0-	91	1	556	3	N	3					135
							3	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	111	1	685	3	N	2					137
							2	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	153	1	943	3	N	16					153
							18	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	201	1	1234	3	N	37					190
							41	9									
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	147	1	904	3	N	22					212
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	N	-0-					175
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	13	1	81	3	N	2					177
							2	9									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	16	1	97	3	N	1					178
							1	9									
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	17	1	101	3	N	-0-					178
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-					178
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	4					182
							4	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	N	-0-					182
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	17	1	106	3	N	-0-					182
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	11	1	69	3	N	-0-					182
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	18	1	114	3	N	-0-					182
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	16	1	97	3	N	-0-					182
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	220	1	1353	3	N	43	186	1			118
							47	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	157	1	963	3	N	8					126
							9	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	126	1	773	3	N	20					146
							22	9									
04	1530	N	828	-0-	-702	-0-	113	1	696	3	N	17					163
							19	9									
05	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	142	1	874	3	N	18					181
							20	9									
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	137	1	838	3	N	8					189
							9	9									
07	868	N	400	-0-	-468	-0-	56	1	342	3	N	2					191
							2	9									
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	192	1	1176	3	N	17					208
							19	9									
09	990	N	553	-0-	-437	-0-	77	1	473	3	N	3					211
							3	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	143	1	877	3	N	7					218
							8	9									
11	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	156	1	961	3	N	16					234
							18	9									
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	167	1	1026	3	N	34					268
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	286	1	1755	3	N	50					258
							55	9									
02	1876	N	1816	-0-	-60	-0-	242	1	1487	3	N	79	187	1			150
							87	9									
03	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	228	1	1401	3	N	33					183
							36	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	284	1	1742	3	N	42					225
							46	9									
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	279	1	1713	3	N	32					257
							35	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	276	1	1695	3	N	56	193	1			120
							62	9									
07	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	265	1	1627	3	N	38					158
							42	9									
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	270	1	1662	3	N	30					188
							33	9									
09	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	256	1	1572	3	N	34					222
							37	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	266	1	1631	3	N	51					273
							56	9									
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	248	1	1524	3	N	20	195	1			98
							22	9									
12	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	241	1	1479	3	N	25					123
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

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. 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
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	126	1	771	3	N	2					140
							2	9									
02	812	N	600	-0-	-212	-0-	82	1	505	3	N	12					152
							13	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	136	1	832	3	N	-0-					152
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	122	1	751	3	N	5					157
							6	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	111	1	679	3	N	6					163
							7	9									
06	930	N	554	-0-	-376	-0-	78	1	476	3	N	-0-					163
07	899	N	434	-0-	-465	-0-	61	1	373	3	N	-0-					163
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	125	1	765	3	N	-0-					163
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	96	1	593	3	N	-0-					163
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	153	1	937	3	N	32					195
							35	9									
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	109	1	673	3	N	27					222
							30	9									
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	139	1	853	3	N	30					252
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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. 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
01	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	472	1	2896	3	N	62	198	1			112
							68	9									
02	3248	X	3051	-0-	-197	-0-	422	1	2589	3	N	36					148
							40	9									
03	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	463	1	2841	3	N	32					180
							35	9									
04	3450	X	3121	-0-	-329	-0-	431	1	2648	3	N	38					218
							42	9									
05	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	440	1	2702	3	N	22					240
							24	9									
06	3330	X	3241	-0-	-89	-0-	449	1	2761	3	N	28	193	1			75
							31	9									
07	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	430	1	2638	3	N	2					77
							2	9									
08	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	451	1	2773	3	N	15					92
							17	9									
09	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	428	1	2629	3	N	23					115
							25	9									
10	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	437	1	2683	3	N	22					137
							24	9									
11	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	418	1	2570	3	N	33					170
							36	9									
12	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	427	1	2622	3	N	42					212
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 38,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	113	1	697	3	N	58					253
							64	9									
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	99	1	607	3	N	53	184	1			122
							58	9									
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	102	1	630	3	N	88					210
							97	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	113	1	693	3	N	113	181	1			142
							124	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	122	1	746	3	N	26					168
							29	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	130	1	797	3	N	49					217
							54	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	152	1	933	3	N	82	192	1			107
							90	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	158	1	970	3	N	110					217
							121	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	136	1	833	3	N	60	184	1			93
							66	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	146	1	899	3	N	69					162
							76	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	156	1	961	3	N	101					263
							111	9									
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	132	1	808	3	N	83	186	1			160
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 12,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

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
01	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	177	1	1090	3	N	32					152
							35	9									
02	1176	N	1134	-0-	-42	-0-	157	1	966	3	N	10					162
							11	9									
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	171	1	1048	3	N	28					190
							31	9									
04	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	165	1	1012	3	N	20					210
							22	9									
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	167	1	1027	3	N	10					220
							11	9									
06	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	141	1	869	3	N	7					227
							8	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	176	1	1080	3	N	3					230
							3	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	172	1	1060	3	N	28					258
							31	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	156	1	957	3	N	16	192	1			82
							18	9									
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	189	1	1159	3	N	18					100
							20	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	186	1	1140	3	N	43					143
							47	9									
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	172	1	1060	3	N	35					178
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 14,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

MCMORDIE 84 WELL #: 1 RRCID -> 265221 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2019 - P/A 02/05/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	3	14	9	N	13					230
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991	3	12	9	N	11	195	1			46
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1078	3	14	9	N	13					59
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1087	3	18	9	N	16					75
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	3	13	9	N	12					87
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	3	8	9	N	7					94
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1165	3	11	9	N	10					104
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	N	8					112
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	3	8	9	N	7					119
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1160	3	9	9	N	8					127
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1101	3	17	9	N	15					142
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1129	3	22	9	N	20					162

TOTAL GAS PROD: 13,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

01	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	1116	3	25	9	N	23					390
02	1316	N	953	-0-	-363	-0-	927	3	26	9	N	24	195	1			219
03	1209	N	961	-0-	-248	-0-	929	3	32	9	N	29					248
04	1110	N	852	-0-	-258	-0-	821	3	31	9	N	28					276
05	1054	N	853	-0-	-201	-0-	821	3	32	9	N	29					305
06	930	N	802	-0-	-128	-0-	777	3	25	9	N	23					328
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	723	3	22	9	N	20	73	1			275
08	868	N	674	-0-	-194	-0-	660	3	14	9	N	13					288
09	810	N	651	-0-	-159	-0-	638	3	13	9	N	12					300
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	803	3	68	9	N	62	187	1			175
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	770	3	22	9	N	20					195
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	588	3	25	9	N	23					218

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

	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
01	868	N	706	-0-	-162	-0-	700	3	6	9	N	5					70
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	684	3	6	9	N	5					75
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	719	3	6	9	N	5					80
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	3	13	9	N	12					92
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	713	3	11	9	N	10					102
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	3	9	9	N	8					110
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	N	8					118
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	762	3	11	9	N	10					128
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	90	1			38
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					38
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

	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
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1007	3	15	9	N	14					82
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	3	9	9	N	8					90
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	983	3	9	9	N	8					98
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	3	8	9	N	7					105
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	N	6					111
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	N	3					114
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	3	2	9	N	2					116
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	N	4					120
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	3	6	9	N	5					125
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	3	3	9	N	3					128
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	3	10	9	N	9					137
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	971	3	14	9	N	13					150

TOTAL GAS PROD: 12,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

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
01	1023	N	850	-0-	-173	-0-	835	3	15	9	N	14					217
02	952	N	546	-0-	-406	-0-	535	3	11	9	N	10					227
03	930	N	594	-0-	-336	-0-	582	3	12	9	N	11					238
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	903	3	12	9	N	11	192	1			57
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	N	10					67
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	3	7	9	N	6					73
07	961	N	770	-0-	-191	-0-	762	3	8	9	N	7					80
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	782	3	9	9	N	8					88
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	N	9					97
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	3	9	9	N	8					105
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	922	3	13	9	N	12					117
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	815	3	12	9	N	11					128

TOTAL GAS PROD: 9,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

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
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	944	3	22	9	N	20					262
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	836	3	28	9	N	25					287
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	907	3	30	9	N	27	191	1			123
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	909	3	32	9	N	29					152
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	909	3	28	9	N	25					177
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	917	3	23	9	N	21					198
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	970	3	22	9	N	20					218
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	804	3	17	9	N	15					233
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	836	3	22	9	N	20					253
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	817	3	22	9	N	20	193	1			80
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	844	3	24	9	N	22					102
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	707	3	17	9	N	15					117

TOTAL GAS PROD: 10,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

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
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					152
02	756	N	-0-	-0-	-756	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

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
01	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	4777	3	96	9	N	87					242
02	5236	X	4326	-0-	-910	-0-	4241	3	85	9	N	77	200	1			119
03	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4381	3	86	9	N	78					197
04	5100	X	4396	-0-	-704	-0-	4306	3	90	9	N	82					279
05	4867	X	4391	-0-	-476	-0-	4306	3	85	9	N	77	196	1			160
06	4710	X	4297	-0-	-413	-0-	4225	3	72	9	N	65					225
07	4805	X	4614	-0-	-191	-0-	4548	3	66	9	N	60					285
08	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4293	3	62	9	N	56	180	1			161
09	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	4177	3	70	9	N	64					225
10	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	4006	3	80	9	N	73	182	1			116
11	4470	X	3698	-0-	-772	-0-	3609	3	89	9	N	81					197
12	4619	X	3085	-0-	-1534	-0-	3013	3	72	9	N	65					262

TOTAL GAS PROD: 50,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	3	6	9	N	5					47
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	768	3	7	9	N	6					53
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	773	3	6	9	N	5					58
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	3	8	9	N	7					65
05	868	N	772	-0-	-96	-0-	764	3	8	9	N	7					72
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	656	3	9	9	N	8					80
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	856	3	11	9	N	10					90
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	855	3	14	9	N	13					103
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	811	3	13	9	N	12					115
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	767	3	11	9	N	10					125
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	777	3	9	9	N	8					133
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	694	3	4	9	N	4					137

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2759	N	1550	-0-	-1209	-0-	11	1	1539	3	N	-0-					30
02	1904	N	1370	-0-	-534	-0-	10	1	1360	3	N	-0-					30
03	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	11	1	1425	3	N	94					124
							103	9									
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					124
05	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					124
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1740	3	99	9	N	90					214
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1821	3	25	9	N	23	187	1			50
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					50
09	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1702	3	43	9	N	39					89
10	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	3			N	-0-					89
11	1800	N	1435	-0-	-365	-0-	1360	3	75	9	N	68					157
12	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	11	1	1379	3	N	22					179
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 19,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE-A- WELL #: 6 RRCID -> 136591 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9432 - 9733

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47	1			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

01	17732	X	15975	-0-	-1757	-0-	15710	3	265	9	N	241	202	1			250
02	15932	X	14570	-0-	-1362	-0-	14329	3	241	9	N	219	190	1			279
03	16678	X	15785	-0-	-893	-0-	15522	3	263	9	N	239	189	1			329
04	16140	X	14866	-0-	-1274	-0-	14576	3	290	9	N	264	384	1			209
05	16430	X	14884	-0-	-1546	-0-	14576	3	308	9	N	280	192	1			297
06	15600	X	14772	-0-	-828	-0-	14498	3	274	9	N	249	191	1			355
07	16120	X	15329	-0-	-791	-0-	15069	3	260	9	N	236	369	1			222
08	15779	X	14654	-0-	-1125	-0-	14414	3	240	9	N	218	175	1			265
09	14880	X	13231	-0-	-1649	-0-	13023	3	208	9	N	189	178	1			276
10	15314	X	13944	-0-	-1370	-0-	13651	3	293	9	N	266	385	1			157
11	14820	X	13703	-0-	-1117	-0-	13406	3	297	9	N	270	199	1			228
12	15314	X	13988	-0-	-1326	-0-	13683	3	305	9	N	277	194	1			311

TOTAL GAS PROD: 175,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,948

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
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
01	1550	N	176	-0-	-1374	-0-	10	1	166	2	N	-0-					183
02	1400	N	527	-0-	-873	-0-	10	1	517	2	N	-0-					183
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	10	1	606	2	N	-0-					183
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	10	1	649	2	N	-0-					183
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	767	2	N	-0-					183
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	10	1	862	2	N	-0-					183
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	10	1	884	2	N	-0-					183
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	10	1	847	2	N	-0-					183
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	N	4					187
							4	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	10	1	1314	2	N	1					188
							1	9									
11	840	N	523	-0-	-317	-0-	10	1	511	2	N	2					190
							2	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 8,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 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
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	448	N	336	-0-	-112	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	630	N	122	-0-	-508	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	682	N	310	-0-	-372	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					397
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					397
03	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					397
04	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					397
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					397
06	690	#	75	-0-	-615	-0-	75	2			N	-0-					397
07	930	#	265	-0-	-665	-0-	265	2			N	-0-					397
08	930	#	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-					397
09	900	#	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					397
10	837	#	103	-0-	-734	-0-	103	2			N	-0-	139	6			258
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	158	1			100
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018 - PLUGGED 08/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

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
01	1767	#	1363	-0-	-404	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1596	#	1332	-0-	-264	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	1767	#	1485	-0-	-282	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1560	#	1365	-0-	-195	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1488	#	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1440	#	439	-0-	-1001	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
09	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	1612	#	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1710	#	222	-0-	-1488	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
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
01	1767	#	1558	-0-	-209	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	1615	-0-	-121	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1680	#	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1767	#	1710	-0-	-57	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	413	-0-	-1297	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	1767	#	1270	-0-	-497	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1850	R	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	1650	#	1511	-0-	-139	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1705	#	1406	-0-	-299	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1800	#	197	-0-	-1603	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	280	#	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	270	#	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	279	#	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	767	R	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	-0-					-0-
02	644	#	388	-0-	-256	-0-	28	1	360	2	N	-0-					-0-
03	713	#	637	-0-	-76	-0-	31	1	606	2	N	-0-					-0-
04	750	#	716	-0-	-34	-0-	30	1	686	2	N	-0-					-0-
05	775	#	730	-0-	-45	-0-	31	1	699	2	N	-0-					-0-
06	750	#	555	-0-	-195	-0-	30	1	525	2	N	-0-					-0-
07	753	R	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	2	N	-0-					-0-
08	744	#	711	-0-	-33	-0-	31	1	680	2	N	-0-					-0-
09	720	#	693	-0-	-27	-0-	30	1	663	2	N	-0-					-0-
10	744	#	710	-0-	-34	-0-	31	1	679	2	N	-0-					-0-
11	720	#	701	-0-	-19	-0-	30	1	671	2	N	-0-					-0-
12	744	#	718	-0-	-26	-0-	31	1	687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	972	R	972	-0-	-0-	-0-	19	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	30	1	1628	2	N	-0-					-0-
04	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	29	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	3400	R	3400	-0-	-0-	-0-	31	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	810	#	506	-0-	-304	-0-	4	1	502	2	N	-0-					-0-
07	2630	R	2630	-0-	-0-	-0-	21	1	2609	2	N	-0-					-0-
08	3700	R	3700	-0-	-0-	-0-	31	1	3669	2	N	-0-					-0-
09	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	22	1	1676	2	N	-0-					-0-
10	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	22	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	810	#	334	-0-	-476	-0-	4	1	330	2	N	-0-					-0-
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	#	1128	-0-	-50	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	1064	#	885	-0-	-179	-0-	19	1	866	2	N	-0-					-0-
03	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1235	2	N	-0-					-0-
04	1140	#	1132	-0-	-8	-0-	30	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	131	-0-	-1069	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	1147	-0-	-93	-0-	22	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1140	#	974	-0-	-166	-0-	24	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1178	#	1121	-0-	-57	-0-	24	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1200	#	135	-0-	-1065	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
12	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	#	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-					44
02	280	#	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-					44
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					44
04	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					44
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					44
06	390	#	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					44
07	651	#	438	-0-	-213	-0-	438	3			N	-0-					44
08	651	#	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					44
09	630	#	509	-0-	-121	-0-	509	3			N	-0-					44
10	620	#	332	-0-	-288	-0-	332	3			N	-0-					44
11	420	#	44	-0-	-376	-0-	44	3			N	-0-					44
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	620	#	533	-0-	-87	-0-	533	3		N	-0-			102
02	560	#	516	-0-	-44	-0-	516	3		N	-0-			102
03	620	#	614	-0-	-6	-0-	614	3		N	-0-			102
04	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			102
05	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			102
06	600	#	261	-0-	-339	-0-	261	3		N	-0-			102
07	620	#	423	-0-	-197	-0-	423	3		N	-0-			102
08	620	#	562	-0-	-58	-0-	562	3		N	-0-			102
09	600	#	574	-0-	-26	-0-	574	3		N	-0-			102
10	620	#	482	-0-	-138	-0-	482	3		N	-0-			102
11	420	#	74	-0-	-346	-0-	74	3		N	-0-			102
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			145
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			145
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			145
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			145
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			145
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			145
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			145
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			198
09	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3		N	-0-			145
10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			198
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			145
*12	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			145

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
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
01	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					94
02	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					94
03	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	N	3					97
04	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					97
05	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					97
06	1800	#	310	-0-	-1490	-0-	310	2			N	-0-					97
07	1953	#	1451	-0-	-502	-0-	1451	2			N	-0-					97
08	1953	#	1668	-0-	-285	-0-	1666	2	2	9	N	2					99
09	1890	#	1549	-0-	-341	-0-	1549	2			N	-0-					99
10	1860	#	1665	-0-	-195	-0-	1665	2			N	-0-					99
11	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	1701	2	3	9	N	3					102
12	1674	#	1037	-0-	-637	-0-	1037	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 18,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	1209	#	64	-0-	-1145	-0-	21	1	43	2	N	-0-					200
02	1092	#	879	-0-	-213	-0-	130	1	749	2	N	-0-					200
03	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	130	1	1644	2	N	-0-					200
04	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	130	1	1807	2	N	-0-					200
05	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	130	1	1494	2	N	-0-					200
06	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	108	1	1062	2	N	1	170	1			31
							1	9									
07	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	130	1	1963	2	N	-0-					31
08	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	130	1	1742	2	N	-0-					31
09	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	130	1	1340	2	N	-0-					31
10	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	130	1	1408	2	N	-0-					31
11	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	130	1	1284	2	N	-0-					31
12	1209	#	771	-0-	-438	-0-	117	1	654	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	1426	-0-	-93	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1674	#	298	-0-	-1376	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	1620	#	58	-0-	-1562	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	1674	#	833	-0-	-841	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
09	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1620	#	1516	-0-	-104	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1674	#	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	260	-0-	-608	-0-	202	1	58	2	N	-0-					242
02	920	R	920	-0-	-0-	-0-	202	1	517	2	N	183	173	1			252
							201	9									
03	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	202	1	937	2	N	133	179	1			206
							146	9									
04	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	202	1	970	2	N	139	174	1			171
							153	9									
05	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	202	1	1006	2	N	143	177	1			137
							157	9									
06	990	#	294	-0-	-696	-0-	54	1	220	2	N	18					155
							20	9									
07	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	202	1	960	2	N	286	177	1			264
							315	9									
08	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	202	1	855	2	N	118	173	1			209
							130	9									
09	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	202	1	899	2	N	88					297
							97	9									
10	1023	#	910	-0-	-113	-0-	202	1	624	2	N	76	183	1			190
							84	9									
11	990	#	285	-0-	-705	-0-	202	1	83	2	N	-0-					190
12	1023	#	189	-0-	-834	-0-	111	1	41	2	N	34					224
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 10,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	R	577	-0-	-0-	-0-	130	1	421	2	N	24					110
							26	9									
02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	130	1	473	2	N	7					117
							8	9									
03	618	R	618	-0-	-0-	-0-	130	1	469	2	N	17					134
							19	9									
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	130	1	496	2	N	20					154
							22	9									
05	752	R	752	-0-	-0-	-0-	130	1	608	2	N	13					167
							14	9									
06	660	#	360	-0-	-300	-0-	113	1	247	2	N	-0-					167
07	682	#	544	-0-	-138	-0-	130	1	405	2	N	8					175
							9	9									
08	682	#	380	-0-	-302	-0-	130	1	250	2	N	-0-					175
09	660	#	620	-0-	-40	-0-	130	1	468	2	N	20					195
							22	9									
10	896	R	896	-0-	-0-	-0-	130	1	762	2	N	4					199
							4	9									
11	726	R	726	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-					199
*12	837	R	837	-0-	-0-	-0-	130	1	704	2	N	3					202
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	390	#	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	#	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2387	#	1814	-0-	-573	-0-	202 2	1 9	1610	2	N	2					232
02	2156	#	1468	-0-	-688	-0-	202	1	1266	2	N	-0-					232
03	2387	#	1168	-0-	-1219	-0-	202 2	1 9	964	2	N	2					234
04	2527	R	2527	-0-	-0-	-0-	202 190	1 9	2135	2	N	173	183	1			224
05	2486	R	2486	-0-	-0-	-0-	202 134	1 9	2150	2	N	122	172	1			174
06	1770	#	485	-0-	-1285	-0-	202 87	1 9	196	2	N	79	174	1			79
07	2387	#	2217	-0-	-170	-0-	202 207	1 9	1808	2	N	188					267
08	2387	#	2275	-0-	-112	-0-	202 112	1 9	1961	2	N	102	179	1			190
09	2310	#	2294	-0-	-16	-0-	202 89	1 9	2003	2	N	81					271
10	2387	#	1745	-0-	-642	-0-	202 107	1 9	1436	2	N	97	178	1			190
11	2190	#	1200	-0-	-990	-0-	202	1	998	2	N	-0-					190
12	2356	#	1775	-0-	-581	-0-	202 50	1 9	1523	2	N	45	163	1			72

TOTAL GAS PROD: 21,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1651	-0-	-519	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	1222	-0-	-598	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1860	#	922	-0-	-938	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	1800	#	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	4398	R	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	2233	R	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	2170	#	36	-0-	-2134	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	2100	#	1682	-0-	-418	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	2170	#	1680	-0-	-490	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	2100	#	1626	-0-	-474	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	2170	#	1610	-0-	-560	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	236	-0-	236	236	4	1	232	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	135	-0-	135	371	65	1	70	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	65	-0-	65	436	65	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1456	#	1434	-0-	-22	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1612	#	1059	-0-	-553	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1560	#	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1581	#	1043	-0-	-538	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1530	#	61	-0-	-1469	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	#	718	-0-	-722	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*12	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	392	#	234	-0-	-158	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	620	#	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	600	#	493	-0-	-107	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	620	#	414	-0-	-206	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	420	#	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	496	#	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	480	#	321	-0-	-159	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	434	#	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	420	#	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	434	#	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

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
01	2015	#	1525	-0-	-490	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
02	1820	#	1579	-0-	-241	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
03	1953	#	1494	-0-	-459	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
04	1770	#	1735	-0-	-35	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
05	1829	#	1170	-0-	-659	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
06	1680	#	431	-0-	-1249	-0-	431	2		N	-0-			-0-
07	2110	R	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
08	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
09	1740	#	758	-0-	-982	-0-	758	2		N	-0-			-0-
10	2015	#	1553	-0-	-462	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
11	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
12	2015	#	1759	-0-	-256	-0-	1759	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

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
01	0	A	313	-0-	313	2385	313	2		N	-0-			16
02	0	A	193	-0-	193	2578	193	2		N	-0-			16
03	0	A	47	-0-	47	2625	47	2		N	-0-			16
04	0	A	89	-0-	89	2714	89	2		N	-0-			16
05	0	A	-0-	-0-	-0-	2714				N	-0-			16
06	0	A	104	-0-	104	2818	104	2		N	-0-			16
07	0	A	552	-0-	552	3370	552	2		N	-0-			16
08	0	A	1028	-0-	1028	4398	1028	2		N	-0-			16
09	0	A	921	-0-	921	5319	921	2		N	-0-			16
10	0	A	357	-0-	357	5676	357	2		N	-0-			16
11	0	A	235	-0-	235	5911	235	2		N	-0-			16
12	0	A	231	-0-	231	6142	231	2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

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
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
05	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-			-0-
06	270	#	175	-0-	-95	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08	372	#	295	-0-	-77	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	403	#	273	-0-	-130	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	390	#	211	-0-	-179	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	403	#	142	-0-	-261	-0-	142	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	776	-0-	-619	-0-	776	2			N	-0-					37
02	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					37
03	1395	#	1190	-0-	-205	-0-	1190	2			N	-0-					37
04	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					37
05	1674	#	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					37
06	1620	#	280	-0-	-1340	-0-	280	2			N	-0-					37
07	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					37
08	1550	#	1367	-0-	-183	-0-	1367	2			N	-0-					37
09	1500	#	780	-0-	-720	-0-	780	2			N	-0-					37
10	1674	#	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			N	-0-					37
11	1620	#	1071	-0-	-549	-0-	1071	2			N	-0-					37
12	1674	#	1069	-0-	-605	-0-	1069	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	#	5473	-0-	-262	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5152	#	4724	-0-	-428	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5611	#	2845	-0-	-2766	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	5852	R	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	5549	#	5019	-0-	-530	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	5310	#	371	-0-	-4939	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	6409	R	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	6045	#	5778	-0-	-267	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
09	5850	#	3010	-0-	-2840	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
10	6164	R	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	5850	#	3992	-0-	-1858	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
*12	6125	R	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	130	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	130	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	130	1	1002	2	N	-0-					-0-
04	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	130	1	1079	2	N	104					104
							114	9									
05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	130	1	1111	2	N	5					109
							6	9									
06	870	#	401	-0-	-469	-0-	130	1	271	2	N	-0-					109
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	130	1	1273	2	N	-0-					109
08	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	130	1	1170	2	N	-0-					109
09	870	#	684	-0-	-186	-0-	130	1	554	2	N	-0-					109
10	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	130	1	988	2	N	-0-					109
11	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	130	1	1033	2	N	-0-					109
*12	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	130	1	1028	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 13,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

01	620	#	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	560	#	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	620	#	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	600	#	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	620	#	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	570	#	89	-0-	-481	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	527	#	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	510	#	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	589	#	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	570	#	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	589	#	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	558	#	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	560	#	516	-0-	-44	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	600	#	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558	#	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	570	#	90	-0-	-480	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	589	#	356	-0-	-233	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	589	#	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	540	#	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	570	#	66	-0-	-504	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	#	1474	-0-	-138	-0-	1455	3	19	9	N	17					94
02	1428	#	1363	-0-	-65	-0-	1345	3	18	9	N	16					110
03	1581	#	1499	-0-	-82	-0-	1471	3	28	9	N	25					135
04	1500	#	1490	-0-	-10	-0-	1468	3	22	9	N	20					155
05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1569	3	21	9	N	19					174
06	1470	#	209	-0-	-1261	-0-	206	3	3	9	N	3					177
07	1550	#	573	-0-	-977	-0-	558	3	15	9	N	14					191
08	1581	#	742	-0-	-839	-0-	720	3	22	9	N	20					211
09	1530	#	860	-0-	-670	-0-	851	3	9	9	N	8					219
10	1581	#	711	-0-	-870	-0-	698	3	13	9	N	12					231
11	720	#	69	-0-	-651	-0-	68	3	1	9	N	1					232
12	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	2	N	-0-					96
02	2744	N	2541	-0-	-203	-0-	28	1	2513	2	N	-0-					96
03	2883	N	2813	-0-	-70	-0-	31	1	2782	2	N	-0-					96
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	30	1	2710	2	N	-0-					96
05	2821	N	2384	-0-	-437	-0-	29	1	2355	2	N	-0-					96
06	2730	N	278	-0-	-2452	-0-	4	1	274	2	N	-0-					96
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	31	1	2857	2	N	-0-					96
08	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	27	1	2278	2	N	-0-					96
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	29	1	1919	2	N	-0-					96
10	2883	N	1967	-0-	-916	-0-	31	1	1936	2	N	-0-					96
11	2220	N	1918	-0-	-302	-0-	28	1	1890	2	N	-0-					96
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	29	1	2023	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 26,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
02	1686	R	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					58
03	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					58
04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					58
05	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					58
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					58
07	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					58
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
09	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					58
10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					58
11	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					58
*12	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	31	1	1250	2	N	-0-			64
02	1148	N	970	-0-	-178	-0-	19	1	951	2	N	-0-			64
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	26	1	1459	2	N	-0-			64
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	29	1	1417	2	N	-0-			64
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	1			65
							1	9							
06	1440	N	283	-0-	-1157	-0-	4	1	279	2	N	-0-			65
07	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	20	1	1092	2	N	-0-			65
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	N	-0-			65
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	24	1	1099	2	N	-0-			65
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	19	1	1091	2	N	-0-			65
11	1470	N	182	-0-	-1288	-0-	4	1	178	2	N	-0-			65
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 12,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-			185
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-			185
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	-0-			185
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	N	-0-			185
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-			185
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	4	1	157	2	N	-0-			185
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-			185
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-			185
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	N	-0-			185
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-			185
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	4	1	72	2	N	-0-			185
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	31	1	1379	2	N	-0-			192
02	1344	N	1046	-0-	-298	-0-	19	1	1027	2	N	-0-			192
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	25	1	1380	2	N	-0-			192
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	29	1	1384	2	N	-0-			192
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	30	1	1076	2	N	-0-			192
06	1350	N	219	-0-	-1131	-0-	4	1	215	2	N	-0-			192
07	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	20	1	1050	2	N	-0-			192
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1457	2	N	-0-			192
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	2	N	-0-			192
10	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	20	1	1046	2	N	-0-			192
11	1440	N	109	-0-	-1331	-0-	3	1	106	2	N	-0-			192
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			192

TOTAL GAS PROD: 11,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	570	N	546	-0-	-24	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	2233	N	2233	-0-	-0-		-0-	2212	2	21	9	N	19					69
02	1992	N	1992	-0-	-0-		-0-	1990	2	2	9	N	2					71
03	2195	N	2195	-0-	-0-		-0-	2161	2	34	9	N	31					102
04	2130	N	2058	-0-	-72		-0-	2058	2			N	-0-					102
05	2201	N	2094	-0-	-107		-0-	2094	2			N	-0-					102
06	2156	N	2156	-0-	-0-		-0-	2156	2			N	-0-					102
07	2139	N	2101	-0-	-38		-0-	2101	2			N	-0-					102
08	2237	N	2237	-0-	-0-		-0-	2237	2			N	-0-					102
09	2186	N	2186	-0-	-0-		-0-	2186	2			N	-0-					102
10	2317	N	2317	-0-	-0-		-0-	2266	2	51	9	N	46					148
11	2130	N	1700	-0-	-430		-0-	1687	2	13	9	N	12					160
*12	2322	N	2322	-0-	-0-		-0-	2322	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 25,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	629	-0-	-115 B	-0-	26	1	603	2	N	-0-					-0-
02	728	N	454	-0-	-274 B	-0-	28	1	426	2	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	31	1	830	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	21	1	588	2	N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	31	1	702	2	N	-0-					-0-
06	840	N	114	-0-	-726 B	-0-	30	1	84	2	N	-0-					-0-
07	620	N	512	-0-	-108 B	-0-	12	1	500	2	N	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	16	1	711	2	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	30	1	929	2	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	30	1	759	2	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	24	1	676	2	N	-0-					-0-
12	868	N	453	-0-	-415 B	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) //CONT.// 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
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
01	310	N	179	-0-	-131 B	-0-	179	3			N	-0-					24
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					24
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					24
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					24
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					24
06	390	N	309	-0-	-81 B	-0-	309	3			N	-0-					24
07	372	N	302	-0-	-70 B	-0-	302	3			N	-0-					24
08	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					24
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					24
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					24
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY 254556
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					195
02	672	#	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					195
03	744	#	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					195
04	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					195
05	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-	100	7			95
06	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					95
07	775	#	753	-0-	-22	-0-	751	2	2	9	N	2					97
08	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					97
09	750	#	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					97
10	744	#	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					97
11	750	#	628	-0-	-122	-0-	628	2			N	-0-					97
12	775	#	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-	92	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 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
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	N	-0-					215
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	N	-0-					215
03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	N	-0-					215
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	2	N	-0-					215
05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					215
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	2	N	-0-					215
07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	N	-0-					215
08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					215
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	2	N	-0-					215
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	2	N	-0-					215
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-					215
*12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	2	N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 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
01	651	#	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	630	#	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	651	#	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	651	#	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	630	#	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*10	651	#	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	589	#	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					62
02	616	#	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-					62
03	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					62
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					62
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					62
06	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					62
07	804	R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					62
08	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					62
09	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					62
10	775	#	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					62
11	750	#	570	-0-	-180	-0-	570	3			N	-0-					62
12	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2363	R	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					141
02	2128	#	1936	-0-	-192	-0-	1936	3			N	-0-					141
03	2356	#	2185	-0-	-171	-0-	2185	3			N	-0-					141
04	2280	#	1895	-0-	-385	-0-	1895	3			N	-0-					141
05	2356	#	1754	-0-	-602	-0-	1754	3			N	-0-					141
06	2280	#	1703	-0-	-577	-0-	1703	3			N	-0-					141
07	2506	R	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					141
08	2170	#	1980	-0-	-190	-0-	1980	3			N	-0-					141
09	2043	R	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					141
10	2474	R	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					141
11	2280	#	1858	-0-	-422	-0-	1858	3			N	-0-					141
12	2356	#	2178	-0-	-178	-0-	2178	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 24,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1905	-0-	-1195	12776	1844	2	61	9	N	55					277
02	1568		923	-0-	-645	12131	889	2	34	9	N	31	168	1			140
03	26547		1919	-0-	-24628	-0-	1864	2	55	9	N	50					190
04	1680		1177	-0-	-503	-0-	1147	2	30	9	N	27					217
05	1736		1073	-0-	-663	-0-	1054	2	19	9	N	17					234
06	1680		1099	-0-	-581	-0-	1080	2	19	9	N	17					251
07	1736		1271	-0-	-465	-0-	1242	2	29	9	N	26					277
08	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1208	2	87	9	N	79	193	1			163
09	1282	R	1282	-0-	-0-	-0-	1258	2	24	9	N	22					185
10	1271	#	383	-0-	-888	-0-	346	2	37	9	N	34					219
11	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1225	2	42	9	N	38					257
12	1333	#	123	-0-	-1210	-0-	112	2	11	9	N	10	175	1			92

TOTAL GAS PROD: 13,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: 2 RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRE (GRANITE WASH) //CONT.// 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP //CONT.// 861694
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MGE RESOURCES, INC. 563288
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	130	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	130	1	2328	2	N	-0-					-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	117	1	1741	2	N	-0-					-0-
04	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	130	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1581 N	893	-0-	-688	-0-	117	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	84	1	997	2	N	-0-					-0-
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	130	1	2138	2	N	-0-					-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	130	1	1089	2	N	-0-					-0-
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	130	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1530 N	1393	-0-	-137	-0-	82	1	1311	2	N	-0-					-0-
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	122	1	1258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	756	N	541	-0-	-215	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	837	N	210	-0-	-627	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	308	N	87	-0-	-221	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 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
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					42
02	196	N	96	-0-	-100	-0-	96	3			N	-0-					42
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					42
04	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					42
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					42
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					42
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					42
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	481	-0-	-356	-0-	462	2	19	9	N	17					118
02	672	N	124	-0-	-548	-0-	118	2	6	9	N	5					123
03	558	N	220	-0-	-338	-0-	213	2	7	9	N	6					129
04	480	N	210	-0-	-270	-0-	203	2	7	9	N	6					135
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	14	2	13	9	N	12					147
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	7					154
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	52	2	50	9	N	45	151	1			48
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	157	2	18	9	N	16					64
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	143	2	14	9	N	13					77
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	108	2	13	9	N	12					89
11	180	N	61	-0-	-119	-0-	50	2	11	9	N	10					99
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	36	2	14	9	N	13					112

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3280	2	23	9	N	21					198
02	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2608	2	23	9	N	21					219
03	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3009	2	40	9	N	36					255
04	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	2866	2	35	9	N	32					287
05	3317	X	2852	-0-	-465	-0-	2827	2	25	9	N	23					310
06	3210	X	2739	-0-	-471	-0-	2719	2	20	9	N	18	184	1			144
07	3038	X	1822	-0-	-1216	-0-	1791	2	31	9	N	28					172
08	3038	X	1840	-0-	-1198	-0-	1834	2	6	9	N	5					177
09	2910	X	1669	-0-	-1241	-0-	1663	2	6	9	N	5					182
10	2852	X	1142	-0-	-1710	-0-	1138	2	4	9	N	4					186
*11	2730	X	2437	-0-	-293	-0-	2409	2	28	9	N	25	3	7			208
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 26,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 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
01	SWR	10	5189	-0-	5189	203144	5176	2	13	9	N	12					60
02	SWR	10	4776	-0-	4776	207920	4773	2	3	9	N	3					63
03	SWR	10	5117	-0-	5117	213037	5117	2			N	-0-					63
04	SWR	10	3835	-0-	3835	216872	3835	2			N	-0-					63
05	SWR	10	4683	-0-	4683	221555	4683	2			N	-0-					63
06	SWR	10	4187	-0-	4187	225742	4155	2	32	9	N	29					92
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					92
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 27,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					64
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	2			Y	-0-					64
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					64
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					64
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					64
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					64
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			Y	-0-					64
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					64
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					64
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					64
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					64
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					26
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					26
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					26
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	3	7	9	N	6					32
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					32
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					32
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					32
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					32
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					32
10	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	1994	3	8	9	N	7					39
11	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	1831	3			N	-0-					39
12	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	1925	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 22,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2105	3	9	9	N	8					208
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2427	3	43	9	N	39					247
03	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2461	3			N	-0-					247
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2615	3	9	9	N	8					255
05	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			N	-0-					255
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					255
07	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2643	3			N	-0-					255
08	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2652	3	8	9	N	7					262
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2544	3	43	9	N	39					301
10	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2535	3	25	9	N	23					324
11	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	2490	3			N	-0-					324
12	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	2452	3			N	-0-	116	1			208

TOTAL GAS PROD: 30,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1756	3	29	9	N	26					213
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2022	3	29	9	N	26					239
03	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2071	3	29	9	N	26	198	1			67
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1987	3	10	9	N	9					76
05	2263	N	1838	-0-	-425	-0-	1835	3	3	9	N	3					79
06	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1951	3	1	9	N	1					80
07	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1952	3	33	9	N	30					110
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1882	3	28	9	N	25					135
09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1848	3	29	9	N	26					161
10	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1789	3	24	9	N	22					183
11	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-					183
12	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	1669	3	24	9	N	22					205

TOTAL GAS PROD: 22,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2446	-0-	-3	-0-	2426	3	20	9	N	18					126
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2963	3	33	9	N	30					156
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3066	3	26	9	N	24					180
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2837	3	61	9	N	55					235
05	3317	X	2752	-0-	-565	-0-	2724	3	28	9	N	25	188	1			72
06	3210	X	2604	-0-	-606	-0-	2604	3			N	-0-					72
07	3317	X	2290	-0-	-1027	-0-	2257	3	33	9	N	30					102
08	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	2994	3	13	9	N	12					114
09	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2794	3	13	9	N	12					126
10	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	2451	3	12	9	N	11					137
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2944	3	48	9	N	44					181
12	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	2610	3	18	9	N	16					197

TOTAL GAS PROD: 32,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	798	3	7	9	N	6					93
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	3	8	9	N	7					100
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	3	8	9	N	7					107
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	3	6	9	N	5					112
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1041	3	1	9	N	1					113
06	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1034	3	6	9	N	5					118
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	3	2	9	N	2					120
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					120
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3					123
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	985	3	10	9	N	9					132
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	810	3	6	9	N	5					137
12	1085	N	674	-0-	-411	-0-	673	3	1	9	N	1					138

TOTAL GAS PROD: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	299	3	8	9	N	7					217
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	N	5					222
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	352	3	9	9	N	8					230
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	339	3	9	9	N	8					238
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					243
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					250
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	452	3	36	9	N	33	202	1			81
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	N	6					87
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	368	3	1	9	N	1					88
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	408	3	10	9	N	9					97
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	333	3	7	9	N	6					103
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	351	3	4	9	N	4					107

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	574	3	19	9	N	17					92
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	661	3	18	9	N	16					108
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	694	3	21	9	N	19					127
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	683	3	18	9	N	16					143
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	682	3	17	9	N	15					158
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	514	3	17	9	N	15					173
07	713	N	604	-0-	-109	-0-	596	3	8	9	N	7					180
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	615	3	6	9	N	5					185
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	N	5					190
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	545	3	2	9	N	2					192
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	513	3	1	9	N	1					193
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	496	3	2	9	N	2					195

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					203
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1046	3	7	9	N	6					209
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					209
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3	9	9	N	8					217
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1071	3	18	9	N	16					233
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					233
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					233
08	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	3			N	-0-					233
09	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1031	3			N	-0-					233
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	3	7	9	N	6					239
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					239
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 12,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					97
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					97
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					97
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					97
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					97
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					97
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					97
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					97
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					97
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					97
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					97
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1194	3	10	9	N	9					107
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1155	3	8	9	N	7					114
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3			N	-0-					114
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1213	3	8	9	N	7					121
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1293	3	35	9	N	32					153
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1264	3	17	9	N	15					168
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	3	22	9	N	20					188
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1427	3	4	9	N	4					192
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	3	22	9	N	20					212
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1556	3	17	9	N	15					227
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					227
12	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1410	3	2	9	N	2					229

TOTAL GAS PROD: 16,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1637	3	36	9	N	33					228
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2017	3	41	9	N	37	195	1			70
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2051	3	24	9	N	22					92
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1922	3	50	9	N	45					137
05	2294	N	1593	-0-	-701	-0-	1581	3	12	9	N	11					148
06	2010	N	1650	-0-	-360	-0-	1644	3	6	9	N	5					153
07	2046	N	1409	-0-	-637	-0-	1396	3	13	9	N	12					165
08	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	3			N	-0-					165
09	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1621	3	19	9	N	17					182
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1796	3	42	9	N	38					220
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1733	3	12	9	N	11					231
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1720	3	26	9	N	24	204	1			51

TOTAL GAS PROD: 20,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1168	3	33	9	N	30					168
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	3	13	9	N	12					180
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1303	3	46	9	N	42					222
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1234	3	46	9	N	42					264
05	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	1261	3	37	9	N	34					298
06	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	1177	3	28	9	N	25					323
07	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1172	3	30	9	N	27					350
08	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1137	3	24	9	N	22	192	1			180
09	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1043	3	20	9	N	18					198
10	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1035	3	2	9	N	2					200
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1086	3	24	9	N	22					222
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1160	3	81	9	N	74	204	1			92

TOTAL GAS PROD: 14,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 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
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1047	3	19	9	N	17					257
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1295	3	32	9	N	29	193	1			93
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	3	4	9	N	4					97
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	3	13	9	N	12					109
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1450	3	3	9	N	3					112
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					112
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1426	3	11	9	N	10					122
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1399	3	11	9	N	10					132
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1355	3	3	9	N	3					135
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1422	3	10	9	N	9					144
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	3	10	9	N	9					153
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	3	29	9	N	26					179

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	743	3	29	9	N	26					314
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					314
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1039	3	22	9	N	20					334
04	750	N	612	-0-	-138	-0-	582	3	30	9	N	27					361
05	1023	N	745	-0-	-278	-0-	702	3	43	9	N	39	189	1			211
06	1020	N	748	-0-	-272	-0-	717	3	31	9	N	28					239
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	675	3	50	9	N	45					284
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	641	3	31	9	N	28					312
09	750	N	579	-0-	-171	-0-	560	3	19	9	N	17					329
10	713	N	540	-0-	-173	-0-	518	3	22	9	N	20	230	1			119
11	660	N	474	-0-	-186	-0-	448	3	26	9	N	24					143
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	449	3	32	9	N	29					172

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 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
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					90
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					90
03	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1554	3			N	-0-					90
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					90
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					90
06	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	1280	3			N	-0-					90
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					90
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-					90
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1530	3	11	9	N	10					100
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1633	3	6	9	N	5					105
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					105
12	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 18,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	N	6					137
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	N	7					144
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	718	3	22	9	N	20					164
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	N	5					169
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					169
06	720	N	631	-0-	-89	-0-	617	3	14	9	N	13					182
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	630	3	11	9	N	10					192
08	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-					192
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					192
10	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					192
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1					193
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 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
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	552	3	21	9	N	19					205
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					205
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					205
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	702	3	11	9	N	10					215
05	775	N	490	-0-	-285	-0-	475	3	15	9	N	14					229
06	630	N	449	-0-	-181	-0-	438	3	11	9	N	10					239
07	744	N	645	-0-	-99	-0-	633	3	12	9	N	11					250
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	587	3	19	9	N	17					267
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	518	3	17	9	N	15					282
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					282
11	600	N	421	-0-	-179	-0-	413	3	8	9	N	7					289
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	395	3	34	9	N	31	188	1			132

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					115
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					115
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					115
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					115
05	2356	N	1963	-0-	-393	-0-	1963	3			N	-0-					115
06	2160	N	2006	-0-	-154	-0-	2005	3	1	9	N	1					116
07	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1942	3	25	9	N	23					139
08	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1872	3	22	9	N	20					159
09	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	1901	3	10	9	N	9					168
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					168
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					168
*12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 24,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					43
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					43
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					43
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					43
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					43
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					43
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					43
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					43
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					43
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					43
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 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
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1669	3	47	9	N	43					114
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1966	3	52	9	N	47					161
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2145	3	66	9	N	60					221
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1882	3	44	9	N	40					261
05	2232	N	1723	-0-	-509	-0-	1680	3	43	9	N	39	194	1			106
06	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	1539	3	9	9	N	8					114
07	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	1562	3	37	9	N	34					148
08	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1595	3	25	9	N	23					171
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1551	3	50	9	N	45					216
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1558	3	58	9	N	53	188	1			81
11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1506	3	30	9	N	27					108
12	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1506	3	29	9	N	26					134

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 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
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1833	3	47	9	N	43					195
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2162	3	57	9	N	52					247
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2335	3	34	9	N	31	187	1			91
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2291	3	53	9	N	48					139
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2265	3	39	9	N	35					174
06	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	2010	3	10	9	N	9					183
07	2418	N	1769	-0-	-649	-0-	1751	3	18	9	N	16					199
08	2294	N	1753	-0-	-541	-0-	1729	3	24	9	N	22					221
09	2010	N	1948	-0-	-62	-0-	1930	3	18	9	N	16					237
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1873	3	13	9	N	12					249
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2011	3	6	9	N	5					254
*12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2197	3	14	9	N	13					267

TOTAL GAS PROD: 24,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					276
02	1316	N	803	-0-	-513	-0-	795	3	8	9	N	7					283
03	1240	N	696	-0-	-544	-0-	692	3	4	9	N	4					287
04	750	N	530	-0-	-220	-0-	522	3	8	9	N	7					294
05	899	N	418	-0-	-481	-0-	415	3	3	9	N	3	191	1			106
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	565	3	2	9	N	2					108
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					108
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					108
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	425	3			N	-0-					108
10	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					108
11	480	N	356	-0-	-124	-0-	356	3			N	-0-					108
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	521	-0-	-936	-0-	521	2			N	-0-					114
02	1092	N	74	-0-	-1018	-0-	74	2			N	-0-					114
03	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	2			N	-0-					114
04	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					114
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	314	2	107	9	N	97					211
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	376	2	4	9	N	4					215
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	339	2	8	9	N	7					222
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	357	2	3	9	N	3	181	1			44
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					44
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					44
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					44
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	N	4					48

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SHREIKEY (MORROW) 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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2					164
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					164
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					164
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	144	2	2	9	N	2					166
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	144	2	21	9	N	19					185
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	126	2	17	9	N	15					200
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-	182	1			18
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					18
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					18
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					18
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					18
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					72
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					72
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					72
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					77
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1320	2	12	9	N	11					88
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					88
07	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			N	-0-					88
08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					88
09	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	1118	2			N	-0-					88
10	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					88
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					88
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 14,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 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
01	1767	X	603	-0-	-1164	-0-	603	2			Y	-0-					4
02	1596	X	387	-0-	-1209	-0-	387	2			Y	-0-					4
03	1767	X	214	-0-	-1553	-0-	214	2			Y	-0-					4
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					4
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					4
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					4
07	2387	X	114	-0-	-2273	-0-	114	2			Y	-0-					4
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					4
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					4
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					4
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					4
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					155
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					155
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					155
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					155
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					155
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					155
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					155
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					155
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					155
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					155
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					155
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 17,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					163
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	558	3			N	-0-					163
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					163
04	750	N	354	-0-	-396	-0-	354	3			N	-0-					163
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					163
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					163
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	713	#	504	-0-	-209	-0-	504	2			N	-0-					27
02	644	#	445	-0-	-199	-0-	445	2			N	-0-					27
03	651	#	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					27
04	630	#	429	-0-	-201	-0-	429	2			N	-0-					27
05	589	#	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					27
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					27
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					27
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					27
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					27
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					27
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					27
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6014	X	4717	-0-	-1297	-0-	434	1	4192	2	N	83					372
							91	9									
02	5432	X	4678	-0-	-754	-0-	4610	2	68	9	N	62	176	1			258
03	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	5531	2	125	9	N	114					372
04	5820	X	5454	-0-	-366	-0-	5307	2	147	9	N	134	175	1			331
05	6014	X	4905	-0-	-1109	-0-	4871	2	34	9	N	31					362
06	5460	X	3071	-0-	-2389	-0-	3049	2	22	9	N	20	185	1			197
07	5642	X	2311	-0-	-3331	-0-	2297	2	14	9	N	13					210
08	5642	X	5571	-0-	-71	-0-	5491	2	80	9	N	73					283
09	5460	X	4730	-0-	-730	-0-	4668	2	62	9	N	56					339
10	4898	X	2800	-0-	-2098	-0-	2687	2	113	9	N	103	174	1			268
11	5400	X	3936	-0-	-1464	-0-	420	1	3446	2	N	64					332
							70	9									
12	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	434	1	3675	2	N	40					372
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 51,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

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
01	2914	N	2164	-0-	-750	-0-	2156	3	8	9	N	7	140	1			27
02	2576	N	1419	-0-	-1157	-0-	1412	3	7	9	N	6					33
03	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					33
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					33
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
01	2449	N	1673	-0-	-776	-0-	1673	2			N	-0-					181
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					181
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					181
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					181
05	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	2463	2			N	-0-					181
06	2580	N	2497	-0-	-83	-0-	2497	2			N	-0-					181
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					181
08	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	2204	2			N	-0-					181
09	2490	N	2227	-0-	-263	-0-	2227	2			N	-0-					181
10	2635	N	1982	-0-	-653	-0-	1982	2			N	-0-					181
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					181
12	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	2004	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 27,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	217	X	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					15
02	280	X	69	-0-	-211	-0-	69	2			N	-0-					15
03	310	X	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					15
04	300	X	152	-0-	-148	-0-	152	2			N	-0-					15
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					15
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					15
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					15
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					15
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					15
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					15
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					15
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	416	2	52	9	N	47					62

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	26	1	2928	2	Y	-0-					-0-
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	34	1	4147	2	Y	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	19	1	4259	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1	1	4459	2	Y	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	1	1	4248	2	Y	-0-					-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3	1	3711	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	3	1	4405	2	Y	-0-					-0-
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	8	1	3528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	56	1	371	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	429	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	2	N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	62	1	304	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	60	1	304	2	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1981	-0-	-35	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2001	-0-	-355	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	N	-0-					61
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	N	-0-					61
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	2	N	-0-					61
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	N	-0-					61
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	204	2	N	-0-					61
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	30	1	172	2	N	-0-					61
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	28	1	152	2	N	-0-					61
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					61
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					61
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	2	N	-0-					61
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	N	-0-					61
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	2	N	-0-					27
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	28	1	253	2	N	-0-					27
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-					27
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	24	1	215	2	N	-0-					27
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-					27
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	30	1	152	2	N	-0-					27
07	248	N	28	-0-	-220	-0-	9	1	19	2	N	-0-					27
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					27
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	-0-					27
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	25	1	1415	2	N	5					143
							6	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	26	1	1346	2	N	9					152
							10	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	22	1	1212	2	N	10					162
							11	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	26	1	1422	2	N	1					163
							1	9									
05	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	24	1	1196	2	N	-0-					163
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	23	1	1400	2	N	11					174
							12	9									
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	28	1	1442	2	N	3					177
							3	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	25	1	1282	2	N	-0-					177
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	26	1	1281	2	N	1					178
							1	9									
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	31	1	1369	2	N	1					179
							1	9									
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	29	1	1307	2	N	3					182
							3	9									
*12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	29	1	1347	2	N	8					190
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 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
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 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
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1306	-0-	-524	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					228
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					228
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					228
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-					228
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					228
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-					228
07	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	2			N	-0-					228
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					228
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					228
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					228
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					228
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY 254556
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	31 1	15 2	N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	384 2	N	4			4
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9	267 2	N	4			8
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 1	408 2	N	-0-			8
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30 1 14 9	632 2	N	13			21
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	679 2	N	3			24
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	640 2	N	2			26
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	609 2	N	3			29
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20 1	415 2	N	-0-			29
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	19 1 7 9	435 2	N	6			35

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					39
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1834	3	28	9	N	25					64
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	2	N	8					72
							9	9									
04	900	N	729	-0-	-171	-0-	22	1	707	2	N	-0-					72
05	930	N	466	-0-	-464	-0-	14	1	452	2	N	-0-					72
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	26	1	983	2	N	-0-					72
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	-0-					72
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-					72
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	26	1	866	2	N	-0-					72
10	930	N	755	-0-	-175	-0-	28	1	727	2	N	-0-					72
11	900	N	472	-0-	-428	-0-	20	1	452	2	N	-0-					72
12	930	N	460	-0-	-470	-0-	19	1	440	2	N	1					73
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	1706	-0-	-2262	-0-	139	1	1550	3	N	15	134	7			71
							17	9									
02	3444	X	848	-0-	-2596	-0-	139	1	709	3	N	-0-					71
03	3813	X	2750	-0-	-1063	-0-	186	1	2564	2	N	-0-					71
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	159	1	2870	2	N	25					96
							28	9									
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	176	1	4112	2	N	27					123
							30	9									
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	175	1	3149	2	N	19					142
							21	9									
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	186	1	2974	2	N	11					153
							12	9									
08	4216	X	2953	-0-	-1263	-0-	167	1	2779	2	N	6					159
							7	9									
09	4080	X	2696	-0-	-1384	-0-	170	1	2515	2	N	10					169
							11	9									
10	4216	X	2203	-0-	-2013	-0-	177	1	2024	2	N	2					171
							2	9									
11	3360	X	2463	-0-	-897	-0-	166	1	2280	2	N	15					186
							17	9									
12	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	182	1	2842	2	N	18	176	1			28
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
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
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					25
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	200	3			N	-0-					25
03	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					25
04	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	3			N	-0-					25
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					25
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					25
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					25
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					25
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					25
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					25
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					25
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) //CONT.// 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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
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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3627	X	3588	-0-	-39	-0-	3588	2			N	-0-					70
02	3304	X	3109	-0-	-195	-0-	3109	2			N	-0-					70
03	3658	X	3204	-0-	-454	-0-	3204	2			N	-0-					70
04	3540	X	2646	-0-	-894	-0-	2646	2			N	-0-					70
05	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			N	-0-					70
06	3480	X	1432	-0-	-2048	-0-	1432	2			N	-0-					70
07	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	3278	2			N	-0-					70
08	3503	X	2744	-0-	-759	-0-	2744	2			N	-0-					70
09	3390	X	2344	-0-	-1046	-0-	2344	2			N	-0-					70
10	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2			N	-0-					70
11	3180	X	3023	-0-	-157	-0-	3023	2			N	-0-					70
12	3286	X	2793	-0-	-493	-0-	2793	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 35,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	310	1	1204	2	N	-0-					104
02	1400	N	1317	-0-	-83	-0-	270	1	1047	2	N	-0-					104
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	290	1	1211	2	N	7					111
							8	9									
04	1470	N	1158	-0-	-312	-0-	250	1	908	2	N	-0-					111
05	1457	N	739	-0-	-718	-0-	150	1	589	2	N	-0-					111
06	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	260	1	1199	2	N	-0-					111
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	310	1	1346	2	N	-0-					111
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	310	1	1285	2	N	18					129
							20	9									
09	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	250	1	999	2	N	-0-					129
10	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	280	1	1073	2	N	-0-					129
11	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	230	1	935	2	N	-0-					129
12	1302	N	970	-0-	-332	-0-	180	1	790	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 15,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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
01	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	2			N	-0-					196
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					196
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					196
04	930	N	542	-0-	-388	-0-	542	2			N	-0-					196
05	1054	N	407	-0-	-647	-0-	407	2			N	-0-					196
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					196
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					196
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					196
09	1020	N	773	-0-	-247	-0-	773	2			N	-0-					196
10	1147	N	962	-0-	-185	-0-	962	2			N	-0-					196
11	960	N	611	-0-	-349	-0-	611	2			N	-0-					196
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 9,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 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
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					45
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					45
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					45
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					45
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					45
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					45
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					45
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					45
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					45
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					45
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2945	#	2634	-0-	-311	-0-	2631	3	3	9	N	3					173
02	2660	#	2639	-0-	-21	-0-	2639	3			N	-0-					173
03	3149	R	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					173
04	2850	#	2596	-0-	-254	-0-	2596	3			N	-0-					173
05	2945	#	1470	-0-	-1475	-0-	1470	3			N	-0-					173
06	2850	#	2577	-0-	-273	-0-	2576	3	1	9	N	1					174
07	2945	#	2502	-0-	-443	-0-	2502	3			N	-0-					174
08	2945	#	2138	-0-	-807	-0-	2138	3			N	-0-					174
09	2610	#	1965	-0-	-645	-0-	1965	3			N	-0-					174
10	2666	#	2334	-0-	-332	-0-	2334	3			N	-0-					174
*11	2580	#	1431	-0-	-1149	-0-	1431	3			N	-0-	1	7			175
12	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 25,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	600	N	234	-0-	-366	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	202	1	608	2	N	-0-					105
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	173	1	497	2	N	-0-					105
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	202	1	905	2	N	44					149
							48	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	202	1	544	2	N	50					199
							55	9									
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	202	1	518	2	N	-0-					199
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	202	1	891	2	N	6					205
							7	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	202	1	667	2	N	22					227
							24	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	202	1	545	2	N	-0-					227
09	1110	N	650	-0-	-460	-0-	202	1	448	2	N	-0-	176	1			51
10	899	N	785	-0-	-114	-0-	202	1	583	2	N	-0-					51
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	202	1	619	2	N	4					55
							4	9									
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	202	1	754	2	N	22					77
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	N	5					138
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2					140
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7					147
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	N	14					161
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	N	7					168
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	N	8					176
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					176
09	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					176
10	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	2			N	-0-					176
11	840	N	192	-0-	-648	-0-	192	2			N	-0-					176
12	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

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
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1245	2	44	9	Y	40					239
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1126	2	33	9	Y	30	187	1			82
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1169	2	44	9	Y	40					122
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1213	2	22	9	Y	20					142
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1232	2	55	9	Y	50	90	1			102
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1199	2	26	9	Y	24	89	1			37
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1346	2	33	9	Y	30					67
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1355	2	44	9	Y	40					107
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1257	2	33	9	Y	30	92	1			45
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1300	2	44	9	Y	40					85
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1222	3	33	9	Y	30					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
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
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	N	6					87
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	N	10					97
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5					102
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					107
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					117
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1134	2	6	9	N	5					122
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	N	5					127
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					132
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	N	3					135
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	N	3					138
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					138
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SPOONEMORE BROTHERS 810310
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
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1245	2	55	9	Y	50					68
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1126	2	55	9	Y	50					118
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1169	2	55	9	Y	50					168
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1213	2	22	9	Y	20					188
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1232	2	44	9	Y	40	98	1			130
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1199	2	26	9	Y	24	89	1			65
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1346	2	33	9	Y	30					95
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1355	2	50	9	Y	45					140
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1257	2	50	9	Y	45	95	1			90
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1300	2	55	9	Y	50					140
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1222	3	66	9	Y	60	188	1			12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 14,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

01	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	940	-0-	-740	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1377	-0-	-638	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	1479	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1933	-0-	1933	3412	1933	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1823	-0-	1823	5235	1823	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2147	-0-	2147	7382	2147	2			Y	-0-					-0-
10	3000 N	1630	-0-	-1370	6012	1630	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2088	-0-	-912	5100	2088	2			Y	-0-					-0-
*12	3100 N	2030	-0-	-1070	4030	2030	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		409	-0-	409	2922	409	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		359	-0-	359	3281	359	2			Y	-0-					-0-
03	2800	N	469	-0-	-2331	950	469	2			Y	-0-					-0-
04	1386	N	436	-0-	-950	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	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
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					12
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					12
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					12
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					12
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					12
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					12
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					12
08	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					12
09	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	2			N	-0-					12
10	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					12
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	2			N	-0-					12
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 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
01	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	990	N	473	-0-	-517	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	1426		-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	2477		2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	1426		-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	2377		2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	1426		-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	2006		2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	563	-0-	-863	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1058	-0-	-895	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1075	-0-	-425	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1043	-0-	-1034	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	688	-0-	-332	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-					7
							21	4									
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-					7
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	14	1	2962	3	N	-0-					7
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					7
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-	2	5			5
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					5
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					5
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2691	3	7	4	N	-0-					5
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					5
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2513	3	20	4	N	-0-					5
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					5
*12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	14	1	2994	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 33,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	13	1	543	3	N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	14	1	622	3	N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	544	3	88	9	N	80					80
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					80
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					80
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	14	1	542	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	2168	-0-	-33	-0-	2166	3	2	9	N	2					89
02	1988	N	1863	-0-	-125	-0-	1863	3			N	-0-					89
03	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2082	3			N	-0-					89
04	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	3			N	-0-					89
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					89
06	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	1969	3	4	9	N	4					93
07	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			N	-0-					93
08	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1928	3			N	-0-					93
09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1898	3	9	9	N	8					101
10	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1847	3	1	9	N	1					102
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					102
*12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 23,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 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
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	N	7					200
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	427	3	13	9	N	12					212
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					212
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	3	9	9	N	8	193	1			27
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	3	9	9	N	8					35
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	3	9	9	N	8					43
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	3	11	9	N	10					53
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	N	2					55
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					55
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	3	12	9	N	11					66
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	3	4	9	N	4					70
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					75

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
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
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
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
01	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	784	N	397	-0-	-387	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	837	N	362	-0-	-475	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	660	N	338	-0-	-322	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					1861
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					1861
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					1861
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					1861
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					1861
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					1861
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					1861
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1861
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					1861
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					1861
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					1861
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1861

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	7248	-0-	-502	-0-	6984	2	264	9	N	240	203	1			2528
02	6748	X	6457	-0-	-291	-0-	6267	2	190	9	N	173					2701
03	7409	X	7190	-0-	-219	-0-	6957	2	233	9	N	212	378	1			2535
04	7170	X	6888	-0-	-282	-0-	6673	2	215	9	N	195					2730
05	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	6951	2	146	9	N	133					2863
06	7020	X	6468	-0-	-552	-0-	6294	2	174	9	N	158	192	1			2829
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7031	2	245	9	N	223	382	1			2670
08	7192	X	6787	-0-	-405	-0-	6619	2	168	9	N	153					2823
09	6900	X	6568	-0-	-332	-0-	6438	2	130	9	N	118	191	1			2750
10	7285	X	6084	-0-	-1201	-0-	5899	2	185	9	N	168	198	1			2720
11	7050	X	6062	-0-	-988	-0-	5910	2	152	9	N	138					2858
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					2858

TOTAL GAS PROD: 74,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19933	X	13795	-0-	-6138	-0-	13469	2	326	9	N	296					5894
02	18004	X	15004	-0-	-3000	-0-	14635	2	369	9	N	335	601	1			5628
03	18166	X	11839	-0-	-6327	-0-	11397	2	442	9	N	402	197	1			5833
04	17580	X	12518	-0-	-5062	-0-	11969	2	549	9	N	499	575	1			5757
05	17701	X	13043	-0-	-4658	-0-	12617	2	426	9	N	387	195	1			5949
06	16080	X	11072	-0-	-5008	-0-	10843	2	229	9	N	208	191	1			5966
07	16616	X	9799	-0-	-6817	-0-	9580	2	219	9	N	199					6165
08	12927	X	10062	-0-	-2865	-0-	9645	2	417	9	N	379	570	1			5974
09	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	12842	2	327	9	N	297	189	1			6082
10	13051	X	11025	-0-	-2026	-0-	10768	2	257	9	N	234					6316
11	11070	X	10778	-0-	-292	-0-	10544	2	234	9	N	213	196	1			6333
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					6333

TOTAL GAS PROD: 132,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,449

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					1304
02	84	X	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					1304
03	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					1304
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					1304
05	93	X	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					1304
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					1304
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					1304
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					1304
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					1304
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1304
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					1304
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1304

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	6337	X	3988	-0-	-2349	-0-	372	1	3577	2	N	35					318
							39	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3172	2	35	9	N	32					350
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	372	1	3461	2	N	27					377
							30	9									
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	360	1	3319	2	N	23					400
							25	9									
05	3689	X	3654	-0-	-35	-0-	372	1	3278	2	N	4					404
							4	9									
06	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	360	1	3083	2	N	2	179	1			227
							2	9									
07	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	372	1	3195	2	N	11					238
							12	9									
08	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	372	1	3075	2	N	9					247
							10	9									
09	3570	X	3308	-0-	-262	-0-	360	1	2942	2	N	5					252
							6	9									
10	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	372	1	3008	2	N	5					257
							6	9									
11	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	360	1	2837	2	N	6					263
							7	9									
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	372	1	2882	2	N	5					268
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12443 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - PLUGGED 02/01/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2019 - PLUGGED 02/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 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
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	202	1			-0-
02	949	N	-0-	-0-	-949	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15975 PERF.12780 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	833	-0-	-4406	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	22	-0-	-4710	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	315	X	33	-0-	-282	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/2019

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

01	700	N	627	-0-	-73	1577	627	3			N	-0-					85
02	2182	N	605	-0-	-1577	-0-	605	3			N	-0-					85
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					85
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					85
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					85
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					85
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					85
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					85
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					85
10	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					85
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					85
*12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1778	2	57	9	N	52	56	1			103
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	N	7					110
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1842	2	66	9	N	60					170
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1915	2	65	9	N	59	176	1			53
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1484	2	54	9	N	49					102
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2147	2	66	9	N	60	124	1			38
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1687	2	63	9	N	57					95
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	738	2	30	9	N	27					122
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1087	2	64	9	N	58					180
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1048	2	42	9	N	38	161	1			57
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1746	2	63	9	N	57					114
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 16,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					33
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					33
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					33
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					33
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					33
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					33
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					33
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					33
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					33
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

	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
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	859	3	34	9	N	31					69
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	756	3	41	9	N	37					106
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	815	3	37	9	N	34					140
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	813	3	32	9	N	29					169
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	794	3	39	9	N	35	174	1			30
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	812	3	29	9	N	26					56
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	841	3	26	9	N	24					80
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	830	3	33	9	N	30					110
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	832	3	36	9	N	33					143
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	829	3	24	9	N	22					165
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	3	24	9	N	22	187	1			-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

	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
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	281	1	3040	2	N	12					37
							13	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	419	1	2676	2	N	3					40
							3	9									
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	358	1	3116	2	N	14					54
							15	9									
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	468	1	2972	2	N	3					57
							3	9									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	484	1	3097	2	N	-0-					57
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	422	1	3044	2	N	-0-					57
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	484	1	3146	2	N	5					62
							6	9									
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	484	1	2932	2	N	-0-					62
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	421	1	3306	2	N	-0-					62
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	453	1	3581	2	N	-0-					62
*11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	468	1	3415	2	N	5					67
							6	9									
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 39,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					13
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	3			N	-0-					13
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					13
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					13
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					13
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					13
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					13
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					13
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					13
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					13
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					13
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	504	N	11	-0-	-493	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

01	11966	X	11032	-0-	-934	-0-	1038	1	9856	2	N	125	132	1			164
							138	9									
02	10668	X	9484	-0-	-1184	-0-	932	1	8409	2	N	130	185	1			109
							143	9									
03	11284	X	10314	-0-	-970	-0-	1070	1	9106	2	N	125					234
							138	9									
04	10920	X	9759	-0-	-1161	-0-	1044	1	8592	2	N	112	189	1			157
							123	9									
05	11284	X	10021	-0-	-1263	-0-	1079	1	8810	2	N	120	181	1			96
							132	9									
06	10680	X	8977	-0-	-1703	-0-	983	1	7917	2	N	70	59	1			107
							77	9									
07	10509	X	7924	-0-	-2585	-0-	983	1	6845	2	N	87					194
							96	9									
08	10323	X	8907	-0-	-1416	-0-	1048	1	7749	2	N	100	188	1			106
							110	9									
09	9750	X	8467	-0-	-1283	-0-	976	1	7381	2	N	100					206
							110	9									
10	10013	X	6144	-0-	-3869	-0-	886	1	5178	2	N	73	179	1			100
							80	9									
11	8970	X	5071	-0-	-3899	-0-	726	1	4280	2	N	59					159
							65	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 96,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11277	-0-	-534	-0-		1936	1	8738	2	N	548	557	1			327
								603	9									
02	10668	X	10459	-0-	-209	-0-		1618	1	8303	2	N	489	546	1			270
								538	9									
03	11811	X	9812	-0-	-1999	-0-		1805	1	7377	2	N	573	559	1			284
								630	9									
04	11430	X	9753	-0-	-1677	-0-		1744	1	7446	2	N	512	554	1			242
								563	9									
05	11811	X	11397	-0-	-414	-0-		1928	1	8847	2	N	565	525	1			282
								622	9									
06	11220	X	10662	-0-	-558	-0-		1894	1	8174	2	N	540	691	1			131
								594	9									
07	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-		1902	1	9589	2	N	542	363	1			310
								596	9									
08	11408	X	8152	-0-	-3256	-0-		1957	1	5727	2	N	425	549	1			186
								468	9									
09	11040	X	9940	-0-	-1100	-0-		1891	1	7529	2	N	473	366	1			293
								520	9									
10	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-		1947	1	10317	2	N	466	555	1			204
								513	9									
*11	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-		1856	1	9845	2	N	498	568	1			134
								548	9									
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-						N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 118,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,631

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2876	-0-	-844	-0-		688	1	2057	2	N	119	175	1			146
								131	9									
02	3360	X	2663	-0-	-697	-0-		771	1	1764	2	N	116					262
								128	9									
03	3596	X	2890	-0-	-706	-0-		735	1	2027	2	N	116	178	1			200
								128	9									
04	3150	X	2932	-0-	-218	-0-		850	1	1954	2	N	116	171	1			145
								128	9									
05	3255	X	3056	-0-	-199	-0-		857	1	2093	2	N	96	182	1			59
								106	9									
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-		850	1	2055	2	N	102					161
								112	9									
07	3038	X	2954	-0-	-84	-0-		878	1	1970	2	N	96	178	1			79
								106	9									
08	3069	X	2920	-0-	-149	-0-		754	1	2056	2	N	100					179
								110	9									
09	3030	X	2909	-0-	-121	-0-		808	1	1998	2	N	94	182	1			91
								103	9									
10	3131	X	3031	-0-	-100	-0-		878	1	2040	2	N	103					194
								113	9									
11	3030	X	2878	-0-	-152	-0-		787	1	1964	2	N	115	175	1			134
								127	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 32,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

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
01	9362	X	8673	-0-	-689	-0-	8500	2	173	9	N	157					201
02	8120	X	7855	-0-	-265	-0-	7670	2	185	9	N	168	187	1			182
03	8928	X	8359	-0-	-569	-0-	8181	2	178	9	N	162	182	1			162
04	8610	X	8458	-0-	-152	-0-	8282	2	176	9	N	160	194	1			128
05	8897	X	8436	-0-	-461	-0-	8272	2	164	9	N	149	183	1			94
06	8430	X	7335	-0-	-1095	-0-	7181	2	154	9	N	140					234
07	8742	X	7451	-0-	-1291	-0-	7302	2	149	9	N	135	180	1			189
08	8742	X	7869	-0-	-873	-0-	7715	2	154	9	N	140	167	1			162
09	8460	X	7599	-0-	-861	-0-	7464	2	135	9	N	123	169	1			116
10	8432	X	8001	-0-	-431	-0-	7846	2	155	9	N	141	183	1			74
*11	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7401	2	162	9	N	147					221
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: 87,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

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
01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1016	1	9535	2	N	223	373	1			61
							245	9									
02	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	929	1	9726	2	N	210					271
							231	9									
03	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	973	1	12029	2	N	256	375	1			152
							282	9									
04	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	873	1	12986	2	N	263	186	1			229
							289	9									
05	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	1051	1	18119	2	N	316	367	1			178
							348	9									
06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	905	1	19951	2	N	358	367	1			169
							394	9									
07	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	970	1	18417	2	N	334	367	1			136
							367	9									
08	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	577	1	14250	2	N	229	185	1			180
							252	9									
09	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	1044	1	11740	2	N	208	183	1			205
							229	9									
10	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	972	1	11959	2	N	185	185	1			205
							204	9									
*11	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	980	1	12971	2	N	228	380	1			53
							251	9									
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 165,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,810

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	934	1	6830	2	N	453	556	1			238
							498	9									
02	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	788	1	8896	2	N	419	355	1			302
							461	9									
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	782	1	7443	2	N	413	375	1			340
							454	9									
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	869	1	6550	2	N	402	545	1			197
							442	9									
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1012	1	6304	2	N	371	353	1			215
							408	9									
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	931	1	6055	2	N	345	175	1			385
							380	9									
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	960	1	7551	2	N	435	370	1			450
							479	9									
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	861	1	900	2	N	208	359	1			299
							229	9									
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	839	1	9	2	N	272	189	1			382
							299	9									
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	761	1	1490	2	N	226	178	1			430
							249	9									
*11	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	828	1	275	9	N	250	374	1			306
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 65,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,794

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
01	23560	X	14612	-0-	-8948	-0-	14249	2	363	9	N	330	341	1			103
02	18368	X	11304	-0-	-7064	-0-	11039	2	265	9	N	241	174	1			170
03	20057	X	10239	-0-	-9818	-0-	9969	2	270	9	N	245	171	1			244
04	17370	X	7443	-0-	-9927	-0-	7310	2	133	9	N	121	184	1			181
05	16461	X	303	-0-	-16158	-0-	299	2	4	9	N	4	163	1			22
06	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					22
07	12524	X	3997	-0-	-8527	-0-	3875	2	122	9	N	111					133
08	10230	X	9264	-0-	-966	-0-	9032	2	232	9	N	211					344
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9576	2	251	9	N	228	192	1			380
10	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9532	2	155	9	N	141	186	1			335
*11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6116	2	52	9	N	47	181	1			201
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 82,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

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
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1687	2	58	9	N	53					200
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1513	2	78	9	N	71	181	1			90
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1713	2	72	9	N	65					155
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1427	2	52	9	N	47					202
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1592	2	78	9	N	71	178	1			95
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1419	2	55	9	N	50					145
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	114	1			31
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					31
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

	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
01	8525	X	7004	-0-	-1521	-0-	419	1	6409	2	N	160					251
							176	9									
02	7700	X	6927	-0-	-773	-0-	558	1	6214	2	N	141	189	1			203
							155	9									
03	8525	X	7394	-0-	-1131	-0-	647	1	6586	2	N	146	188	1			161
							161	9									
04	8250	X	7368	-0-	-882	-0-	680	1	6535	2	N	139	188	1			112
							153	9									
05	8277	X	7541	-0-	-736	-0-	707	1	6660	2	N	158					270
							174	9									
06	7410	X	7116	-0-	-294	-0-	581	1	6396	2	N	126	371	1			25
							139	9									
07	7657	X	7069	-0-	-588	-0-	641	1	6283	2	N	132					157
							145	9									
08	7626	X	6904	-0-	-722	-0-	604	1	6160	2	N	127	179	1			105
							140	9									
09	7380	X	6871	-0-	-509	-0-	680	1	6050	2	N	128	173	1			60
							141	9									
10	7533	X	6604	-0-	-929	-0-	649	1	5814	2	N	128					188
							141	9									
11	7110	X	5975	-0-	-1135	-0-	671	1	5176	2	N	116	190	1			114
							128	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 76,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

	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
01	11036	X	9806	-0-	-1230	-0-	9606	2	200	9	N	182	370	1			71
02	9324	X	8600	-0-	-724	-0-	8442	2	158	9	N	144					215
03	10106	X	9884	-0-	-222	-0-	9696	2	188	9	N	171	178	1			208
04	9540	X	9206	-0-	-334	-0-	9097	2	109	9	N	99	183	1			124
05	9827	X	9355	-0-	-472	-0-	9166	2	189	9	N	172	184	1			112
06	9570	X	9147	-0-	-423	-0-	9009	2	138	9	N	125	183	1			54
07	9889	X	9128	-0-	-761	-0-	8986	2	142	9	N	129					183
08	9889	X	9009	-0-	-880	-0-	8869	2	140	9	N	127	170	1			140
09	9210	X	8514	-0-	-696	-0-	8382	2	132	9	N	120					260
10	9455	X	8399	-0-	-1056	-0-	8259	2	140	9	N	127	175	1			212
11	9150	X	8231	-0-	-919	-0-	8057	2	174	9	N	158	193	1			177
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 99,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10441	-0-	-936	-0-	10262	2	179	9	N	163	171	1			163
02	10192	X	8257	-0-	-1935	-0-	8115	2	142	9	N	129	173	1			119
03	11191	X	10513	-0-	-678	-0-	10330	2	183	9	N	166	185	1			100
04	10680	X	10390	-0-	-290	-0-	10227	2	163	9	N	148					248
05	10850	X	10315	-0-	-535	-0-	10152	2	163	9	N	148	352	1			44
06	10170	X	9748	-0-	-422	-0-	9613	2	135	9	N	123					167
07	10726	X	9797	-0-	-929	-0-	9658	2	139	9	N	126	165	1			128
08	10726	X	9544	-0-	-1182	-0-	9398	2	146	9	N	133	169	1			92
09	10380	X	9178	-0-	-1202	-0-	9035	2	143	9	N	130	174	1			48
10	10323	X	9615	-0-	-708	-0-	9471	2	144	9	N	131					179
11	9750	X	9150	-0-	-600	-0-	8973	2	177	9	N	161	166	1			174
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 106,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2193	-0-	-3635	-0-	507	1	1638	2	N	44					79
							48	9									
02	5320	X	2768	-0-	-2552	-0-	338	1	2368	2	N	56					135
							62	9									
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	694	1	8558	2	N	183	191	1			127
							201	9									
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	763	1	6000	2	N	122	190	1			59
							134	9									
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	762	1	6114	2	N	126					185
							139	9									
06	8550	X	7334	-0-	-1216	-0-	718	1	6475	2	N	128	185	1			128
							141	9									
07	8835	X	7476	-0-	-1359	-0-	753	1	6576	2	N	134					262
							147	9									
08	8835	X	6952	-0-	-1883	-0-	702	1	6111	2	N	126	188	1			200
							139	9									
09	7320	X	6661	-0-	-659	-0-	730	1	5802	2	N	117	179	1			138
							129	9									
10	7564	X	6022	-0-	-1542	-0-	757	1	5135	2	N	118	186	1			70
							130	9									
11	7320	X	5257	-0-	-2063	-0-	607	1	4526	2	N	113					183
							124	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 68,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5605	-0-	-378	-0-	5572	2	33	9	N	30					123
02	5404	X	4965	-0-	-439	-0-	4913	2	52	9	N	47					170
03	5983	X	5205	-0-	-778	-0-	5132	2	73	9	N	66	192	1			44
04	5700	X	5121	-0-	-579	-0-	5068	2	53	9	N	48					92
05	5704	X	5246	-0-	-458	-0-	5185	2	61	9	N	55					147
06	5430	X	5046	-0-	-384	-0-	5034	2	12	9	N	11					158
07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5822	2	6	9	N	5					163
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6326	2	4	9	N	4					167
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5999	2	24	9	N	22	172	1			17
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6430	2	33	9	N	30					47
*11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5872	2	47	9	N	43					90
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 61,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	828	1	3451	2	N	74	173	1			62
							81	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	793	1	3200	2	N	65					127
							72	9									
03	4464	X	3597	-0-	-867	-0-	851	1	2677	2	N	63	170	1			20
							69	9									
04	4320	X	3461	-0-	-859	-0-	807	1	2617	2	N	34					54
							37	9									
05	4495	X	3791	-0-	-704	-0-	804	1	2925	2	N	56					110
							62	9									
06	4350	X	3696	-0-	-654	-0-	805	1	2843	2	N	44					154
							48	9									
07	4495	X	3469	-0-	-1026	-0-	802	1	2622	2	N	41	182	1			13
							45	9									
08	3782	X	3090	-0-	-692	-0-	694	1	2366	2	N	27					40
							30	9									
09	3690	X	3038	-0-	-652	-0-	774	1	2231	2	N	30					70
							33	9									
10	3813	X	3245	-0-	-568	-0-	878	1	2322	2	N	41					111
							45	9									
11	3690	X	2237	-0-	-1453	-0-	664	1	1517	2	N	51					162
							56	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 38,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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
01	2387	X	1230	-0-	-1157	-0-	1043	1	187	9	N	170	185	1			212
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	924	1	3657	2	N	138	194	1			156
							152	9									
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	1051	1	4034	2	N	162	179	1			139
							178	9									
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	987	1	3815	2	N	168	192	1			115
							185	9									
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	1018	1	3936	2	N	158					273
							174	9									
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	982	1	3707	2	N	137	179	1			231
							151	9									
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1031	1	3404	2	N	120	178	1			173
							132	9									
08	2387	X	1212	-0-	-1175	-0-	489	1	682	2	N	37	96	1			114
							41	9									
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	235	1	3751	2	N	65					179
							72	9									
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1057	1	4434	2	N	150	177	1			152
							165	9									
*11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	869	1	3729	2	N	126	186	1			92
							139	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 46,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

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
01	12183	X	11505	-0-	-678	-0-	11266	2	239	9	N	217	377	1			100
02	10976	X	9971	-0-	-1005	-0-	9758	2	213	9	N	194					294
03	12028	X	10754	-0-	-1274	-0-	10493	2	261	9	N	237	375	1			156
04	11430	X	11003	-0-	-427	-0-	10782	2	221	9	N	201	183	1			174
05	11501	X	11322	-0-	-179	-0-	11103	2	219	9	N	199	182	1			191
06	11130	X	10755	-0-	-375	-0-	10559	2	196	9	N	178	176	1			193
07	11377	X	11042	-0-	-335	-0-	10819	2	223	9	N	203	181	1			215
08	11377	X	11059	-0-	-318	-0-	10850	2	209	9	N	190	184	1			221
09	11010	X	10620	-0-	-390	-0-	10420	2	200	9	N	182	182	1			221
10	11315	X	10743	-0-	-572	-0-	10541	2	202	9	N	184	192	1			213
11	10770	X	10362	-0-	-408	-0-	10167	2	195	9	N	177	185	1			205
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 119,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

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
01	8463	X	6066	-0-	-2397	-0-	983	1	4973	2	N	100					217
							110	9									
02	7644	X	3086	-0-	-4558	-0-	360	1	2661	2	N	59	187	1			89
							65	9									
03	7719	X	3182	-0-	-4537	-0-	606	1	2511	2	N	59					148
							65	9									
04	6300	X	3152	-0-	-3148	-0-	596	1	2493	2	N	57					205
							63	9									
05	6076	X	3086	-0-	-2990	-0-	637	1	2396	2	N	48	192	1			61
							53	9									
06	5880	X	3162	-0-	-2718	-0-	679	1	2426	2	N	52					113
							57	9									
07	3410	X	2900	-0-	-510	-0-	752	1	2093	2	N	50					163
							55	9									
08	3255	X	2593	-0-	-662	-0-	714	1	1829	2	N	45					208
							50	9									
09	3150	X	2640	-0-	-510	-0-	649	1	1941	2	N	45	187	1			66
							50	9									
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	756	1	2462	2	N	56					122
							62	9									
11	3150	X	2655	-0-	-495	-0-	596	1	2007	2	N	47					169
							52	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 35,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9688	-0-	-759	-0-	9495	2	193	9	N	175	176	1			275
02	9436	X	8474	-0-	-962	-0-	8340	2	134	9	N	122	186	1			211
03	10137	X	9485	-0-	-652	-0-	9288	2	197	9	N	179	191	1			199
04	9660	X	8960	-0-	-700	-0-	8787	2	173	9	N	157	175	1			181
05	9858	X	9416	-0-	-442	-0-	9243	2	173	9	N	157	184	1			154
06	9390	X	8807	-0-	-583	-0-	8665	2	142	9	N	129					283
07	9486	X	9141	-0-	-345	-0-	8979	2	162	9	N	147	346	1			84
08	9486	X	9148	-0-	-338	-0-	8995	2	153	9	N	139					223
09	9120	X	8673	-0-	-447	-0-	8533	2	140	9	N	127	169	1			181
10	9424	X	8856	-0-	-568	-0-	8696	2	160	9	N	145	170	1			156
11	8850	X	8650	-0-	-200	-0-	8464	2	186	9	N	169					325
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					325

TOTAL GAS PROD: 99,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 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
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	1934	1	10052	2	N	714	758	1			521
							785	9									
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1418	1	9318	2	N	546	542	1			525
							601	9									
03	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	1945	1	17382	2	N	871	928	1			468
							958	9									
04	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	1727	1	16719	2	N	738	744	1			462
							812	9									
05	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	1824	1	17344	2	N	728	891	1			299
							801	9									
06	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	1704	1	15276	2	N	559	349	1			509
							615	9									
07	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	1781	1	17030	2	N	654	708	1			455
							719	9									
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	1921	1	4898	2	N	614	743	1			326
							675	9									
09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	1894	1	6843	2	N	639	540	1			425
							703	9									
10	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	1905	1	9136	2	N	690	746	1			369
							759	9									
*11	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1835	1	7591	2	N	571	373	1			567
							628	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					567

TOTAL GAS PROD: 159,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,324

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	940 106	1 9	2206	2	N	96	189	1			72
02	3500	X	3093	-0-	-407	-0-	893 75	1 9	2125	2	N	68					140
03	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	1050 103	1 9	2621	2	N	94					234
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	1044 87	1 9	2537	2	N	79	191	1			122
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1054 92	1 9	2539	2	N	84					206
06	3660	X	1099	-0-	-2561	-0-	1011	1	88	9	N	80	184	1			102
07	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	1079 90	1 9	2450	2	N	82					184
08	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	945 69	1 9	2391	2	N	63					247
09	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	1044 85	1 9	2286	2	N	77	184	1			140
10	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	1079 81	1 9	2313	2	N	74					214
11	3510	X	3025	-0-	-485	-0-	1044 109	1 9	1872	2	N	99	183	1			130
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 35,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

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. 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
01	7626	X	7220	-0-	-406	-0-	874 271	1 9	6075	2	N	246	184	1			163
02	6524	X	6429	-0-	-95	-0-	793 242	1 9	5394	2	N	220	185	1			198
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	866 254	1 9	6121	2	N	231	179	1			250
04	6990	X	6773	-0-	-217	-0-	802 228	1 9	5743	2	N	207	179	1			278
05	7223	X	6938	-0-	-285	-0-	850 235	1 9	5853	2	N	214	185	1			307
06	7020	X	6115	-0-	-905	-0-	559 185	1 9	5371	2	N	168	370	1			105
07	7254	X	6313	-0-	-941	-0-	866 188	1 9	5259	2	N	171	183	1			93
08	7254	X	6299	-0-	-955	-0-	628 188	1 9	5483	2	N	171	166	1			98
09	6780	X	6140	-0-	-640	-0-	798 209	1 9	5133	2	N	190	184	1			104
10	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	860 196	1 9	4783	2	N	178					282
11	6120	X	5751	-0-	-369	-0-	727 183	1 9	4841	2	N	166	185	1			263
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 71,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

	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
01	6882	X	6840	-0-	-42	-0-	1056 112	1 9	5672	2	N	102					238
02	6216	X	5619	-0-	-597	-0-	899 89	1 9	4631	2	N	81	186	1			133
03	6882	X	5659	-0-	-1223	-0-	911 89	1 9	4659	2	N	81					214
04	6660	X	5846	-0-	-814	-0-	972 98	1 9	4776	2	N	89	187	1			116
05	6882	X	5021	-0-	-1861	-0-	986 81	1 9	3954	2	N	74					190
06	6630	X	4018	-0-	-2612	-0-	783 53	1 9	3182	2	N	48					238
07	6231	X	4533	-0-	-1698	-0-	1040 64	1 9	3429	2	N	58	183	1			113
08	6045	X	4766	-0-	-1279	-0-	999 70	1 9	3697	2	N	64	88	1			89
09	5850	X	3756	-0-	-2094	-0-	948 52	1 9	2756	2	N	47					136
10	5022	X	4140	-0-	-882	-0-	1003 67	1 9	3070	2	N	61					197
*11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	940 86	1 9	3451	2	N	78	189	1			86
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 54,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	1035	1	6225	2	N	106	189	1			163
							117	9									
02	6440	X	5723	-0-	-717	-0-	887	1	4741	2	N	86	193	1			56
							95	9									
03	7130	X	7096	-0-	-34	-0-	996	1	5995	2	N	95					151
							105	9									
04	7140	X	6908	-0-	-232	-0-	957	1	5842	2	N	99					250
							109	9									
05	7378	X	7079	-0-	-299	-0-	1072	1	5933	2	N	67	188	1			129
							74	9									
06	7140	X	5627	-0-	-1513	-0-	741	1	4812	2	N	67					196
							74	9									
07	7130	X	6297	-0-	-833	-0-	1041	1	5178	2	N	71	184	1			83
							78	9									
08	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	1079	1	7159	2	N	96					179
							106	9									
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	1030	1	6392	2	N	89	186	1			82
							98	9									
10	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	1079	1	5554	2	N	81					163
							89	9									
11	6090	X	4702	-0-	-1388	-0-	892	1	3734	2	N	69					232
							76	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 73,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4309 X	3579	-0-	-730	-0-	3473	2	106	9	N	96	191	1			170
02	3052 X	2309	-0-	-743	-0-	2230	2	79	9	N	72					242
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3302	2	83	9	N	75					317
04	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	3286	2	68	9	N	62	194	1			185
05	3565 X	2756	-0-	-809	-0-	2629	2	127	9	N	115					300
06	3450 X	1446	-0-	-2004	-0-	1428	2	18	9	N	16	188	1			128
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3420	2	63	9	N	57					185
08	3472 X	2673	-0-	-799	-0-	2565	2	108	9	N	98	190	1			93
09	3360 X	2136	-0-	-1224	-0-	2090	2	46	9	N	42					135
10	3472 X	2828	-0-	-644	-0-	2751	2	77	9	N	70					205
11	3360 X	2570	-0-	-790	-0-	2490	2	80	9	N	73	186	1			92
12	3472 X	2200	-0-	-1272	-0-	2123	2	77	9	N	70					162

TOTAL GAS PROD: 32,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	N	2	2	1			35
							2	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	93	1	1080	2	N	2	1	1			36
							2	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1188	2	N	1	1	1			36
							1	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	2	N	-0-	1	1			35
05	1116	N	832	-0-	-284	-0-	67	1	764	2	N	1	1	1			35
							1	9									
06	1080	N	257	-0-	-823	-0-	22	1	235	2	N	-0-					35
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	11	46	1			-0-
08	837	N	121	-0-	-716	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	156 3	1 9	1840	2	N	3	2	1			51
02	2100	X	1470	-0-	-630	-0-	116 2	1 9	1352	2	N	2	2	1			51
03	1798	X	1279	-0-	-519	-0-	97 1	1 9	1181	2	N	1	1	1			51
04	1920	X	1160	-0-	-760	-0-	88	1	1072	2	N	-0-	1	1			50
05	1643	N	1126	-0-	-517	-0-	90 1	1 9	1035	2	N	1	1	1			50
06	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	88 1	1 9	942	2	N	1	1	1			50
07	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	84 1	1 9	918	2	N	1	1	1			50
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	81 1	1 9	881	2	N	1	1	1			50
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	165 4	1 9	1798	2	N	4	3	1			51
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					51
*11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	158 6	1 9	1665	2	N	5	5	1			51
12	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	137 4	1 9	1602	2	N	4	4	1			51

TOTAL GAS PROD: 15,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 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
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1326	2	N	2	2	1			51
							2	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	95	1	1108	2	N	32	1	1			82
							35	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	86	1	1053	2	N	1	1	1			82
							1	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	75	1	911	2	N	14	1	1			95
							15	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	914	2	N	96	1	1			190
							106	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	79	1	845	2	N	39	187	1			42
							43	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	79	1	872	2	N	28	1	1	27	8	42
							31	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	79	1	866	2	N	32	1	1	3	8	70
							35	9									
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	77	1	840	2	N	2	2	1			70
							2	9									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					70
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	79	1	832	2	N	2	2	1			70
							2	9									
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	74	1	865	2	N	2	2	1			70
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2591	2	86	9	N	78	185	1			58
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					58
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					58
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2503	2	143	9	N	130					188
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2564	2	4	9	N	4	179	1			13
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					13
07	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			N	-0-					13
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2436	2	94	9	N	85					98
09	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	2296	2			N	-0-					98
10	2480	N	2361	-0-	-119	-0-	2353	2	8	9	N	7					105
*11	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	2245	2	106	9	N	96	189	1			12
12	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 29,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	878	1	907	2	N	91					140
							100	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	793	1	826	2	N	10					150
							11	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	947	1	840	2	N	27					177
							30	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	917	1	827	2	N	16	1	1			192
							18	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	953	1	856	2	N	13	1	1			204
							14	9									
06	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	925	1	807	2	N	-0-	185	1			19
07	1829	N	1180	-0-	-649	-0-	903	1	276	2	N	1	1	1			19
							1	9									
08	1829	N	931	-0-	-898	-0-	882	1	49	2	N	-0-					19
*09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					19
*10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					19
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	126	1	1492	2	N	2	2	1			133
							2	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	88	1	1026	2	N	1	1	1			133
							1	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	115	1	1406	2	N	94	193	1			34
							103	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	852	2	N	1	1	1			34
							1	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	116	1	1324	2	N	1	1	1			34
							1	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	N	1	1	1			34
							1	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	143	1	1570	2	N	101	2	1			133
							111	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	2	N	2	2	1			133
							2	9									
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	113	1	1227	2	N	3	3	1			133
							3	9									
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					133
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	904	2	N	83	2	1			214
							91	9									
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	86	1	1007	2	N	3	3	1			214
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					42
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					42
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					42
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					42
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					42
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					42
07	713	N	50	-0-	-663	-0-	50	2			N	-0-					42
08	713	N	72	-0-	-641	-0-	72	2			N	-0-					42
09	690	N	66	-0-	-624	-0-	66	2			N	-0-					42
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	28	1	336	2	N	-0-					29
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	2	N	-0-					29
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-					29
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	493	2	N	-0-					29
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	534	2	N	-0-					29
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	539	2	N	1	1	1			29
							1	9									
07	372	N	46	-0-	-326	-0-	4	1	42	2	N	-0-					29
08	372	N	41	-0-	-331	-0-	3	1	37	2	N	1	1	8			29
							1	9									
09	360	N	32	-0-	-328	-0-	3	1	29	2	N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10	39	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	72	1	850	2	N	1	1	1			59
							1	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	N	1	1	1			59
							1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	70	1	850	2	N	1	1	1			59
							1	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	826	2	N	1	1	1			59
							1	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	73	1	838	2	N	1	1	1			59
							1	9									
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	75	1	804	2	N	1	1	1			59
							1	9									
07	899	N	146	-0-	-753	-0-	6	1	67	2	N	66	119	1			6
							73	9									
08	899	N	41	-0-	-858	-0-	3	1	38	2	N	-0-					6
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					6
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	2	7	9	N	6	187	1			13
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					13
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					13
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					13
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					13
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1588	2	100	9	N	91					104
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	2	20	9	N	18					122
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					122
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					122
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					122
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1484	2	39	9	N	35					157
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1535	2	26	9	N	24	169	1			12

TOTAL GAS PROD: 18,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	164	1	1941	2	N	98	2	1			202
							108	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	2	N	38	187	1			53
							42	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	N	57					110
							63	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	N	-0-					110
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	173	1	1981	2	N	16	2	1			124
							18	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	162	1	1737	2	N	5	2	1			127
							6	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	155	1	1703	2	N	33	119	1			41
							36	9									
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	158	1	1721	2	N	3	3	1			41
							3	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	155	1	1683	2	N	4	4	1			41
							4	9									
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					41
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	157	1	1652	2	N	4	4	1			41
							4	9									
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	150	1	1747	2	N	5	5	1			41
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

	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
01	868	N	727	-0-	-141	-0-	57 1	1 9	669	2	N	1	1	1			14
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	668	2	N	1	1	1			14
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	60 1	1 9	728	2	N	1	1	1			14
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	47	1	577	2	N	-0-	1	1			13
05	806	N	327	-0-	-479	-0-	26	1	301	2	N	-0-					13
06	750	N	495	-0-	-255	-0-	42 2	1 9	451	2	N	2	1	1			14
07	651	N	64	-0-	-587	-0-	5	1	59	2	N	-0-					14
08	341	N	89	-0-	-252	-0-	7	1	82	2	N	-0-					14
*09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					14
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

	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
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	738	2	N	1	1	1			46
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	915	2	N	1	1	1			46
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	1087	2	N	2	1	1			47
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	89	1	1090	2	N	-0-	1	1			46
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	95 8	1 9	1087	2	N	7	1	1			52
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	94 1	1 9	1005	2	N	1	1	1			52
07	1147	N	199	-0-	-948	-0-	9 94	1 9	96	2	N	85	137	1			-0-
08	1147	N	43	-0-	-1104	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	116	1	1374	2	N	2	2	1			69
							2	9									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	106	1	1236	2	N	135	185	1			19
							149	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	115	1	1400	2	N	2	2	1			19
							2	9									
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	107	1	1307	2	N	1	1	1			19
							1	9									
05	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	117	1	1334	2	N	1	1	1			19
							1	9									
06	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	118	1	1261	2	N	2	2	1			19
							2	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	N	181	179	1			21
							199	9									
08	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	117	1	1278	2	N	2	2	1			21
							2	9									
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	114	1	1242	2	N	3	3	1			21
							3	9									
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					21
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	2	N	89	3	1			107
							98	9									
12	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	96	1	1122	2	N	3	3	1			107
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1077	1	2956	2	N	123	193	1			30
							135	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	1122	1	2811	2	N	4	4	1			30
							4	9									
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	1326	1	4364	2	N	148	5	1			173
							163	9									
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	1394	1	4264	2	N	109	189	1			93
							120	9									
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1449	1	4237	2	N	4	4	1			93
							4	9									
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1401	1	3815	2	N	78	5	1			166
							86	9									
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	505	1	3915	2	N	133	189	1			110
							146	9									
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	375	1	4081	2	N	7	7	1			110
							8	9									
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	366	1	3982	2	N	157	196	1			71
							173	9									
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					71
*11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	366	1	3857	2	N	56	10	1			117
							62	9									
*12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	332	1	3868	2	N	152	199	1			70
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 52,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

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
01	886	N	693	-0-	-193	-0-	54	1	637	2	N	2	2	1			66
							2	9									
02	2800	N	5639	-0-	2839	2839	445	1	5186	2	N	7	5	1			68
							8	9									
03	13094	X	10255	-0-	-2839	-0-	775	1	9467	2	N	12	10	1			70
							13	9									
04	780	X	652	-0-	-128	-0-	49	1	603	2	N	-0-	4	1			66
05	806	X	675	-0-	-131	-0-	54	1	620	2	N	1	1	1			66
							1	9									
06	780	X	587	-0-	-193	-0-	50	1	536	2	N	1	1	1			66
							1	9									
07	806	X	601	-0-	-205	-0-	50	1	550	2	N	1	1	1			66
							1	9									
08	806	X	564	-0-	-242	-0-	47	1	516	2	N	1	1	1			66
							1	9									
09	660	X	541	-0-	-119	-0-	45	1	495	2	N	1	1	1			66
							1	9									
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					66
*11	600	X	490	-0-	-110	-0-	42	1	447	2	N	1	1	1			66
							1	9									
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	36	1	425	2	N	-0-	1	1			65

TOTAL GAS PROD: 21,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	99	1	1176	2	N	16	183	1			34
							18	9									
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	96	1	1120	2	N	1	1	1			34
							1	9									
03	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	108	1	1316	2	N	2	2	1			34
							2	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	2	N	78	1	1			111
							86	9									
05	1333	N	797	-0-	-536	-0-	64	1	732	2	N	1	1	1			111
							1	9									
06	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	90	1	958	2	N	1	1	1			111
							1	9									
07	1488	N	983	-0-	-505	-0-	82	1	899	2	N	2	2	1			111
							2	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	117	1	1279	2	N	84	2	1			193
							92	9									
09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	74	1	801	2	N	-0-	156	1			37
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					37
*11	1440	N	1159	-0-	-281	-0-	100	1	1056	2	N	3	3	1			37
							3	9									
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	101	1	1183	2	N	3	3	1			37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	112	1	1327	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	104	1	1210	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	112	1	1362	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1310	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	118	1	1350	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	122	1	1306	2	N	3	2	1			1
							3	9									
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	121	1	1327	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	121	1	1316	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	118	1	1285	2	N	4	3	1			1
							4	9									
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					1
*11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	110	1	1158	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	110	1	1286	2	N	27	4	1	24	8	-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					104
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					104
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					104
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					104
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					104
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					104
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					104
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					104
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					104
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					104
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					104
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 24,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	47	1	553	2	N	2	1	1			12
							2	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	N	1	1	1			12
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	569	2	N	1	1	1			12
							1	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	-0-	1	1			11
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	552	2	N	1	1	1			11
							1	9									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	49	1	522	2	N	2	1	1			12
							2	9									
07	620	N	48	-0-	-572	-0-	4	1	44	2	N	-0-					12
08	589	N	15	-0-	-574	-0-	1	1	14	2	N	-0-					12
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					12
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1113	2	17	9	N	15					48
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1261	2	114	9	N	104					152
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					152
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1259	2	73	9	N	66					218
05	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1305	2			N	-0-					218
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	N	1	171	1			48
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					48
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1194	2	176	9	N	160					208
09	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	2			N	-0-					208
10	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					208
*11	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					208
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1222	2	2	9	N	2					210

TOTAL GAS PROD: 15,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1112	1	629	2	N	1	1	1			149
							1	9									
02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	901	1	719	2	N	1	1	1			149
							1	9									
03	1984	N	1214	-0-	-770	-0-	844	1	369	2	N	1	1	1			149
							1	9									
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1092	1	586	2	N	-0-					149
05	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1120	1	503	2	N	20					169
							22	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1097	1	562	2	N	26	1	1			194
							29	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1061	1	692	2	N	1	1	1			194
							1	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1101	1	719	2	N	1	1	1			194
							1	9									
09	1680	N	1340	-0-	-340	-0-	460	1	823	2	N	52	184	1			62
							57	9									
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					62
*11	1770	N	881	-0-	-889	-0-	76	1	803	2	N	2	2	1			62
							2	9									
12	1395	N	225	-0-	-1170	-0-	18	1	206	2	N	1	1	1			62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	65	1	772	2	N	1	1	1			74
							1	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	N	1	1	1			74
							1	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	N	1	1	1			74
							1	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	765	2	N	1	1	1			74
							1	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	776	2	N	1	1	1			74
							1	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	N	1	1	1			74
							1	9									
07	868	N	64	-0-	-804	-0-	5	1	59	2	N	-0-					74
08	837	N	50	-0-	-787	-0-	4	1	46	2	N	-0-					74
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					74
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					74
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1013	-0-	-630	-0-	745	1	268	2	N	-0-					27
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	628	1	477	2	N	-0-					27
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	746	1	549	2	N	-0-					27
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	741	1	455	2	N	153					180
							168	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	802	1	752	2	N	17	185	1			12
							19	9									
06	1260	N	894	-0-	-366	-0-	525	1	347	2	N	20					32
							22	9									
07	1395	N	551	-0-	-844	-0-	490	2	61	9	N	55	70	1			17
08	1581	N	501	-0-	-1080	-0-	501	2			N	-0-					17
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					17
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					17
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	232	1	2743	2	N	16	16	1			125
							18	9									
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	208	1	2419	2	N	77	15	1			187
							85	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	209	1	2550	2	N	15	15	1			187
							17	9									
04	3000	N	3022	-0-	22	22	221	1	2691	2	N	100	196	1			91
							110	9									
05	2850	N	2828	-0-	-22	-0-	226	1	2587	2	N	14	11	1			94
							15	9									
06	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	246	1	2628	2	N	49	16	1			127
							54	9									
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	244	1	2675	2	N	91	20	1			198
							100	9									
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	242	1	2637	2	N	29	200	1			27
							32	9									
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	224	1	2432	2	N	30	25	1			32
							33	9									
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	45					77
*11	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	203	1	2147	2	N	27	29	1			75
							30	9									
12	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	193	1	2252	2	N	33	34	1			74
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 30,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	970	1	5227	2	N	107	188	1			76
							118	9									
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	916	1	4777	2	N	41					117
							45	9									
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	1045	1	5187	2	N	112	190	1			39
							123	9									
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	913	1	4820	2	N	123					162
							135	9									
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1079	1	5152	2	N	103	186	1			79
							113	9									
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	979	1	4695	2	N	38					117
							42	9									
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1035	1	4740	2	N	119	182	1			54
							131	9									
08	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	992	1	5023	2	N	82					136
							90	9									
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1044	1	5070	2	N	84	184	1			36
							92	9									
10	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1074	1	5114	2	N	108					144
							119	9									
*11	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1041	1	4811	2	N	84					228
							92	9									
*12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	1074	1	4908	2	N	79	182	1			125
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 72,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	286	1	3383	2	N	18	4	1			55
							20	9									
02	3668	X	3354	-0-	-314	-0-	261	1	3034	2	N	54	4	1			105
							59	9									
03	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	251	1	3071	2	N	14	4	1			115
							15	9									
04	3630	X	3002	-0-	-628	-0-	226	1	2754	2	N	20	3	1			132
							22	9									
05	3720	X	3049	-0-	-671	-0-	245	1	2801	2	N	3	3	1			132
							3	9									
06	3600	X	2968	-0-	-632	-0-	248	1	2651	2	N	63	4	1			191
							69	9									
07	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	246	1	2694	2	N	4	4	1			191
							4	9									
08	3348	X	2969	-0-	-379	-0-	242	1	2632	2	N	86	4	1			273
							95	9									
09	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	234	1	2551	2	N	130	185	1			218
							143	9									
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					218
*11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	296	1	3128	2	N	18	8	1			228
							20	9									
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	293	1	3422	2	N	10	10	1			228
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	1371	1	5825	2	N	58	8	1			204
							64	9									
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1250	1	5319	2	N	53	7	1			250
							58	9									
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	1374	1	6054	2	N	20	195	1			75
							22	9									
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	1381	1	6483	2	N	72	5	1			142
							79	9									
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	1263	1	6773	2	N	75	6	1			211
							83	9									
06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	943	1	7051	2	N	59	197	1			73
							65	9									
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	674	1	7391	2	N	63	12	1	21	8	103
							69	9									
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	652	1	7104	2	N	60	12	1	2	8	149
							66	9									
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	620	1	6746	2	N	92	199	1			42
							101	9									
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					42
*11	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	626	1	6610	2	N	76	17	1			101
							84	9									
*12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	583	1	6805	2	N	52	19	1	3	8	131
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 83,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	50	1	588	2	N	1	1	1			21
							1	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	495	2	N	1	1	1			21
							1	9									
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	46	1	568	2	N	1	1	1			21
							1	9									
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	42	1	506	2	N	-0-					21
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	45	1	519	2	N	-0-					21
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	46	1	495	2	N	1	1	1			21
							1	9									
07	558	N	39	-0-	-519	-0-	3	1	36	2	N	-0-					21
08	558	N	169	-0-	-389	-0-	4	1	47	2	N	107	59	1			69
							118	9									
09	540	N	43	-0-	-497	-0-	4	1	39	2	N	-0-					69
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	3	60	1			12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	415	1	4910	2	N	53	185	1			34
							58	9									
02	4872	X	4808	-0-	-64	-0-	377	1	4387	2	N	40	5	1			69
							44	9									
03	5487	X	4914	-0-	-573	-0-	366	1	4472	2	N	69	5	1			133
							76	9									
04	5310	X	4838	-0-	-472	-0-	359	1	4377	2	N	93	191	1			35
							102	9									
05	5487	X	4712	-0-	-775	-0-	378	1	4330	2	N	4	3	1			36
							4	9									
06	5220	X	4460	-0-	-760	-0-	377	1	4029	2	N	49	5	1			80
							54	9									
07	5332	X	4489	-0-	-843	-0-	373	1	4090	2	N	24	6	1			98
							26	9									
08	4991	X	4571	-0-	-420	-0-	375	1	4085	2	N	101	6	1			193
							111	9									
09	4830	X	3980	-0-	-850	-0-	332	1	3607	2	N	37	191	1			39
							41	9									
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	48					87
*11	4470	X	4042	-0-	-428	-0-	349	1	3683	2	N	9	9	1			87
							10	9									
12	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	335	1	3912	2	N	82	10	1			159
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 50,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	31	1	361	2	N	-0-					43
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	N	1					44
							1	9									
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	2	N	-0-					44
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	29	1	352	2	N	-0-	1	1			43
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-					43
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	32	1	346	2	N	-0-					43
07	403	N	28	-0-	-375	-0-	2	1	26	2	N	-0-					43
08	403	N	155	-0-	-248	-0-	13	1	142	2	N	-0-					43
09	390	N	177	-0-	-213	-0-	15	1	162	2	N	-0-					43
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	24	44	1			23
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	229	1	2704	2	N	75	192	1			55
							83	9									
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	216	1	2520	2	N	3	3	1			55
							3	9									
03	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	224	1	2732	2	N	3	3	1			55
							3	9									
04	3450	X	2710	-0-	-740	-0-	205	1	2504	2	N	1	2	1			54
							1	9									
05	3565	X	2872	-0-	-693	-0-	221	1	2529	2	N	111	2	1			163
							122	9									
06	2940	X	2385	-0-	-555	-0-	204	1	2178	2	N	3	3	1			163
							3	9									
07	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	210	1	2303	2	N	4	4	1			163
							4	9									
08	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	200	1	2179	2	N	61	4	1			220
							67	9									
09	2790	X	2534	-0-	-256	-0-	208	1	2268	2	N	53	190	1			83
							58	9									
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	49					132
*11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	221	1	2328	2	N	5	6	1			131
							6	9									
*12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	209	1	2433	2	N	7	7	1			131
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	168	1	1985	2	N	3	3	1	147
							3	9							
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	159	1	1857	2	N	4	3	1	148
							4	9							
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	150	1	1831	2	N	2	2	1	148
							2	9							
04	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	125	1	1520	2	N	1	2	1	147
							1	9							
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	139	1	1591	2	N	1	1	1	147
							1	9							
06	1800	N	1077	-0-	-723	-0-	92	1	984	2	N	1	1	1	147
							1	9							
07	1705	N	90	-0-	-1615	-0-	8	1	82	2	N	-0-	114	1	33
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			33
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			33
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			33
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	EOM BALANCE
01	4464	X	4286	-0-	-178	-0-	331	1	3914	2	N	37	5	1	103
							41	9							
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	405	1	4718	2	N	66	6	1	163
							73	9							
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	438	1	5347	2	N	7	7	1	163
							8	9							
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	384	1	4682	2	N	71	196	1	38
							78	9							
05	5580	X	4896	-0-	-684	-0-	393	1	4499	2	N	4	4	1	38
							4	9							
06	5400	X	4469	-0-	-931	-0-	379	1	4050	2	N	36	5	1	69
							40	9							
07	5580	X	4674	-0-	-906	-0-	385	1	4222	2	N	61	7	1	123
							67	9							
08	5580	X	4952	-0-	-628	-0-	416	1	4528	2	N	7	7	1	123
							8	9							
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	464	1	5053	2	N	83	188	1	18
							91	9							
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			18
*11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	455	1	4799	2	N	51	12	1	57
							56	9							
*12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	441	1	5149	2	N	57	14	1	100
							63	9							

TOTAL GAS PROD: 55,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	137	1	1619	2	N	2	2	1			22
							2	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	127	1	1480	2	N	2	2	1			22
							2	9									
03	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	135	1	1654	2	N	2	2	1			22
							2	9									
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	141	1	1716	2	N	-0-	1	1			21
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	149	1	1709	2	N	3	2	1			22
							3	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	168	1	1794	2	N	2	2	1			22
							2	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	171	1	1873	2	N	17	3	1			36
							19	9									
08	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	137	1	1491	2	N	105	3	1			138
							116	9									
09	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	148	1	1609	2	N	10	3	1			145
							11	9									
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					145
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	147	1	1548	2	N	8	4	1			149
							9	9									
12	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	135	1	1581	2	N	58	183	1			24
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 19,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	256	1	3022	2	N	4	4	1			96
							4	9									
02	2408	X	757	-0-	-1651	-0-	60	1	696	2	N	1	2	1			95
							1	9									
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	246	1	2999	2	N	42					137
							46	9									
04	2580	X	1449	-0-	-1131	-0-	110	1	1339	2	N	-0-					137
05	2666	X	1952	-0-	-714	-0-	157	1	1793	2	N	2	58	1			81
							2	9									
06	2580	X	1912	-0-	-668	-0-	163	1	1747	2	N	2	2	1			81
							2	9									
07	2666	X	2183	-0-	-483	-0-	182	1	1998	2	N	3	65	1			19
							3	9									
08	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	180	1	1959	2	N	3	3	1			19
							3	9									
09	1920	X	1894	-0-	-26	-0-	159	1	1731	2	N	4	4	1			19
							4	9									
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					19
*11	2100	X	1544	-0-	-556	-0-	133	1	1407	2	N	4	4	1			19
							4	9									
12	1953	N	1690	-0-	-263	-0-	133	1	1553	2	N	4	4	1			19
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					150
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1117	2	111	9	N	101	184	1			67
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					67
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					67
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2317	2	138	9	N	125	1	8			191
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					191
07	1209	N	212	-0-	-997	-0-	212	2			N	-0-	124	1			67
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1499	2	4	9	N	4					71
09	1440	N	1076	-0-	-364	-0-	1076	2			N	-0-					71
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					71
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					71
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 16,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	177	1	2090	2	N	30	3	1			111
							33	9									
02	1792	N	1444	-0-	-348	-0-	114	1	1328	2	N	2	2	1			111
							2	9									
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	166	1	2031	2	N	2	2	1			111
							2	9									
04	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	143	1	1748	2	N	58	2	1			167
							64	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	157	1	1800	2	N	2	2	1			167
							2	9									
06	2130	N	1884	-0-	-246	-0-	161	1	1720	2	N	3	2	1			168
							3	9									
07	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	155	1	1699	2	N	53	3	1			218
							58	9									
08	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	159	1	1730	2	N	13	184	1			47
							14	9									
09	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	150	1	1631	2	N	5	4	1			48
							6	9									
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					48
*11	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	146	1	1537	2	N	4	4	1			48
							4	9									
*12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	143	1	1671	2	N	54	5	1			97
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 20,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	2542	X	1543	-0-	-999	-0-	120	1	1421	2	N	2	2	1			34
							2	9									
02	2212	X	1449	-0-	-763	-0-	111	1	1297	2	N	37	2	1			69
							41	9									
03	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	103	1	1262	2	N	69	2	1			136
							76	9									
04	1500	X	1420	-0-	-80	-0-	108	1	1312	2	N	-0-	1	1			135
05	1612	X	1471	-0-	-141	-0-	118	1	1352	2	N	1	1	1			135
							1	9									
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	112	1	1197	2	N	3	2	1			136
							3	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	N	2	2	1			136
							2	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	127	1	1389	2	N	2	2	1			136
							2	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	152	1	1651	2	N	3	3	1			136
							3	9									
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	56	188	1			4
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	144	1	1518	2	N	4	4	1			4
							4	9									
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	147	1	1712	2	N	5	5	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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
01	4960	X	3540	-0-	-1420	-0-	274	1	3244	2	N	20	20	1			153
							22	9									
02	4480	X	3551	-0-	-929	-0-	267	1	3105	2	N	163	198	1			118
							179	9									
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	339	1	4139	2	N	26	19	1			125
							29	9									
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	433	1	5273	2	N	39	15	1			149
							43	9									
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	542	1	6203	2	N	162	198	1			113
							178	9									
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	595	1	6365	2	N	94	24	1			183
							103	9									
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	635	1	6966	2	N	47	150	1			80
							52	9									
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	638	1	6949	2	N	100	31	1			149
							110	9									
09	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	727	1	7913	2	N	72	40	1			181
							79	9									
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	55	182	1			54
*11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	816	1	8614	2	N	47	49	1			52
							52	9									
*12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	767	1	8948	2	N	110	56	1			106
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 74,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

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
01	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	126	1	1485	2	N	2	2	1			39
							2	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	126	1	1468	2	N	3	2	1			40
							3	9									
03	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	126	1	1535	2	N	54	2	1			92
							59	9									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	120	1	1468	2	N	1	1	1			92
							1	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	141	1	1614	2	N	26	1	1			117
							29	9									
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	151	1	1615	2	N	22	2	1			137
							24	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	140	1	1538	2	N	65	180	1			22
							72	9									
08	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	141	1	1541	2	N	3	3	1			22
							3	9									
09	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	136	1	1485	2	N	3	3	1			22
							3	9									
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	54					76
*11	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	109	1	1154	2	N	71	3	1			144
							78	9									
12	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	114	1	1333	2	N	4	4	1			144
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	53	1	626	2	N	1	1	1			136
							1	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	574	2	N	1	1	1			136
							1	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	52	1	630	2	N	1	1	1			136
							1	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	51	1	619	2	N	1	1	1			136
							1	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	N	1	1	1			136
							1	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	629	2	N	1	1	1			136
							1	9									
07	682	N	51	-0-	-631	-0-	4	1	47	2	N	-0-					136
08	682	N	55	-0-	-627	-0-	5	1	50	2	N	-0-					136
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					136
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					136
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	266	1	3146	2	N	111	4	1			198
							122	9									
02	1904	X	1603	-0-	-301	-0-	124	1	1445	2	N	31	187	1			42
							34	9									
03	2108	X	1529	-0-	-579	-0-	116	1	1411	2	N	2	2	1			42
							2	9									
04	2040	X	1407	-0-	-633	-0-	106	1	1287	2	N	13	1	1			54
							14	9									
05	2108	X	1605	-0-	-503	-0-	121	1	1389	2	N	86	1	1			139
							95	9									
06	2040	X	1491	-0-	-549	-0-	124	1	1326	2	N	37	2	1			174
							41	9									
07	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	117	1	1282	2	N	1	138	1			37
							1	9									
08	1612	X	1461	-0-	-151	-0-	123	1	1336	2	N	2	2	1			37
							2	9									
09	1560	X	1411	-0-	-149	-0-	115	1	1254	2	N	38	3	1			72
							42	9									
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					72
*11	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	112	1	1182	2	N	38	3	1			107
							42	9									
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	112	1	1310	2	N	4	4	1			107
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

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
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	222	1	2629	2	N	94	190	1			39
							103	9									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	214	1	2490	2	N	59	3	1			95
							65	9									
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	246	1	2999	2	N	4	4	1			95
							4	9									
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	233	1	2839	2	N	106	3	1			198
							117	9									
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	248	1	2843	2	N	36	190	1			44
							40	9									
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	249	1	2657	2	N	4	4	1			44
							4	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	260	1	2855	2	N	56	5	1			95
							62	9									
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	260	1	2827	2	N	107	5	1			197
							118	9									
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	247	1	2692	2	N	26	183	1			40
							29	9									
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					40
*11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	254	1	2676	2	N	119	7	1			152
							131	9									
*12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	222	1	2587	2	N	6	7	1			151
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

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
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1359	1	3316	2	N	4	4	1			21
							4	9									
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	1278	1	3540	2	N	6	5	1			22
							7	9									
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1297	1	3296	2	N	39	4	1			57
							43	9									
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1312	1	3602	2	N	22	3	1			76
							24	9									
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	1314	1	3488	2	N	9	3	1			82
							10	9									
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1230	1	3289	2	N	50	5	1			127
							55	9									
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	1367	1	3160	2	N	5	5	1			127
							6	9									
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	1380	1	3341	2	N	61	6	1			182
							67	9									
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1349	1	3320	2	N	7	7	1			182
							8	9									
10	2883	X	1013	-0-	-1870	-0-	977	1	36	9	N	33	185	1			30
*11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	1333	1	3536	2	N	49	9	1			70
							54	9									
*12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	1218	1	3067	2	N	9	9	1			70
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 52,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	96	1	1132	2	N	1	1	1			154
							1	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	87	1	1018	2	N	1	1	1			154
							1	9									
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	85	1	1039	2	N	1	1	1			154
							1	9									
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	87	1	1058	2	N	1	1	1			154
							1	9									
05	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	90	1	1025	2	N	1	1	1			154
							1	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	94	1	1002	2	N	103	186	1			71
							113	9									
07	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	89	1	971	2	N	2	2	1			71
							2	9									
08	1116	N	977	-0-	-139	-0-	82	1	893	2	N	2	2	1			71
							2	9									
09	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	85	1	920	2	N	2	2	1			71
							2	9									
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	55					126
*11	960	N	898	-0-	-62	-0-	78	1	818	2	N	2	2	1			126
							2	9									
12	1054	N	907	-0-	-147	-0-	71	1	828	2	N	7	2	1			131
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	7378	X	951	-0-	-6427	-0-	74	1	876	2	N	1	1	1			65
							1	9									
02	6664	X	895	-0-	-5769	-0-	71	1	823	2	N	1	1	1			65
							1	9									
03	7378	X	1160	-0-	-6218	-0-	88	1	1070	2	N	2	1	1			66
							2	9									
04	2310	X	963	-0-	-1347	-0-	73	1	890	2	N	-0-	1	1			65
05	1488	X	949	-0-	-539	-0-	76	1	872	2	N	1	1	1			65
							1	9									
06	1110	X	478	-0-	-632	-0-	41	1	436	2	N	1	1	1			65
							1	9									
07	1147	X	102	-0-	-1045	-0-	2	1	24	2	N	69	117	1			17
							76	9									
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					17
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					17
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					17
*11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					17
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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
01	2263	N	1714	-0-	-549	-0-	125	1	1482	2	N	97	2	1			173
							107	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	143	1	1663	2	N	27	184	1			16
							30	9									
03	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	127	1	1555	2	N	2	2	1			16
							2	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	126	1	1535	2	N	-0-	1	1			15
05	2046	N	1571	-0-	-475	-0-	126	1	1443	2	N	2	1	1			16
							2	9									
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	148	1	1586	2	N	2	2	1			16
							2	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	143	1	1566	2	N	2	2	1			16
							2	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	140	1	1528	2	N	2	2	1			16
							2	9									
09	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	129	1	1409	2	N	28	3	1			41
							31	9									
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	62					103
*11	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	116	1	1222	2	N	2	3	1			102
							2	9									
12	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	122	1	1419	2	N	4	4	1			102
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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
01	5921	X	4957	-0-	-964	-0-	4920	2	37	9	N	34	2	8			65
02	5124	X	4559	-0-	-565	-0-	4559	2			N	-0-					65
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5860	2	90	9	N	82					147
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5589	2	39	9	N	35	5	8			177
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5724	2	59	9	N	54	6	8			225
06	5760	X	5459	-0-	-301	-0-	5437	2	22	9	N	20	183	1			62
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6025	2	53	9	N	48					110
08	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5776	2	97	9	N	88					198
09	5640	X	5617	-0-	-23	-0-	5584	2	33	9	N	30	184	1			44
10	6076	X	5483	-0-	-593	-0-	5465	2	18	9	N	16					60
*11	5880	X	4378	-0-	-1502	-0-	4378	2			N	-0-					60
12	6076	X	4478	-0-	-1598	-0-	4478	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 64,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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
01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2534	2	43	9	N	39					194
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2239	2	40	9	N	36	193	1			37
03	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					37
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2394	2	77	9	N	70					107
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					107
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					107
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					107
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2205	2	135	9	N	123	178	1			52
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					52
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					52
*11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					52
*12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 29,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	226	1	2671	2	N	51	4	1			80
							56	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	223	1	2596	2	N	25	3	1			102
							28	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	231	1	2825	2	N	13	3	1			112
							14	9									
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	235	1	2860	2	N	96	189	1			19
							106	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	244	1	2790	2	N	44	3	1			60
							48	9									
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	304	1	3253	2	N	41	4	1			97
							45	9									
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	301	1	3301	2	N	68	135	1			30
							75	9									
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	271	1	2947	2	N	46	5	1			71
							51	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	250	1	2720	2	N	52	6	1			117
							57	9									
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	20					137
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	244	1	2579	2	N	52	7	1			182
							57	9									
*12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	246	1	2870	2	N	65	196	1			51
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 34,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	307	1	3631	2	N	5	5	1			72
							6	9									
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	282	1	3282	2	N	4	4	1			72
							4	9									
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	305	1	3720	2	N	63	4	1			131
							69	9									
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	296	1	3608	2	N	2	3	1			130
							2	9									
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	318	1	3640	2	N	43	3	1			170
							47	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	330	1	3525	2	N	5	5	1			170
							6	9									
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	328	1	3596	2	N	6	6	1			170
							7	9									
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	332	1	3617	2	N	37	6	1			201
							41	9									
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	319	1	3473	2	N	7	7	1			201
							8	9									
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	83	186	1			98
*11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	335	1	3532	2	N	44	9	1			133
							48	9									
*12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	308	1	3588	2	N	10	10	1			133
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	240	1	2839	2	N	87	196	1			49
							96	9									
02	2856	X	2644	-0-	-212	-0-	209	1	2432	2	N	3	3	1			49
							3	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	248	1	3025	2	N	41	4	1			86
							45	9									
04	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	236	1	2878	2	N	44	3	1			127
							48	9									
05	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	255	1	2922	2	N	57	3	1			181
							63	9									
06	3210	X	3104	-0-	-106	-0-	263	1	2807	2	N	31	187	1			25
							34	9									
07	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	263	1	2884	2	N	41	5	1			61
							45	9									
08	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	265	1	2889	2	N	45	5	1			101
							50	9									
09	3150	X	2877	-0-	-273	-0-	239	1	2596	2	N	38	6	1			133
							42	9									
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	57	180	1			10
*11	3090	X	2705	-0-	-385	-0-	234	1	2465	2	N	5	6	1			9
							6	9									
12	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	220	1	2566	2	N	79	7	1			81
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 33,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1043	1	3041	2	N	11	4	1			36
							12	9									
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	961	1	2826	2	N	53	4	1			85
							58	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1029	1	2134	2	N	91	3	1			173
							100	9									
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	999	1	2337	2	N	2	2	1			173
							2	9									
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	1079	1	2356	2	N	2	2	1			173
							2	9									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1041	1	2421	2	N	63	3	1			233
							69	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	1091	1	2791	2	N	3	186	1			50
							3	9									
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	1058	1	2408	2	N	117	4	1			163
							129	9									
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	343	1	1529	2	N	17	163	1			17
							19	9									
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	1					18
*11	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	116	1	1225	2	N	2	3	1			17
							2	9									
*12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	468	1	1490	2	N	4	4	1			17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	226	1	2677	2	N	3	3	1			26
							3	9									
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	159	1	1849	2	N	3	3	1			26
							3	9									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	246	1	3003	2	N	50	3	1			73
							55	9									
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	252	1	3072	2	N	31	3	1			101
							34	9									
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	273	1	3125	2	N	3	3	1			101
							3	9									
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	282	1	3014	2	N	5	4	1			102
							6	9									
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	263	1	2881	2	N	4	5	1			101
							4	9									
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	258	1	2809	2	N	20	5	1			116
							22	9									
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	265	1	2878	2	N	64	170	1			10
							70	9									
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					10
*11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	199	1	2097	2	N	4	5	1			9
							4	9									
*12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	190	1	2214	2	N	6	6	1			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	174	1	2055	2	N	3	3	1			46
							3	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	161	1	1872	2	N	74	2	1			118
							81	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	174	1	2120	2	N	3	3	1			118
							3	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	169	1	2064	2	N	15	2	1			131
							17	9									
05	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	184	1	2108	2	N	30	2	1			159
							33	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	190	1	2029	2	N	3	3	1			159
							3	9									
07	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	190	1	2088	2	N	21	76	1			104
							23	9									
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	192	1	2089	2	N	87	184	1			7
							96	9									
09	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	181	1	1964	2	N	5	4	1			8
							6	9									
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					8
*11	2310	N	2077	-0-	-233	-0-	179	1	1892	2	N	5	5	1			8
							6	9									
12	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	167	1	1946	2	N	5	6	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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
01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	813	1	9609	2	N	13	12	1			22
							14	9									
02	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	746	1	8687	2	N	192	198	1			16
							211	9									
03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	739	1	9021	2	N	78	11	1			83
							86	9									
04	10110	X	6954	-0-	-3156	-0-	522	1	6364	2	N	62	7	1			138
							68	9									
05	10664	X	7514	-0-	-3150	-0-	599	1	6852	2	N	57	6	1			189
							63	9									
06	10320	X	6219	-0-	-4101	-0-	529	1	5659	2	N	28	195	1			22
							31	9									
07	10664	X	561	-0-	-10103	-0-	46	1	505	2	N	9	3	1	8	8	20
							10	9									
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					20
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					20
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					20
*11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					20
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 51,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	398	1	4708	2	N	19	194	1			57
							21	9									
02	5040	X	4783	-0-	-257	-0-	378	1	4398	2	N	6	6	1			57
							7	9									
03	5549	X	5474	-0-	-75	-0-	413	1	5050	2	N	10	6	1			61
							11	9									
04	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	393	1	4792	2	N	123	4	1			180
							135	9									
05	5518	X	5293	-0-	-225	-0-	418	1	4786	2	N	81	4	1			257
							89	9									
06	5310	X	4993	-0-	-317	-0-	427	1	4560	2	N	5	192	1			70
							6	9									
07	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	424	1	4649	2	N	53	8	1			115
							58	9									
08	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	428	1	4658	2	N	59	8	1			166
							65	9									
09	5310	X	4907	-0-	-403	-0-	412	1	4484	2	N	10	10	1			166
							11	9									
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	88	184	1			70
*11	4980	X	4935	-0-	-45	-0-	426	1	4497	2	N	11	11	1			70
							12	9									
12	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	389	1	4536	2	N	49	13	1			106
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 56,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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
01	4216	X	3981	-0-	-235	-0-	309	1	3659	2	N	12	5	1			160
							13	9									
02	3808	X	3558	-0-	-250	-0-	277	1	3231	2	N	45	188	1			17
							50	9									
03	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	294	1	3589	2	N	92	4	1			105
							101	9									
04	3840	X	3789	-0-	-51	-0-	283	1	3450	2	N	51	3	1			153
							56	9									
05	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	295	1	3371	2	N	3	3	1			153
							3	9									
06	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	296	1	3166	2	N	4	4	1			153
							4	9									
07	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	297	1	3257	2	N	8	5	1			156
							9	9									
08	3999	X	3410	-0-	-589	-0-	282	1	3076	2	N	47	188	1			15
							52	9									
09	3780	X	3231	-0-	-549	-0-	261	1	2839	2	N	119	6	1			128
							131	9									
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	1					129
*11	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	287	1	3024	2	N	74	185	1			18
							81	9									
12	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	271	1	3158	2	N	9	9	1			18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 39,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

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
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					14
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					14
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					14
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					14
05	3100	N	3361	-0-	261	261	3361	2			N	-0-					14
06	2901	N	2640	-0-	-261	-0-	2545	2	95	9	N	86	62	1			38
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					38
08	2139	X	1163	-0-	-976	-0-	1161	2	2	9	N	2					40
09	2070	X	980	-0-	-1090	-0-	980	2			N	-0-					40
10	2139	X	999	-0-	-1140	-0-	999	2			N	-0-					40
*11	2070	X	1708	-0-	-362	-0-	1708	2			N	-0-					40
12	1488	X	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	520	2	N	2	1	1			29
							2	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	N	1	1	1			29
							1	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	517	2	N	1	1	1			29
							1	9									
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	39	1	476	2	N	-0-	1	1			28
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	N	1					29
							1	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	N	1	1	1			29
							1	9									
07	527	N	58	-0-	-469	-0-	5	1	53	2	N	-0-					29
08	589	N	44	-0-	-545	-0-	4	1	40	2	N	-0-					29
*09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					29
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5350	-0-	-106	-0-	411	1	4863	2	N	69	201	1			10
							76	9									
02	4928	X	3653	-0-	-1275	-0-	288	1	3359	2	N	5	5	1			10
							6	9									
03	5456	X	4159	-0-	-1297	-0-	314	1	3839	2	N	5	5	1			10
							6	9									
04	5190	X	5135	-0-	-55	-0-	385	1	4689	2	N	55	4	1			61
							61	9									
05	5363	X	5311	-0-	-52	-0-	421	1	4812	2	N	71	4	1			128
							78	9									
06	5190	X	5092	-0-	-98	-0-	430	1	4598	2	N	58					186
							64	9									
07	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	411	1	4508	2	N	3	182	1			7
							3	9									
08	5301	X	5172	-0-	-129	-0-	435	1	4737	2	N	-0-					7
09	5130	X	4595	-0-	-535	-0-	387	1	4208	2	N	-0-					7
10	5301	X	4900	-0-	-401	-0-	416	1	4484	2	N	-0-					7
*11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	480	1	5069	2	N	96	13	1			92
							106	9									
*12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	445	1	5187	2	N	82	15	1			159
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 59,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7380	-0-	-370	-0-	1357	1	6014	2	N	8	8	1			88
							9	9									
02	6888	X	6552	-0-	-336	-0-	1201	1	5342	2	N	8	7	1			89
							9	9									
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	1224	1	6553	2	N	8	8	1			89
							9	9									
04	7380	X	6729	-0-	-651	-0-	1245	1	5481	2	N	3	5	1			87
							3	9									
05	7626	X	6726	-0-	-900	-0-	1144	1	5479	2	N	94	5	1			176
							103	9									
06	7500	X	6216	-0-	-1284	-0-	654	1	5481	2	N	74	187	1			63
							81	9									
07	7750	X	6243	-0-	-1507	-0-	521	1	5712	2	N	9	9	1			63
							10	9									
08	7750	X	6340	-0-	-1410	-0-	529	1	5759	2	N	47	10	1			100
							52	9									
09	6720	X	6072	-0-	-648	-0-	503	1	5475	2	N	85	130	1			55
							94	9									
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					55
*11	6210	X	5712	-0-	-498	-0-	493	1	5205	2	N	13	13	1			55
							14	9									
12	6355	X	5294	-0-	-1061	-0-	417	1	4863	2	N	13	14	1			54
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 71,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4611	-0-	-814	-0-	349	1	4130	2	N	120	192	1			77
							132	9									
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	389	1	4527	2	N	80	6	1			151
							88	9									
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	414	1	5062	2	N	6	6	1			151
							7	9									
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	423	1	5160	2	N	3	4	1			150
							3	9									
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	465	1	5324	2	N	25	5	1			170
							28	9									
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	482	1	5155	2	N	229	197	1			202
							252	9									
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	486	1	5334	2	N	9	9	1			202
							10	9									
08	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	454	1	4945	2	N	186	9	1			379
							205	9									
09	5670	X	5573	-0-	-97	-0-	467	1	5085	2	N	19	190	1			208
							21	9									
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					208
*11	5670	X	5325	-0-	-345	-0-	455	1	4806	2	N	58	200	1			66
							64	9									
12	5828	X	5444	-0-	-384	-0-	429	1	5001	2	N	13	14	1			65
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 60,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

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
01	3751	X	3286	-0-	-465	-0-	256	1	3026	2	N	4	4	1			145
							4	9									
02	3360	X	3061	-0-	-299	-0-	234	1	2720	2	N	97	197	1			45
							107	9									
03	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	256	1	3132	2	N	4	4	1			45
							4	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	251	1	3058	2	N	2	3	1			44
							2	9									
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	274	1	3133	2	N	75	3	1			116
							83	9									
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	282	1	3012	2	N	31	4	1			143
							34	9									
07	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	278	1	3047	2	N	5	5	1			143
							6	9									
08	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	283	1	3085	2	N	5	5	1			143
							6	9									
09	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	270	1	2935	2	N	110	190	1			63
							121	9									
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					63
*11	3330	X	2988	-0-	-342	-0-	258	1	2722	2	N	7	7	1			63
							8	9									
12	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	240	1	2800	2	N	8	8	1			63
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	3875	X	1379	-0-	-2496	-0-	668	1	682	2	N	26	1	1			45
							29	9									
02	3164	X	2326	-0-	-838	-0-	591	1	1707	2	N	25	2	1			68
							28	9									
03	3162	X	2879	-0-	-283	-0-	754	1	2123	2	N	2	2	1			68
							2	9									
04	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	751	1	1960	2	N	1	2	1			67
							1	9									
05	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	764	1	1274	2	N	1	1	1			67
							1	9									
06	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	833	1	764	2	N	1	1	1			67
							1	9									
07	2883	X	1097	-0-	-1786	-0-	694	1	402	2	N	1	1	1			67
							1	9									
08	2883	X	2114	-0-	-769	-0-	951	1	1120	2	N	39	2	1			104
							43	9									
09	2700	X	1382	-0-	-1318	-0-	198	1	1178	2	N	5	2	1			107
							6	9									
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	65					172
*11	2040	X	1640	-0-	-400	-0-	140	1	1479	2	N	19	179	1			12
							21	9									
*12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	216	1	2518	2	N	8	7	1			13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	284	1	3360	2	N	58	4	1			153
							64	9									
02	3192	X	3180	-0-	-12	-0-	251	1	2925	2	N	4	4	1			153
							4	9									
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	275	1	3359	2	N	43	4	1			192
							47	9									
04	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	242	1	2948	2	N	68	188	1			72
							75	9									
05	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	264	1	3022	2	N	3	3	1			72
							3	9									
06	3600	X	3219	-0-	-381	-0-	275	1	2940	2	N	4	4	1			72
							4	9									
07	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	284	1	3114	2	N	5	5	1			72
							6	9									
08	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	282	1	3076	2	N	5	5	1			72
							6	9									
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	278	1	3025	2	N	25	6	1			91
							28	9									
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	31					122
*11	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	281	1	2968	2	N	7	8	1			121
							8	9									
12	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	258	1	3013	2	N	9	9	1			121
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 36,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

01	4185	X	2947	-0-	-1238	-0-	1190	1	1674	2	N	75	174	1			79
							83	9									
02	3780	X	3048	-0-	-732	-0-	1134	1	1858	2	N	51	2	1			128
							56	9									
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	1197	1	2034	2	N	84	196	1			16
							92	9									
04	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	1163	1	1810	2	N	1	2	1			15
							1	9									
05	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	1145	1	1864	2	N	98	2	1			111
							108	9									
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	1184	1	1843	2	N	104	187	1			28
							114	9									
07	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	1166	1	1724	2	N	2	3	1			27
							2	9									
08	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	1094	1	1790	2	N	55	3	1			79
							61	9									
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	1238	1	2107	2	N	98	4	1			173
							108	9									
10	3255	X	1086	-0-	-2169	-0-	1031	1	55	9	N	50	195	1			28
*11	3150	X	879	-0-	-2271	-0-	879	1			N	-0-					28
12	3565	X	218	-0-	-3347	-0-	164	1	54	9	N	49					77

TOTAL GAS PROD: 30,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	173	1	2050	2	N	-0-	1	1			80
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	157	1	1834	2	N	14					94
							15	9									
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	166	1	2026	2	N	65					159
							72	9									
04	3000	N	11498	-0-	8498	8498	870	1	10608	2	N	18					177
							20	9									
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5398					N	63					240
06	3000	N	5162	-0-	2162	7560	440	1	4703	2	N	17	190	1			67
							19	9									
07	12626	X	5066	-0-	-7560	-0-	418	1	4580	2	N	62	7	1			122
							68	9									
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	463	1	5043	2	N	38	8	1			152
							42	9									
09	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	441	1	4802	2	N	74	188	1			38
							81	9									
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	7					45
*11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	402	1	4241	2	N	37	10	1			72
							41	9									
*12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	389	1	4537	2	N	13	13	1			72
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 48,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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
01	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	6997	2			N	-0-					65
02	6552	X	6279	-0-	-273	-0-	6279	2			N	-0-					65
03	7223	X	6667	-0-	-556	-0-	6667	2			N	-0-					65
04	6900	X	6586	-0-	-314	-0-	6586	2			N	-0-					65
05	7130	X	6683	-0-	-447	-0-	6683	2			N	-0-					65
06	6780	X	6251	-0-	-529	-0-	6251	2			N	-0-					65
07	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	6190	2			N	-0-					65
08	6820	X	5881	-0-	-939	-0-	5881	2			N	-0-					65
09	6600	X	5608	-0-	-992	-0-	5606	2	2	9	N	2					67
10	6696	X	5467	-0-	-1229	-0-	5467	2			N	-0-					67
*11	6240	X	5054	-0-	-1186	-0-	5054	2			N	-0-					67
12	6200	X	5187	-0-	-1013	-0-	5187	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 72,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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	EOM BALANCE
01	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	278	1	3284	2	N	96	4	1	167
							106	9							
02	3528	X	2522	-0-	-1006	-0-	199	1	2320	2	N	3	3	1	167
							3	9							
03	3751	X	2880	-0-	-871	-0-	218	1	2659	2	N	3	3	1	167
							3	9							
04	3540	X	3005	-0-	-535	-0-	228	1	2776	2	N	1	2	1	166
							1	9							
05	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	253	1	2893	2	N	65	3	1	228
							72	9							
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	254	1	2718	2	N	9	184	1	53
							10	9							
07	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	181	1	1987	2	N	4	4	1	53
							4	9							
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	347	1	3778	2	N	52	6	1	99
							57	9							
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	292	1	3183	2	N	7	7	1	99
							8	9							
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			99
*11	3780	X	3342	-0-	-438	-0-	286	1	3017	2	N	35	7	1	127
							39	9							
12	3906	X	2849	-0-	-1057	-0-	223	1	2596	2	N	27	8	1	146
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 34,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	EOM BALANCE
01	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	173	1	2041	2	N	35	3	1	209
							39	9							
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	154	1	1793	2	N	50	2	1	257
							55	9							
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	172	1	2101	2	N	61	191	1	127
							67	9							
04	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	161	1	1967	2	N	1	2	1	126
							1	9							
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	175	1	2004	2	N	2	2	1	126
							2	9							
06	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	178	1	1900	2	N	14	3	1	137
							15	9							
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	183	1	2003	2	N	65	3	1	199
							72	9							
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	182	1	1986	2	N	3	3	1	199
							3	9							
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	173	1	1887	2	N	54	187	1	66
							59	9							
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			66
*11	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	167	1	1763	2	N	5	5	1	66
							6	9							
12	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	170	1	1986	2	N	6	6	1	66
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 23,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	6789	X	5746	-0-	-1043	-0-	447	1	5291	2	N	7	7	1			54
							8	9									
02	6132	X	5448	-0-	-684	-0-	421	1	4899	2	N	116	6	1			164
							128	9									
03	6572	X	5694	-0-	-878	-0-	430	1	5257	2	N	6	6	1			164
							7	9									
04	6180	X	5430	-0-	-750	-0-	411	1	5015	2	N	4	5	1			163
							4	9									
05	6262	X	5486	-0-	-776	-0-	435	1	4974	2	N	70	191	1			42
							77	9									
06	5850	X	4857	-0-	-993	-0-	415	1	4435	2	N	6	6	1			42
							7	9									
07	6045	X	5221	-0-	-824	-0-	436	1	4776	2	N	8	8	1			42
							9	9									
08	5704	X	5125	-0-	-579	-0-	419	1	4560	2	N	133	8	1			167
							146	9									
09	5430	X	4880	-0-	-550	-0-	407	1	4430	2	N	39	194	1			12
							43	9									
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	44					56
*11	5040	X	4898	-0-	-142	-0-	421	1	4447	2	N	27	11	1			72
							30	9									
12	5208	X	3759	-0-	-1449	-0-	286	1	3342	2	N	119	10	1			181
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 56,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

01	620	N	150	-0-	-470	-0-	150	2			N	-0-					110
02	504	N	317	-0-	-187	-0-	317	2			N	-0-					110
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					110
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					110
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					110
06	480	N	158	-0-	-322	-0-	158	2			N	-0-					110
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	578	2	78	9	N	71	158	1			23
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					23
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					23
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					23
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	216	1	2555	2	N	63	3	1			95
							69	9									
02	3528	X	2669	-0-	-859	-0-	204	1	2382	2	N	75	3	1			167
							83	9									
03	3906	X	2828	-0-	-1078	-0-	214	1	2611	2	N	3	3	1			167
							3	9									
04	3780	X	2508	-0-	-1272	-0-	190	1	2317	2	N	1	2	1			166
							1	9									
05	3255	X	2464	-0-	-791	-0-	191	1	2188	2	N	77	187	1			56
							85	9									
06	2850	X	1472	-0-	-1378	-0-	126	1	1344	2	N	2	2	1			56
							2	9									
07	2945	X	2142	-0-	-803	-0-	179	1	1960	2	N	3	3	1			56
							3	9									
08	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	189	1	2057	2	N	3	3	1			56
							3	9									
09	2520	X	2214	-0-	-306	-0-	186	1	2024	2	N	4	4	1			56
							4	9									
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					56
*11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	191	1	2020	2	N	42	5	1			93
							46	9									
12	2294	X	2256	-0-	-38	-0-	170	1	1986	2	N	91	6	1			178
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 25,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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
01	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	11977	2	44	9	N	40					132
02	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					132
03	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11173	2	55	9	N	50					182
04	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9301	2	65	9	N	59	187	1			54
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11215	2	29	9	N	26					80
06	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10113	2	39	9	N	35					115
07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					115
08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					115
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9279	2	79	9	N	72					187
10	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6691	2	32	9	N	29	181	1			35
*11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7519	2	55	9	N	50					85
*12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8081	2	33	9	N	30					115

TOTAL GAS PROD: 118,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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
01	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	212	1	2505	2	N	30	3	1			134
							33	9									
02	2828	X	2526	-0-	-302	-0-	193	1	2248	2	N	77	172	1			39
							85	9									
03	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	195	1	2385	2	N	3	3	1			39
							3	9									
04	2670	X	2356	-0-	-314	-0-	179	1	2176	2	N	1	2	1			38
							1	9									
05	2790	X	2406	-0-	-384	-0-	186	1	2129	2	N	83	2	1			119
							91	9									
06	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	215	1	2295	2	N	3	3	1			119
							3	9									
07	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	198	1	2172	2	N	4	4	1			119
							4	9									
08	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	203	1	2207	2	N	4	4	1			119
							4	9									
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	205	1	2234	2	N	88	5	1			202
							97	9									
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					202
*11	2520	X	2256	-0-	-264	-0-	190	1	2010	2	N	51	193	1			60
							56	9									
12	2635	X	2309	-0-	-326	-0-	182	1	2121	2	N	5	6	1			59
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1079	1	293	2	N	-0-					105
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	974	1	30	2	N	-0-					105
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1079	1	77	2	N	-0-					105
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1044	1	287	2	N	89	181	1			13
							98	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1079	1	41	2	N	-0-					13
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	1	10	2	N	-0-					13
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1079	1	309	2	N	-0-					13
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1079	1	20	2	N	-0-					13
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					13
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					13
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			N	-0-					13
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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	EOM BALANCE
01	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	954	1	11286	2	N	97	207	1	93
							107	9							
02	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	925	1	10771	2	N	59	14	1	138
							65	9							
03	11966	X	11139	-0-	-827	-0-	838	1	10240	2	N	55	13	1	180
							61	9							
04	11940	X	7208	-0-	-4732	-0-	544	1	6633	2	N	28	193	1	15
							31	9							
05	13020	X	12061	-0-	-959	-0-	963	1	11014	2	N	76	9	1	82
							84	9							
06	12600	X	10294	-0-	-2306	-0-	877	1	9378	2	N	35	13	1	104
							39	9							
07	13020	X	10178	-0-	-2842	-0-	843	1	9246	2	N	81	162	1	23
							89	9							
08	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-	3	1	20
09	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-			20
10	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-			20
*11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-			20
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 74,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	EOM BALANCE
01	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	115	1	1355	2	N	2	2	1	162
							2	9							
02	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	99	1	1149	2	N	2	2	1	162
							2	9							
03	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	118	1	1445	2	N	2	2	1	162
							2	9							
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	132	1	1607	2	N	1	1	1	162
							1	9							
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	130	1	1488	2	N	4	137	1	29
							4	9							
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	147	1	1576	2	N	2	2	1	29
							2	9							
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	151	1	1656	2	N	3	3	1	29
							3	9							
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	151	1	1639	2	N	3	3	1	29
							3	9							
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	160	1	1743	2	N	4	4	1	29
							4	9							
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			29
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	152	1	1604	2	N	4	4	1	29
							4	9							
12	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	141	1	1649	2	N	5	5	1	29
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 18,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	354	1 6 9	4180	2	N	5	5	1			72
02	4368	X	4029	-0-	-339	-0-	318	1 6 9	3705	2	N	5	5	1			72
03	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	337	1 8 9	4117	2	N	7	5	1			74
04	4380	X	4342	-0-	-38	-0-	325	1 51 9	3966	2	N	46	4	1			116
05	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	351	1 6 9	4011	2	N	5	4	1			117
06	4380	X	4230	-0-	-150	-0-	361	1 6 9	3863	2	N	5	5	1			117
07	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	364	1 84 9	3988	2	N	76	6	1			187
08	4495	X	4355	-0-	-140	-0-	363	1 33 9	3959	2	N	30	7	1			210
09	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	354	1 9 9	3848	2	N	8	181	1			37
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					37
*11	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	364	1 11 9	3839	2	N	10	10	1			37
12	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	348	1 12 9	4057	2	N	11	11	1			37

TOTAL GAS PROD: 47,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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
01	15376	X	10496	-0-	-4880	-0-	1583	1 68 9	8845	2	N	62	9	1			179
02	11648	X	8812	-0-	-2836	-0-	1363	1 50 9	7399	2	N	45	194	1			30
03	12896	X	10306	-0-	-2590	-0-	1786	1 103 9	8417	2	N	94	3	1			121
04	11580	X	10564	-0-	-1016	-0-	1621	1 9 9	8934	2	N	8	7	1	1	8	121
05	11966	X	9191	-0-	-2775	-0-	1463	1 92 9	7636	2	N	84	12	1	1	8	192
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	1737	1 13 9	9474	2	N	12	13	1			191
07	10912	X	9232	-0-	-1680	-0-	1801	1 54 9	7377	2	N	49	202	1	1	8	37
08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	1804	1 116 9	9790	2	N	105	7	1	1	8	134
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	1913	1 43 9	10331	2	N	39	11	1			162
10	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					162
*11	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	1960	1 83 9	10128	2	N	75	194	1			42
12	12710	X	10087	-0-	-2623	-0-	1703	1 19 9	8365	2	N	17	18	1			41

TOTAL GAS PROD: 116,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	1240	1	14665	2	Y	405	411	1			289
							446	9									
02	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	1174	1	13663	2	Y	353	415	1			227
							388	9									
03	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	1040	1	12697	2	Y	347	415	1			159
							382	9									
04	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	1191	1	14524	2	Y	395	396	1			158
							435	9									
05	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	1289	1	14745	2	Y	322	202	1			278
							354	9									
06	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	1326	1	14175	2	Y	315	409	1			184
							347	9									
07	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	1331	1	14599	2	Y	317	226	1			275
							349	9									
08	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	1322	1	14402	2	Y	327	410	1			192
							360	9									
09	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	1278	1	13909	2	Y	306	234	1			264
							337	9									
10	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	265	200	1			329
*11	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	1288	1	13585	2	Y	336	434	1			231
							370	9									
*12	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	1210	1	14126	2	Y	351	459	1			123
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 172,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,039

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	700	1	3910	2	Y	93	202	1			104
							102	9									
02	4312	X	3945	-0-	-367	-0-	606	1	3292	2	Y	43	10	1			137
							47	9									
03	4774	X	2994	-0-	-1780	-0-	522	1	2460	2	Y	11	5	1			143
							12	9									
04	4560	X	3476	-0-	-1084	-0-	523	1	2883	2	Y	64	10	1	4	8	193
							70	9									
05	4712	X	4072	-0-	-640	-0-	648	1	3381	2	Y	39	25	1	3	8	204
							43	9									
06	4560	X	4177	-0-	-383	-0-	644	1	3510	2	Y	21	24	1			201
							23	9									
07	4371	X	3783	-0-	-588	-0-	724	1	2965	2	Y	85	209	1	2	8	75
							94	9									
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	695	1	3773	2	Y	15	12	1	1	8	77
							17	9									
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	715	1	3862	2	Y	85	17	1	1	8	144
							94	9									
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					144
*11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	819	1	4233	2	Y	65	18	1			190
							72	9									
12	4836	X	3674	-0-	-1162	-0-	605	1	2969	2	Y	91	220	1			61
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 45,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

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
01	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	2240	1	26496	2	Y	773	768	1			403
							850	9									
02	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	1961	1	22846	2	Y	800	642	1			561
							880	9									
03	27157	X	27157	-0-	-0-	-0-	1986	1	24257	2	Y	831	830	1			562
							914	9									
04	27219	X	27219	-0-	-0-	-0-	1997	1	24346	2	Y	796	1087	1			271
							876	9									
05	27881	X	27881	-0-	-0-	-0-	2171	1	24843	2	Y	788	707	1			352
							867	9									
06	25675	X	25675	-0-	-0-	-0-	2132	1	22784	2	Y	690	721	1			321
							759	9									
07	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	2199	1	24110	2	Y	620	661	1			280
							682	9									
08	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	2198	1	23945	2	Y	736	589	1			427
							810	9									
09	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	2123	1	23095	2	Y	566	677	1			316
							623	9									
10	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	733	708	1			341
*11	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	2184	1	23057	2	Y	890	882	1			350
							979	9									
*12	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	2025	1	23617	2	Y	970	860	1			460
							1067	9									

TOTAL GAS PROD: 295,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,193

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	10199	X	9745	-0-	-454	-0-	1538	1	8018	2	Y	172	200	1			201
							189	9									
02	9212	X	8669	-0-	-543	-0-	1316	1	7202	2	Y	137	201	1			137
							151	9									
03	9951	X	9767	-0-	-184	-0-	1535	1	8026	2	Y	187	199	1			125
							206	9									
04	9510	X	9214	-0-	-296	-0-	1444	1	7596	2	Y	158	194	1			89
							174	9									
05	9827	X	9752	-0-	-75	-0-	1578	1	8005	2	Y	154	190	1			53
							169	9									
06	9450	X	9212	-0-	-238	-0-	1512	1	7535	2	Y	150	10	1			193
							165	9									
07	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	1531	1	7748	2	Y	150	197	1			146
							165	9									
08	9765	X	9464	-0-	-301	-0-	1586	1	7717	2	Y	146	199	1			93
							161	9									
09	9450	X	9068	-0-	-382	-0-	1528	1	7379	2	Y	146	201	1			38
							161	9									
10	9765	X	1014	-0-	-8751	-0-	859	1	155	9	Y	141					179
*11	9210	X	8799	-0-	-411	-0-	1493	1	7085	2	Y	201	198	1			182
							221	9									
12	9455	X	8906	-0-	-549	-0-	1453	1	7286	2	Y	152	208	1			126
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 103,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,894

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
01	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	1212	1	14333	2	Y	294	236	1			177
							323	9									
02	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	1107	1	12896	2	Y	250	233	1			194
							275	9									
03	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	1233	1	15048	2	Y	242	223	1			213
							266	9									
04	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	1202	1	14653	2	Y	247	213	1			247
							272	9									
05	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	1303	1	14901	2	Y	226	209	1			264
							249	9									
06	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	1365	1	14599	2	Y	249	228	1			285
							274	9									
07	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	1482	1	16255	2	Y	290	229	1	20	8	326
							319	9									
08	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	1454	1	15837	2	Y	285	411	1	2	8	198
							314	9									
09	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	1349	1	14677	2	Y	276	244	1			230
							304	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	185	1			289
*11	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	1303	1	13750	2	Y	276	440	1			125
							304	9									
*12	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	1206	1	14082	2	Y	302	76	1	2	8	349
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 178,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,181

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	7967	X	6905	-0-	-1062	-0-	461 992	1 9	5452	2	N	902	745	1			294
02	7140	X	5721	-0-	-1419	-0-	375 983	1 9	4363	2	N	894	867	1			321
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	541 905	1 9	6608	2	N	823	981	1			163
04	7110	X	6284	-0-	-826	-0-	426 668	1 9	5190	2	N	607	577	1			193
05	7347	X	6003	-0-	-1344	-0-	435 587	1 9	4981	2	N	534	500	1			227
06	7800	X	5534	-0-	-2266	-0-	432 487	1 9	4615	2	N	443	505	1			165
07	8060	X	7533	-0-	-527	-0-	561 820	1 9	6152	2	N	745	722	1	14	8	174
08	8060	X	8017	-0-	-43	-0-	586 1049	1 9	6382	2	N	954	896	1	1	8	231
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	575 771	1 9	6262	2	N	701	806	1			126
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	422	443	1			105
*11	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	654 540	1 9	6899	2	N	491	488	1			108
12	8029	X	7348	-0-	-681	-0-	517 796	1 9	6035	2	N	724	732	1	3	8	97

TOTAL GAS PROD: 77,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,240

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	43989	X	43989	-0-	-0-	-0-	3366	1	39796	2	N	752	803	1			576
							827	9									
02	37339	X	37339	-0-	-0-	-0-	2890	1	33656	2	N	721	880	1			417
							793	9									
03	41326	X	41326	-0-	-0-	-0-	3072	1	37517	2	N	670	351	1			736
							737	9									
04	40303	X	40303	-0-	-0-	-0-	2987	1	36423	2	N	812	1145	1			403
							893	9									
05	40035	X	40035	-0-	-0-	-0-	3151	1	36046	2	N	762	802	1			363
							838	9									
06	40836	X	40836	-0-	-0-	-0-	3429	1	36668	2	N	672	471	1			564
							739	9									
07	41137	X	41137	-0-	-0-	-0-	3359	1	36842	2	N	851	920	1	21	8	474
							936	9									
08	42605	X	42605	-0-	-0-	-0-	3505	1	38181	2	N	835	639	1	2	8	668
							919	9									
09	35334	X	35334	-0-	-0-	-0-	2916	1	31739	2	N	617	690	1			595
							679	9									
10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	576	695	1			476
*11	34877	X	34877	-0-	-0-	-0-	2963	1	31273	2	N	583	660	1			398
							641	9									
*12	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	2739	1	31954	2	N	628	451	1	2	8	573
							691	9									

TOTAL GAS PROD: 433,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,479

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 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
01	9486	X	8280	-0-	-1206	-0-	627	1	7414	2	Y	217	224	1			72
							239	9									
02	8372	X	7288	-0-	-1084	-0-	574	1	6680	2	Y	31	28	1			75
							34	9									
03	8649	X	8158	-0-	-491	-0-	599	1	7310	2	Y	226	220	1			81
							249	9									
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	617	1	7525	2	Y	182	207	1			56
							200	9									
05	8432	X	7702	-0-	-730	-0-	607	1	6943	2	Y	138	18	1			176
							152	9									
06	8010	X	7887	-0-	-123	-0-	663	1	7090	2	Y	122	218	1			80
							134	9									
07	8618	X	8296	-0-	-322	-0-	690	1	7569	2	Y	34	35	1			79
							37	9									
08	8618	X	8496	-0-	-122	-0-	695	1	7566	2	Y	214	220	1			73
							235	9									
09	8340	X	8109	-0-	-231	-0-	668	1	7272	2	Y	154	44	1			183
							169	9									
10	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	71	185	1			69
*11	8220	X	7414	-0-	-806	-0-	637	1	6723	2	Y	49	51	1			67
							54	9									
12	8494	X	7510	-0-	-984	-0-	573	1	6685	2	Y	229	244	1			52
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 87,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 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
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	582	1	6887	2	Y	106	214	1			57
							117	9									
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	534	1	6223	2	Y	112	26	1			143
							123	9									
03	7595	X	7334	-0-	-261	-0-	548	1	6689	2	Y	88	212	1			19
							97	9									
04	7350	X	7077	-0-	-273	-0-	528	1	6441	2	Y	98	18	1			99
							108	9									
05	7626	X	7591	-0-	-35	-0-	608	1	6961	2	Y	20	19	1			100
							22	9									
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	626	1	6690	2	Y	140	212	1			28
							154	9									
07	7626	X	7618	-0-	-8	-0-	631	1	6923	2	Y	58	34	1			52
							64	9									
08	7595	X	7497	-0-	-98	-0-	616	1	6715	2	Y	151	35	1			168
							166	9									
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	618	1	6722	2	Y	151	290	1			29
							166	9									
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	87	97	1			19
*11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	649	1	6851	2	Y	154	51	1			122
							169	9									
12	7750	X	7463	-0-	-287	-0-	575	1	6704	2	Y	167	246	1			43
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 81,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

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
01	34460	X	34460	-0-	-0-	-0-	2629	1	31079	2	Y	684	1016	1			379
							752	9									
02	26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	2009	1	23396	2	Y	546	447	1			478
							601	9									
03	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	2166	1	26452	2	Y	573	811	1			240
							630	9									
04	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	2453	1	29893	2	Y	532	235	1			537
							585	9									
05	33009	X	33009	-0-	-0-	-0-	2605	1	29800	2	Y	549	787	1			299
							604	9									
06	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	2648	1	28300	2	Y	516	73	1			742
							568	9									
07	32353	X	32353	-0-	-0-	-0-	2655	1	29119	2	Y	526	808	1	33	8	427
							579	9									
08	32809	X	32809	-0-	-0-	-0-	2708	1	29485	2	Y	560	456	1	4	8	527
							616	9									
09	31396	X	31396	-0-	-0-	-0-	2590	1	28173	2	Y	575	658	1			444
							633	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	533	378	1			599
*11	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	2564	1	27047	2	Y	557	695	1			461
							613	9									
*12	31885	X	31885	-0-	-0-	-0-	2458	1	28677	2	Y	682	724	1	4	8	415
							750	9									

TOTAL GAS PROD: 345,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,833

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
01	10168	X	9756	-0-	-412	-0-	748	1	8840	2	Y	153	134	1			57
							168	9									
02	9184	X	8551	-0-	-633	-0-	664	1	7730	2	Y	143	140	1			60
							157	9									
03	10168	X	9517	-0-	-651	-0-	704	1	8601	2	Y	193	204	1			49
							212	9									
04	9750	X	9135	-0-	-615	-0-	673	1	8200	2	Y	238	217	1			70
							262	9									
05	9920	X	9512	-0-	-408	-0-	739	1	8458	2	Y	286	252	1			104
							315	9									
06	9450	X	9131	-0-	-319	-0-	763	1	8155	2	Y	194	235	1			63
							213	9									
07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	769	1	8435	2	Y	272	274	1			61
							299	9									
08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	778	1	8480	2	Y	298	317	1			42
							328	9									
09	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	747	1	8133	2	Y	312	301	1			53
							343	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	175	1			51
*11	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	804	1	8489	2	Y	139	149	1			41
							153	9									
*12	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	730	1	8520	2	Y	219	221	1			39
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 102,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	8184	X	6825	-0-	-1359	-0-	1181	1	5457	2	Y	170	7	1			204
							187	9									
02	6664	X	6334	-0-	-330	-0-	1221	1	5044	2	Y	63	189	1			78
							69	9									
03	7130	X	6585	-0-	-545	-0-	1203	1	5224	2	Y	144	6	1			216
							158	9									
04	6780	X	5422	-0-	-1358	-0-	1111	1	4305	2	Y	5	192	1			29
							6	9									
05	7006	X	6507	-0-	-499	-0-	1284	1	4972	2	Y	228	189	1			68
							251	9									
06	6780	X	5861	-0-	-919	-0-	1219	1	4635	2	Y	6	6	1			68
							7	9									
07	7006	X	6297	-0-	-709	-0-	1251	1	4800	2	Y	224	190	1			102
							246	9									
08	6572	X	6276	-0-	-296	-0-	1331	1	4936	2	Y	8	8	1			102
							9	9									
09	6300	X	5931	-0-	-369	-0-	1237	1	4511	2	Y	166	188	1			80
							183	9									
10	6510	X	776	-0-	-5734	-0-	775	1	1	9	Y	1					81
*11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1309	1	4846	2	Y	11	12	1			80
							12	9									
*12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1299	1	4910	2	Y	198	201	1			77
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 69,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

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
01	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	636	1	7518	2	Y	270	159	1			234
							297	9									
02	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	608	1	7078	2	Y	196	298	1			132
							216	9									
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	636	1	7762	2	Y	207	215	1			124
							228	9									
04	8190	X	8129	-0-	-61	-0-	606	1	7382	2	Y	128	129	1			123
							141	9									
05	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	654	1	7487	2	Y	153	136	1			140
							168	9									
06	8460	X	7964	-0-	-496	-0-	669	1	7148	2	Y	134	149	1			125
							147	9									
07	8742	X	8257	-0-	-485	-0-	673	1	7384	2	Y	182	184	1			123
							200	9									
08	8618	X	8311	-0-	-307	-0-	679	1	7399	2	Y	212	214	1	2	8	119
							233	9									
09	8130	X	8062	-0-	-68	-0-	661	1	7196	2	Y	186	149	1			156
							205	9									
10	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	178	169	1			165
*11	8040	X	7630	-0-	-410	-0-	639	1	6746	2	Y	223	223	1			165
							245	9									
12	8339	X	7933	-0-	-406	-0-	606	1	7074	2	Y	230	238	1	2	8	155
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 89,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	4805	X	2735	-0-	-2070	-0-	412	1	2301	2	Y	20	16	1	6	8	26
							22	9									
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	697	1	3786	2	Y	12	11	1			27
							13	9									
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	879	1	4144	2	Y	16	8	1			35
							18	9									
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	833	1	4591	2	Y	13	13	1			35
							14	9									
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	857	1	4471	2	Y	26	29	1			32
							29	9									
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	812	1	4428	2	Y	33	37	1			28
							36	9									
07	5611	X	4765	-0-	-846	-0-	928	1	3800	2	Y	34	35	1			27
							37	9									
08	5611	X	5333	-0-	-278	-0-	826	1	4484	2	Y	21	18	1			30
							23	9									
09	5430	X	5204	-0-	-226	-0-	808	1	4365	2	Y	28	26	1			32
							31	9									
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	10	10	1			32
*11	5280	X	4869	-0-	-411	-0-	785	1	4058	2	Y	24	23	1			32
							26	9									
12	5363	X	4543	-0-	-820	-0-	760	1	3732	2	Y	46	32	1	17	8	29
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 53,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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
01	7812	X	6867	-0-	-945	-0-	533	1	6306	2	Y	25	24	1			47
							28	9									
02	6748	X	6046	-0-	-702	-0-	465	1	5417	2	Y	149	22	1			174
							164	9									
03	7347	X	6565	-0-	-782	-0-	486	1	5936	2	Y	130	207	1			97
							143	9									
04	6780	X	6671	-0-	-109	-0-	498	1	6068	2	Y	95	16	1			176
							105	9									
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	572	1	6546	2	Y	91	203	1			64
							100	9									
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	608	1	6503	2	Y	170	24	1			210
							187	9									
07	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	617	1	6771	2	Y	131	211	1			130
							144	9									
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	624	1	6797	2	Y	95	172	1			53
							105	9									
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	613	1	6670	2	Y	80	35	1			98
							88	9									
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	139	185	1			52
*11	7290	X	6761	-0-	-529	-0-	575	1	6064	2	Y	111	40	1			123
							122	9									
12	7626	X	6950	-0-	-676	-0-	533	1	6220	2	Y	179	231	1			71
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 76,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	15021	-0-	-2494	-0-		1148	1	13574	2	Y	272	154	1			334
								299	9									
02	15232	X	12469	-0-	-2763	-0-		966	1	11246	2	Y	234	99	1			469
								257	9									
03	16864	X	14011	-0-	-2853	-0-		1039	1	12683	2	Y	263	303	1			429
								289	9									
04	16320	X	14113	-0-	-2207	-0-		1052	1	12821	2	Y	218	442	1			205
								240	9									
05	16399	X	14980	-0-	-1419	-0-		1181	1	13521	2	Y	253	289	1			169
								278	9									
06	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-		1288	1	13768	2	Y	262	291	1			140
								288	9									
07	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-		1193	1	13077	2	Y	134	134	1			140
								147	9									
08	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-		1080	1	11769	2	Y	336	337	1			139
								370	9									
09	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-		1007	1	10966	2	Y	312	158	1			293
								343	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	117	265	1			145
*11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-		936	1	9881	2	Y	301	146	1			300
								331	9									
*12	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-		905	1	10566	2	Y	180	185	1			295
								198	9									

TOTAL GAS PROD: 148,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,882

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	991	-0-	-15873	-0-		77	1	913	2	Y	1	1	1			171
								1	9									
02	14812	X	813	-0-	-13999	-0-		64	1	746	2	Y	3	1	1			173
								3	9									
03	7874	X	501	-0-	-7373	-0-		38	1	463	2	Y	-0-	1	1			172
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-		100	1	1214	2	Y	1	1	1			172
								1	9									
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-		85	1	976	2	Y	2	1	1			173
								2	9									
06	960	X	861	-0-	-99	-0-		74	1	787	2	Y	-0-	153	1			20
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-					20
08	1054	N	10	-0-	-1044	-0-		1	1	9	2	Y	-0-					20
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	9827	X	6830	-0-	-2997	-0-	527	1	6229	2	Y	67	24	1			121
							74	9									
02	8764	X	5980	-0-	-2784	-0-	459	1	5350	2	Y	155	204	1			72
							171	9									
03	9052	X	7729	-0-	-1323	-0-	562	1	6870	2	Y	270	23	1			319
							297	9									
04	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	677	1	8257	2	Y	229	379	1			169
							252	9									
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	748	1	8562	2	Y	26	19	1			176
							29	9									
06	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	753	1	8049	2	Y	210	214	1			172
							231	9									
07	9486	X	9302	-0-	-184	-0-	768	1	8426	2	Y	98	32	1			238
							108	9									
08	9486	X	9333	-0-	-153	-0-	772	1	8409	2	Y	138	215	1			161
							152	9									
09	9180	X	8795	-0-	-385	-0-	720	1	7834	2	Y	219	213	1			167
							241	9									
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	188	184	1			171
*11	9030	X	8877	-0-	-153	-0-	757	1	7985	2	Y	123	222	1			72
							135	9									
*12	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	705	1	8221	2	Y	114	54	1			132
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 93,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

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
01	8122	X	8017	-0-	-105	-0-	616	1	7285	2	Y	105	103	1			94
							116	9									
02	7336	X	6941	-0-	-395	-0-	537	1	6253	2	Y	137	123	1			108
							151	9									
03	7657	X	6449	-0-	-1208	-0-	477	1	5828	2	Y	131	151	1			88
							144	9									
04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	626	1	7629	2	Y	107	105	1			90
							118	9									
05	8029	X	7994	-0-	-35	-0-	628	1	7190	2	Y	160	137	1			113
							176	9									
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	707	1	7554	2	Y	136	153	1			96
							150	9									
07	8649	X	7789	-0-	-860	-0-	635	1	6964	2	Y	173	154	1	28	8	87
							190	9									
08	8649	X	8630	-0-	-19	-0-	708	1	7712	2	Y	191	196	1	3	8	79
							210	9									
09	8400	X	7817	-0-	-583	-0-	638	1	6946	2	Y	212	206	1			85
							233	9									
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	174	162	1			97
*11	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	652	1	6878	2	Y	163	173	1			87
							179	9									
*12	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	604	1	7043	2	Y	208	213	1	4	8	78
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 86,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	1916	1	10705	2	Y	383	389	1	9	8	62
							421	9									
02	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	1645	1	8930	2	Y	180	174	1			68
							198	9									
03	12462	X	10622	-0-	-1840	-0-	1835	1	8647	2	Y	127	145	1			50
							140	9									
04	12630	X	11033	-0-	-1597	-0-	1662	1	9160	2	Y	192	182	1			60
							211	9									
05	13051	X	10936	-0-	-2115	-0-	1732	1	9041	2	Y	148	166	1			42
							163	9									
06	12630	X	10796	-0-	-1834	-0-	1646	1	8978	2	Y	156	156	1			42
							172	9									
07	11935	X	10350	-0-	-1585	-0-	1994	1	8165	2	Y	174	181	1			35
							191	9									
08	11408	X	9735	-0-	-1673	-0-	1490	1	8089	2	Y	142	133	1			44
							156	9									
09	11040	X	9543	-0-	-1497	-0-	1465	1	7913	2	Y	150	147	1			47
							165	9									
10	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	235	227	1			55
*11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	1734	1	8962	2	Y	332	288	1			98
							365	9									
*12	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	1783	1	8756	2	Y	400	441	1	13	8	44
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 118,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,619

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
01	27519	X	27519	-0-	-0-	-0-	2102	1	24853	2	N	513	354	1			367
							564	9									
02	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	1936	1	22549	2	N	396	242	1			521
							436	9									
03	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	1955	1	23869	2	N	511	651	1			381
							562	9									
04	26640	X	26609	-0-	-31	-0-	1979	1	24124	2	N	460	523	1			318
							506	9									
05	27590	X	27167	-0-	-423	-0-	2153	1	24633	2	N	346	352	1			312
							381	9									
06	26700	X	26289	-0-	-411	-0-	2218	1	23705	2	N	333	322	1			323
							366	9									
07	27590	X	24673	-0-	-2917	-0-	2027	1	22220	2	N	387	311	1	35	8	364
							426	9									
08	27497	X	23676	-0-	-3821	-0-	1946	1	21202	2	N	480	342	1	4	8	498
							528	9									
09	26610	X	23036	-0-	-3574	-0-	1910	1	20776	2	N	318	327	1			489
							350	9									
10	27156	X	-0-	-0-	-27156	-0-					N	291	393	1			387
*11	26280	X	17433	-0-	-8847	-0-	1479	1	15609	2	N	314	206	1			494
							345	9									
12	24676	X	21943	-0-	-2733	-0-	1701	1	19846	2	N	360	454	1	5	8	395
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 269,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,709

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

	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
01	10168	X	9080	-0-	-1088	-0-	692 204	1 9	8184	2	Y	185	139	1			128
02	9100	X	8477	-0-	-623	-0-	659 139	1 9	7679	2	Y	126	26	1			228
03	9579	X	8903	-0-	-676	-0-	661 174	1 9	8068	2	Y	158	308	1			78
04	9090	X	8887	-0-	-203	-0-	655 244	1 9	7988	2	Y	222	238	1			62
05	9393	X	8707	-0-	-686	-0-	696 42	1 9	7969	2	Y	38	63	1			37
06	9090	X	8308	-0-	-782	-0-	701 109	1 9	7498	2	Y	99	91	1			45
07	9393	X	7297	-0-	-2096	-0-	598 142	1 9	6557	2	Y	129	138	1			36
08	9176	X	5575	-0-	-3601	-0-	452 201	1 9	4922	2	Y	183	145	1	1	8	73
09	8880	X	8599	-0-	-281	-0-	706 210	1 9	7683	2	Y	191	216	1			48
10	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	209	206	1			51
*11	8310	X	8091	-0-	-219	-0-	663 428	1 9	7000	2	Y	389	352	1			88
*12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	559 352	1 9	6518	2	Y	320	270	1	2	8	136

TOTAL GAS PROD: 89,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

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
01	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	661	1	7820	2	Y	145	162	1			75
							160	9									
02	7672	X	7665	-0-	-7	-0-	591	1	6883	2	Y	174	170	1			79
							191	9									
03	8680	X	7875	-0-	-805	-0-	583	1	7118	2	Y	158	169	1			68
							174	9									
04	8400	X	7674	-0-	-726	-0-	570	1	6951	2	Y	139	172	1			35
							153	9									
05	8680	X	8159	-0-	-521	-0-	643	1	7361	2	Y	141	7	1			169
							155	9									
06	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	669	1	7148	2	Y	136	172	1			133
							150	9									
07	8494	X	7604	-0-	-890	-0-	623	1	6830	2	Y	137	159	1			111
							151	9									
08	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	686	1	7478	2	Y	142	178	1			75
							156	9									
09	7980	X	7193	-0-	-787	-0-	593	1	6456	2	Y	131	14	1			192
							144	9									
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	132	179	1			145
*11	8040	X	7691	-0-	-349	-0-	657	1	6932	2	Y	93	154	1			84
							102	9									
*12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	581	1	6775	2	Y	121	19	1			186
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 86,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

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
01	16523	X	15810	-0-	-713	-0-	1200	1	14186	2	Y	385	393	1			130
							424	9									
02	14924	X	14565	-0-	-359	-0-	1126	1	13116	2	Y	294	210	1			214
							323	9									
03	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	1187	1	14496	2	Y	394	378	1			230
							433	9									
04	15570	X	14031	-0-	-1539	-0-	1041	1	12685	2	Y	277	388	1			119
							305	9									
05	16120	X	14004	-0-	-2116	-0-	1096	1	12541	2	Y	334	375	1			78
							367	9									
06	15600	X	13393	-0-	-2207	-0-	1121	1	11979	2	Y	266	203	1			141
							293	9									
07	16120	X	11959	-0-	-4161	-0-	976	1	10705	2	Y	253	199	1			195
							278	9									
08	16120	X	13282	-0-	-2838	-0-	1088	1	11849	2	Y	314	380	1			129
							345	9									
09	14040	X	11495	-0-	-2545	-0-	943	1	10265	2	Y	261	355	1			35
							287	9									
10	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	226	180	1			81
*11	13380	X	12618	-0-	-762	-0-	1055	1	11132	2	Y	392	399	1			74
							431	9									
*12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	984	1	11478	2	Y	372	207	1			239
							409	9									

TOTAL GAS PROD: 150,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,768

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

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
01	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	1447	1	8084	2	Y	197	197	1	6	8	121
							217	9									
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	1391	1	7550	2	Y	107	46	1			182
							118	9									
03	9703	X	9660	-0-	-43	-0-	1663	1	7837	2	Y	145	62	1			265
							160	9									
04	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	1563	1	8616	2	Y	236	211	1			290
							260	9									
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	1697	1	8858	2	Y	299	307	1			282
							329	9									
06	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	1607	1	8763	2	Y	359	347	1			294
							395	9									
07	10788	X	8987	-0-	-1801	-0-	1694	1	6937	2	Y	324	348	1			270
							356	9									
08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	1667	1	9046	2	Y	263	247	1			286
							289	9									
09	10770	X	10134	-0-	-636	-0-	1539	1	8311	2	Y	258	257	1			287
							284	9									
10	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	321	319	1			289
*11	10770	X	10338	-0-	-432	-0-	1630	1	8424	2	Y	258	238	1			308
							284	9									
*12	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	1714	1	8417	2	Y	357	384	1	13	8	268
							393	9									

TOTAL GAS PROD: 111,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,124

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

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
01	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	2290	1	12793	2	Y	358	368	1			178
							394	9									
02	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	2133	1	11579	2	Y	280	308	1			150
							308	9									
03	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	2455	1	11567	2	Y	324	164	1			310
							356	9									
04	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	2203	1	12145	2	Y	386	519	1	1	8	176
							425	9									
05	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	2166	1	11303	2	Y	281	312	1			145
							309	9									
06	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	2121	1	11566	2	Y	276	277	1			144
							304	9									
07	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	2391	1	9796	2	Y	246	263	1	1	8	126
							271	9									
08	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	2210	1	11999	2	Y	230	212	1			144
							253	9									
09	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	2045	1	11042	2	Y	244	239	1			149
							268	9									
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	177	186	1			140
*11	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	2227	1	11511	2	Y	240	212	1			166
							264	9									
*12	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	2227	1	10937	2	Y	361	371	1	25	8	131
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 154,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,403

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	1496	1	17694	2	Y	233	462	1			116
							256	9									
02	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	1402	1	16327	2	Y	190	47	1			259
							209	9									
03	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	1477	1	18045	2	Y	238	240	1			257
							262	9									
04	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	1437	1	17519	2	Y	237	223	1			271
							261	9									
05	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	1558	1	17832	2	Y	214	217	1			268
							235	9									
06	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	1566	1	16739	2	Y	225	231	1			262
							248	9									
07	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	1569	1	17204	2	Y	143	235	1	28	8	142
							157	9									
08	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	1561	1	17004	2	Y	441	414	1	4	8	165
							485	9									
09	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	1499	1	16311	2	Y	265	256	1			174
							292	9									
10	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	200					374
*11	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	1513	1	15961	2	Y	222	264	1			332
							244	9									
*12	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	1397	1	16310	2	Y	248	279	1	4	8	297
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 206,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,856

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
01	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	1430	1	7990	2	Y	375	373	1	10	8	83
							413	9									
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1222	1	6635	2	Y	307	269	1			121
							338	9									
03	8711	X	8156	-0-	-555	-0-	1384	1	6524	2	Y	225	260	1			86
							248	9									
04	9510	X	8519	-0-	-991	-0-	1285	1	7085	2	Y	135	147	1			74
							149	9									
05	9827	X	8918	-0-	-909	-0-	1409	1	7353	2	Y	142	152	1			64
							156	9									
06	9510	X	8951	-0-	-559	-0-	1360	1	7419	2	Y	156	155	1			65
							172	9									
07	9083	X	7837	-0-	-1246	-0-	1494	1	6120	2	Y	203	208	1			60
							223	9									
08	8928	X	8861	-0-	-67	-0-	1326	1	7198	2	Y	306	275	1			91
							337	9									
09	8940	X	8206	-0-	-734	-0-	1225	1	6614	2	Y	334	329	1			96
							367	9									
10	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	162	186	1			72
*11	8940	X	8018	-0-	-922	-0-	1256	1	6491	2	Y	246	212	1			105
							271	9									
*12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	1263	1	6205	2	Y	144	175	1	16	8	58
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 93,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,735

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1067	1	5963	2	Y	430	422	1	4	8	99
							473	9									
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	975	1	5292	2	Y	364	406	1			57
							400	9									
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	1222	1	5760	2	Y	341	276	1			122
							375	9									
04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1075	1	5926	2	Y	412	457	1			77
							453	9									
05	7502	X	7374	-0-	-128	-0-	1128	1	5888	2	Y	325	304	1			98
							358	9									
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	1087	1	5931	2	Y	299	297	1			100
							329	9									
07	7688	X	6515	-0-	-1173	-0-	1222	1	5004	2	Y	263	284	1			79
							289	9									
08	7688	X	7640	-0-	-48	-0-	1145	1	6214	2	Y	255	236	1			98
							281	9									
09	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	1047	1	5655	2	Y	216	210	1			104
							238	9									
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	233	233	1			104
*11	7380	X	6887	-0-	-493	-0-	1053	1	5442	2	Y	356	305	1			154
							392	9									
*12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1022	1	5020	2	Y	429	474	1	14	8	95
							472	9									

TOTAL GAS PROD: 78,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,923

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	6758	X	6629	-0-	-129	-0-	992	1	5539	2	Y	89	91	1	9	8	56
							98	9									
02	5796	X	5778	-0-	-18	-0-	883	1	4792	2	Y	94	80	1			70
							103	9									
03	6417	X	5678	-0-	-739	-0-	976	1	4599	2	Y	94	95	1			69
							103	9									
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	968	1	5338	2	Y	192	175	1			86
							211	9									
05	6634	X	6618	-0-	-16	-0-	1042	1	5440	2	Y	124	144	1			66
							136	9									
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	1024	1	5584	2	Y	93	99	1			60
							102	9									
07	6727	X	6070	-0-	-657	-0-	1175	1	4812	2	Y	75	81	1			54
							83	9									
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1094	1	5940	2	Y	86	17	1			123
							95	9									
09	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1050	1	5668	2	Y	92	20	1			195
							101	9									
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	3					198
*11	6900	X	6052	-0-	-848	-0-	977	1	5051	2	Y	22	21	1			197
							24	9									
*12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	986	1	4842	2	Y	50	34	1	17	8	196
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 69,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	1823	1	21558	2	Y	476	439	1			306
							524	9									
02	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	1675	1	19513	2	Y	402	438	1			270
							442	9									
03	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	1642	1	20060	2	Y	381	435	1			216
							419	9									
04	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	1699	1	20714	2	Y	391	337	1			270
							430	9									
05	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	1778	1	20354	2	Y	420	426	1			264
							462	9									
06	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	1789	1	19115	2	Y	392	428	1			228
							431	9									
07	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	1823	1	19990	2	Y	452	248	1			432
							497	9									
08	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	1778	1	19373	2	Y	440	613	1			259
							484	9									
09	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	1705	1	18541	2	Y	452	265	1			446
							497	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	404	551	1			299
*11	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	1750	1	18458	2	Y	426	469	1			256
							469	9									
*12	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	1616	1	18857	2	Y	441	496	1			201
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 240,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,077

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	14229	X	13785	-0-	-444	-0-	1047	1	12382	2	Y	324	408	1			166
							356	9									
02	12684	X	12168	-0-	-516	-0-	924	1	10760	2	Y	440	220	1			386
							484	9									
03	13671	X	13350	-0-	-321	-0-	982	1	11993	2	Y	341	416	1			311
							375	9									
04	13350	X	13247	-0-	-103	-0-	979	1	11939	2	Y	299	396	1			214
							329	9									
05	13795	X	13499	-0-	-296	-0-	1056	1	12088	2	Y	323	208	1			329
							355	9									
06	13350	X	13099	-0-	-251	-0-	1092	1	11678	2	Y	299	219	1			409
							329	9									
07	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	1135	1	12451	2	Y	295	401	1			303
							325	9									
08	13702	X	12467	-0-	-1235	-0-	1028	1	11193	2	Y	224	217	1			310
							246	9									
09	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	1096	1	11922	2	Y	301	416	1			195
							331	9									
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	258	182	1			271
*11	13470	X	12406	-0-	-1064	-0-	1047	1	11045	2	Y	285	426	1			130
							314	9									
*12	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	971	1	11330	2	Y	297	239	1			188
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 143,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,686

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
01	4433	X	3770	-0-	-663	-0-	292	1	3452	2	Y	24	25	1			67
							26	9									
02	4004	X	3240	-0-	-764	-0-	254	1	2958	2	Y	25	22	1			70
							28	9									
03	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	286	1	3496	2	Y	23	23	1			70
							25	9									
04	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	274	1	3340	2	Y	11	16	1			65
							12	9									
05	3813	X	3346	-0-	-467	-0-	267	1	3050	2	Y	26	23	1			68
							29	9									
06	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	300	1	3212	2	Y	29	28	1			69
							32	9									
07	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	292	1	3202	2	Y	32	33	1			68
							35	9									
08	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	287	1	3129	2	Y	36	35	1			69
							40	9									
09	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	276	1	2998	2	Y	71	45	1			95
							78	9									
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	29	1	1			123
*11	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	266	1	2804	2	Y	88	40	1			170
							97	9									
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	247	1	2880	2	Y	102	230	1			42
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 38,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	7688	X	6958	-0-	-730	-0-	523	1	6183	2	Y	229	218	1			69
							252	9									
02	6748	X	6033	-0-	-715	-0-	465	1	5416	2	Y	138	22	1			185
							152	9									
03	7161	X	6986	-0-	-175	-0-	522	1	6379	2	Y	77	22	1			240
							85	9									
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	514	1	6261	2	Y	112	202	1	1	8	149
							123	9									
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	571	1	6532	2	Y	252	202	1	1	8	198
							277	9									
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	575	1	6148	2	Y	25	24	1			199
							28	9									
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	594	1	6510	2	Y	212	186	1			225
							233	9									
08	7378	X	7221	-0-	-157	-0-	605	1	6585	2	Y	28	210	1			43
							31	9									
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	589	1	6411	2	Y	206	206	1			43
							227	9									
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	1					44
*11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	597	1	6304	2	Y	223	36	1			231
							245	9									
*12	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	560	1	6537	2	Y	45	229	1			47
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 77,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	1157 140	1 9	13684	2	Y	127					333
02	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	1067 147	1 9	12419	2	Y	134	183	1			284
03	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	1140 188	1 9	13915	2	Y	171	185	1			270
04	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	1068 129	1 9	13009	2	Y	117					387
05	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	1109 180	1 9	12683	2	Y	164	181	1			370
06	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	1158 184	1 9	12378	2	Y	167	181	1			356
07	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	1187 296	1 9	13020	2	Y	269	547	1			78
08	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	1180 189	1 9	12850	2	Y	172	183	1			67
09	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	961 153	1 9	10460	2	Y	139					206
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	62	181	1			87
*11	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	920 98	1 9	9707	2	Y	89					176
*12	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	908 15	1 9	10589	2	Y	14					190

TOTAL GAS PROD: 148,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	1375	1	16262	2	Y	632	822	1			491
							695	9									
02	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	1242	1	14477	2	Y	412	438	1			465
							453	9									
03	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	1292	1	15780	2	Y	851	814	1			502
							936	9									
04	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	1340	1	16338	2	Y	545	601	1			446
							600	9									
05	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	1419	1	16241	2	Y	542	466	1			522
							596	9									
06	17550	X	17168	-0-	-382	-0-	1429	1	15266	2	Y	430	679	1			273
							473	9									
07	18135	X	17166	-0-	-969	-0-	1372	1	15045	2	Y	681	629	1	37	8	288
							749	9									
08	18135	X	17328	-0-	-807	-0-	1390	1	15143	2	Y	723	666	1	9	8	336
							795	9									
09	17550	X	16128	-0-	-1422	-0-	1306	1	14206	2	Y	560	563	1			333
							616	9									
10	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	468	521	1			280
*11	17160	X	15478	-0-	-1682	-0-	1285	1	13567	2	Y	569	571	1			278
							626	9									
*12	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	1101	1	12840	2	Y	765	786	1	8	8	249
							842	9									

TOTAL GAS PROD: 187,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,178

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	8014	-0-	-1751	-0-	1109	1	6853	2	Y	47	58	1	7	8	65
							52	9									
02	7056	X	6104	-0-	-952	-0-	943	1	5118	2	Y	39	35	1			69
							43	9									
03	6820	X	5057	-0-	-1763	-0-	869	1	4094	2	Y	85	76	1			78
							94	9									
04	7770	X	7557	-0-	-213	-0-	1149	1	6336	2	Y	65	64	1			79
							72	9									
05	8029	X	6625	-0-	-1404	-0-	842	1	5709	2	Y	67	75	1			71
							74	9									
06	7770	X	7524	-0-	-246	-0-	1148	1	6259	2	Y	106	102	1			75
							117	9									
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	616	1	5691	2	Y	77	86	1			66
							85	9									
08	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1077	1	6646	2	Y	96	85	1			77
							106	9									
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	1160	1	6264	2	Y	37	44	1			70
							41	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	67	1			75
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	847	1	4377	2	Y	25	31	1			69
							28	9									
*12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	866	1	4252	2	Y	46	30	1	14	8	71
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 72,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	1291	1	8226	2	Y	98	184	1			101
							108	9									
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1249	1	8171	2	Y	88	5	1			184
							97	9									
03	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	987	1	8256	2	Y	203	195	1			192
							223	9									
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	1228	1	8059	2	Y	52	4	1	5	8	235
							57	9									
05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	1120	1	8086	2	Y	84	197	1	3	8	119
							92	9									
06	10200	X	9522	-0-	-678	-0-	1255	1	8143	2	Y	113	9	1			223
							124	9									
07	10540	X	9341	-0-	-1199	-0-	761	1	8404	2	Y	160	189	1	3	8	191
							176	9									
08	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	1375	1	8749	2	Y	7	4	1	2	8	192
							8	9									
09	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	1231	1	8018	2	Y	237	192	1	1	8	236
							261	9									
10	9827	X	1398	-0-	-8429	-0-	1307	2	91	9	Y	83					319
*11	9810	X	9357	-0-	-453	-0-	1281	1	7959	2	Y	106	195	1			230
							117	9									
*12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	1299	1	8308	2	Y	122	13	1	1	8	338
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 106,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,353

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
01	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	1083	1	12801	2	Y	177	151	1			125
							195	9									
02	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	995	1	11591	2	Y	209	217	1			117
							230	9									
03	13671	X	12872	-0-	-799	-0-	962	1	11755	2	Y	141	113	1			145
							155	9									
04	13230	X	12923	-0-	-307	-0-	967	1	11789	2	Y	152	170	1			127
							167	9									
05	13671	X	13323	-0-	-348	-0-	1054	1	12059	2	Y	191	182	1			136
							210	9									
06	13740	X	13418	-0-	-322	-0-	1129	1	12065	2	Y	204	205	1			135
							224	9									
07	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	1300	1	14252	2	Y	272	258	1	13	8	136
							299	9									
08	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	1234	1	13444	2	Y	227	194	1	2	8	167
							250	9									
09	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1128	1	12271	2	Y	137	180	1			124
							151	9									
10	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	194	189	1			129
*11	15330	X	12945	-0-	-2385	-0-	1110	1	11718	2	Y	106	132	1			107
							117	9									
*12	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	939	1	10959	2	Y	59	76	1	1	8	89
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 148,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	490	1	2737	2	Y	32	16	1	16	8	44
							35	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	437	1	2373	2	Y	11	11	1			44
							12	9									
03	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	492	1	2317	2	Y	15	8	1			51
							17	9									
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	488	1	2693	2	Y	12	12	1			51
							13	9									
05	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	518	1	2704	2	Y	18	22	1			47
							20	9									
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	499	1	2721	2	Y	18	22	1			43
							20	9									
07	3286	X	2547	-0-	-739	-0-	496	1	2031	2	Y	18	19	1			42
							20	9									
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	519	1	2818	2	Y	13	10	1			45
							14	9									
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	508	1	2743	2	Y	111	22	1			134
							122	9									
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	42	1	1			175
*11	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	423	1	2186	2	Y	55	16	1			213
							61	9									
*12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	468	1	2301	2	Y	90	27	1	23	8	253
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 33,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	619	1	3456	2	Y	213	209	1	2	8	225
							234	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	586	1	3184	2	Y	217	393	1			49
							239	9									
03	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	647	1	3050	2	Y	163	41	1			171
							179	9									
04	4170	X	4100	-0-	-70	-0-	597	1	3292	2	Y	192	221	1			142
							211	9									
05	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	649	1	3390	2	Y	153	242	1			53
							168	9									
06	4290	X	4134	-0-	-156	-0-	622	1	3395	2	Y	106	101	1			58
							117	9									
07	4433	X	3762	-0-	-671	-0-	714	1	2925	2	Y	112	117	1			53
							123	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	648	1	3518	2	Y	154	113	1			94
							169	9									
09	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	617	1	3333	2	Y	144	32	1			206
							158	9									
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	188	335	1			59
*11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	643	1	3324	2	Y	254	219	1			93
							279	9									
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	663	1	3259	2	Y	363	375	1	28	8	53
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 45,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

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
01	4774	X	3731	-0-	-1043	-0-	267	1	3160	2	Y	276	230	1			265
							304	9									
02	4256	X	3783	-0-	-473	-0-	282	1	3282	2	Y	199	215	1			249
							219	9									
03	4495	X	4014	-0-	-481	-0-	287	1	3505	2	Y	202	188	1			263
							222	9									
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	296	1	3605	2	Y	165	154	1			274
							182	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	338	1	3867	2	Y	174	158	1			290
							191	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	357	1	3817	2	Y	129	151	1			268
							142	9									
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	429	1	4704	2	Y	200	199	1			269
							220	9									
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	434	1	4727	2	Y	165	180	1			254
							182	9									
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	434	1	4717	2	Y	203	195	1			262
							223	9									
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	165	157	1			270
*11	5190	X	5188	-0-	-2	-0-	424	1	4479	2	Y	259	255	1			274
							285	9									
*12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	393	1	4587	2	Y	264	269	1	7	8	262
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 50,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,401

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
01	9610	X	8693	-0-	-917	-0-	1260	1	7036	2	Y	361	400	1			146
							397	9									
02	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	1249	1	6781	2	Y	342	387	1			101
							376	9									
03	9610	X	8363	-0-	-1247	-0-	1408	1	6634	2	Y	292	233	1			160
							321	9									
04	8400	X	8200	-0-	-200	-0-	1210	1	6673	2	Y	288	402	1			46
							317	9									
05	9300	X	8657	-0-	-643	-0-	1341	1	6998	2	Y	289	216	1	3	8	116
							318	9									
06	9000	X	7822	-0-	-1178	-0-	1170	1	6381	2	Y	246	210	1			152
							271	9									
07	9300	X	7079	-0-	-2221	-0-	1343	1	5502	2	Y	213	259	1	2	8	104
							234	9									
08	8649	X	7872	-0-	-777	-0-	1198	1	6501	2	Y	157	86	1			175
							173	9									
09	8370	X	7729	-0-	-641	-0-	1183	1	6390	2	Y	142	218	1			99
							156	9									
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	192	187	1			104
*11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	1322	1	6832	2	Y	221	210	1			113
							243	9									
*12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1088	1	5344	2	Y	263	222	1	18	8	136
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 87,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,006

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

	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
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	836 217	1 9	9885	2	Y	197	189	1			56
02	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	756 165	1 9	8804	2	Y	150					206
03	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	788 199	1 9	9618	2	Y	181	187	1			200
04	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	710 177	1 9	8654	2	Y	161	188	1			173
05	9269	X	9123	-0-	-146	-0-	719 179	1 9	8225	2	Y	163	186	1			150
06	10590	X	8966	-0-	-1624	-0-	754 153	1 9	8059	2	Y	139	180	1			109
07	10757	X	8891	-0-	-1866	-0-	729 168	1 9	7994	2	Y	153	183	1	15	8	64
08	10602	X	8831	-0-	-1771	-0-	729 156	1 9	7946	2	Y	142	3	8			203
09	9540	X	8562	-0-	-978	-0-	709 142	1 9	7711	2	Y	129	176	1			156
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	137	179	1			114
*11	8970	X	8361	-0-	-609	-0-	712 140	1 9	7509	2	Y	127	188	1			53
*12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	667 189	1 9	7780	2	Y	172	2	8			223

TOTAL GAS PROD: 102,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	10044	X	9754	-0-	-290	-0-	741	1	8764	2	Y	226	207	1			156
							249	9									
02	9072	X	9013	-0-	-59	-0-	698	1	8133	2	Y	165	212	1			109
							182	9									
03	10075	X	9699	-0-	-376	-0-	722	1	8822	2	Y	141	22	1			228
							155	9									
04	9750	X	9371	-0-	-379	-0-	699	1	8525	2	Y	134	200	1			162
							147	9									
05	10075	X	9762	-0-	-313	-0-	775	1	8862	2	Y	114	193	1			83
							125	9									
06	9660	X	8711	-0-	-949	-0-	734	1	7844	2	Y	121	20	1			184
							133	9									
07	9982	X	9296	-0-	-686	-0-	766	1	8401	2	Y	117	212	1			89
							129	9									
08	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	841	1	9163	2	Y	137	28	1			198
							151	9									
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	786	1	8554	2	Y	129	222	1			105
							142	9									
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	100					205
*11	9840	X	8883	-0-	-957	-0-	754	1	7957	2	Y	156	227	1			134
							172	9									
*12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	619	1	7225	2	Y	160	225	1			69
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 102,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

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
01	2356	X	2168	-0-	-188	-0-	158	1	1863	2	Y	134	200	1			109
							147	9									
02	2128	X	2126	-0-	-2	-0-	157	1	1829	2	Y	127	20	1			216
							140	9									
03	2356	X	2204	-0-	-152	-0-	156	1	1909	2	Y	126	212	1			130
							139	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	205	1	2495	2	Y	103	15	1			218
							113	9									
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	190	1	2173	2	Y	91	165	1			144
							100	9									
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	221	1	2365	2	Y	94	21	1			217
							103	9									
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	242	1	2652	2	Y	111	208	1			120
							122	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	246	1	2675	2	Y	118	27	1			211
							130	9									
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	216	1	2350	2	Y	116	220	1			107
							128	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92					199
*11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	209	1	2209	2	Y	124	215	1			108
							136	9									
*12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	182	1	2125	2	Y	178	226	1			60
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 28,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11247	-0-	-1029	-0-	857 252	1 9	10138	2	Y	229	214	1			144
02	11088	X	10318	-0-	-770	-0-	799 213	1 9	9306	2	Y	194	206	1			132
03	12028	X	8651	-0-	-3377	-0-	641 182	1 9	7828	2	Y	165	210	1			87
04	11220	X	11165	-0-	-55	-0-	829 226	1 9	10110	2	Y	205	209	1			83
05	11532	X	10742	-0-	-790	-0-	847 198	1 9	9697	2	Y	180	18	1			245
06	11070	X	10114	-0-	-956	-0-	848 199	1 9	9067	2	Y	181	213	1			213
07	11532	X	10208	-0-	-1324	-0-	836 208	1 9	9164	2	Y	189	218	1			184
08	11532	X	10137	-0-	-1395	-0-	832 241	1 9	9064	2	Y	219	216	1			187
09	11160	X	9394	-0-	-1766	-0-	774 204	1 9	8416	2	Y	185	220	1			152
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	171	181	1			142
*11	10110	X	9510	-0-	-600	-0-	805 215	1 9	8490	2	Y	195	213	1			124
*12	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	743 231	1 9	8664	2	Y	210	214	1			120

TOTAL GAS PROD: 111,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,323

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	7872	-0-	-653	-0-	1181	1	6594	2	Y	88	90	1	8	8	40
							97	9									
02	7700	X	7144	-0-	-556	-0-	1091	1	5923	2	Y	118	99	1			59
							130	9									
03	8525	X	6097	-0-	-2428	-0-	1052	1	4958	2	Y	79	87	1			51
							87	9									
04	7920	X	6907	-0-	-1013	-0-	1030	1	5681	2	Y	178	163	1			66
							196	9									
05	8184	X	6308	-0-	-1876	-0-	988	1	5157	2	Y	148	163	1			51
							163	9									
06	7650	X	6544	-0-	-1106	-0-	1003	1	5469	2	Y	65	77	1			39
							72	9									
07	7905	X	6497	-0-	-1408	-0-	1267	1	5188	2	Y	38	33	1	3	8	41
							42	9									
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	1192	1	6467	2	Y	17	13	1	1	8	44
							19	9									
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1111	1	6001	2	Y	22	20	1			46
							24	9									
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					46
*11	7440	X	5554	-0-	-1886	-0-	897	1	4635	2	Y	20	20	1			45
							22	9									
*12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	938	1	4609	2	Y	42	33	1	10	8	44
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 73,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11695	-0-	-1604	-0-	891	1	10540	2	Y	240	178	1			185
							264	9									
02	11480	X	10438	-0-	-1042	-0-	810	1	9438	2	Y	173	175	1			183
							190	9									
03	12710	X	10930	-0-	-1780	-0-	801	1	9785	2	Y	313	314	1			182
							344	9									
04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	874	1	10656	2	Y	657	567	1			272
							723	9									
05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	889	1	10170	2	Y	795	697	1			370
							875	9									
06	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	911	1	9742	2	Y	625	724	1			271
							688	9									
07	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	959	1	10511	2	Y	761	785	1			247
							837	9									
08	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	969	1	10557	2	Y	733	751	1	1	8	228
							806	9									
09	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	977	1	10631	2	Y	524	560	1			192
							576	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	407	1			215
*11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	962	1	10148	2	Y	244	271	1			188
							268	9									
*12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	883	1	10306	2	Y	343	348	1	1	8	182
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 128,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,838

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
01	T. A.		2979	-0-	2979	7166	122 1412	1 9	1445	2	Y	1284	1267	1			331
02	T. A.		3567	-0-	3567	10733	192 1137	1 9	2238	2	Y	1034	974	1			391
03	15413	X	4680	-0-	-10733	-0-	216 1827	1 9	2637	2	Y	1661	1222	1			830
04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	200 1288	1 9	2435	2	Y	1171	1479	1			522
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	235 1396	1 9	2690	2	Y	1269	1251	1			540
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	245 1177	1 9	2618	2	Y	1070	1105	1			505
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	271 999	1 9	2973	2	Y	908	1124	1			289
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	265 993	1 9	2882	2	Y	903	750	1	1	8	441
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	269 696	1 9	2924	2	Y	633	815	1			259
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	741	739	1			261
*11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	319 772	1 9	3364	2	Y	702	616	1			345
12	T. A.		4587	-0-	4587	4587	300 783	1 9	3504	2	Y	712	657	1	2	8	398

TOTAL GAS PROD: 44,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,088

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	20390	-0-	-907	-0-	1566	1	18519	2	Y	277	257	1			222
							305	9									
02	19236	X	18522	-0-	-714	-0-	1441	1	16786	2	Y	268	348	1			142
							295	9									
03	21297	X	19854	-0-	-1443	-0-	1477	1	18037	2	Y	309	339	1			112
							340	9									
04	19980	X	19499	-0-	-481	-0-	1457	1	17764	2	Y	253	244	1			121
							278	9									
05	20646	X	19800	-0-	-846	-0-	1563	1	17888	2	Y	317	278	1			160
							349	9									
06	19860	X	19215	-0-	-645	-0-	1619	1	17307	2	Y	263	298	1			125
							289	9									
07	20522	X	19748	-0-	-774	-0-	1611	1	17664	2	Y	430	367	1	67	8	121
							473	9									
08	20150	X	19545	-0-	-605	-0-	1606	1	17493	2	Y	405	422	1	8	8	96
							446	9									
09	19500	X	18589	-0-	-911	-0-	1526	1	16606	2	Y	415	400	1			111
							457	9									
10	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	250	251	1			110
*11	19230	X	18450	-0-	-780	-0-	1567	1	16538	2	Y	314	315	1			109
							345	9									
*12	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	1457	1	17002	2	Y	281	289	1	9	8	92
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 212,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,782

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					121
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					121
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					121
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					121
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					121
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					121
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1	61	1			61
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					61
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					61
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8671	-0-	-40	-0-	1300	1	7266	2	Y	95	86	1	16	8	40
							105	9									
02	7868	X	7290	-0-	-578	-0-	1115	1	6053	2	Y	111	94	1			57
							122	9									
03	8711	X	8293	-0-	-418	-0-	1438	1	6774	2	Y	74	72	1			59
							81	9									
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	1293	1	7132	2	Y	105	99	1			65
							116	9									
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	1399	1	7301	2	Y	141	151	1			55
							155	9									
06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	1287	1	7019	2	Y	151	156	1			50
							166	9									
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	1588	1	6503	2	Y	104	115	1			39
							114	9									
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	1410	1	7654	2	Y	72	65	1			46
							79	9									
09	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	1389	1	7499	2	Y	85	66	1			65
							94	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	3	1			70
*11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	1464	1	7566	2	Y	191	44	1			215
							210	9									
*12	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	1505	1	7393	2	Y	144	73	1	38	8	248
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 94,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

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
01	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	2004	1	11574	2	Y	275	208	1			162
							303	9									
02	11788	X	9816	-0-	-1972	-0-	1608	1	8077	2	Y	119	202	1			79
							131	9									
03	13051	X	11588	-0-	-1463	-0-	1705	1	9546	2	Y	306	200	1			185
							337	9									
04	12630	X	9616	-0-	-3014	-0-	1690	1	7873	2	Y	48	196	1			37
							53	9									
05	13051	X	9418	-0-	-3633	-0-	1713	1	7543	2	Y	147	7	1			177
							162	9									
06	13440	X	10781	-0-	-2659	-0-	1742	1	8829	2	Y	191	197	1			171
							210	9									
07	11594	X	10239	-0-	-1355	-0-	1747	1	8373	2	Y	108	176	1			103
							119	9									
08	11594	X	10668	-0-	-926	-0-	1851	1	8575	2	Y	220	199	1			124
							242	9									
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	1868	1	9030	2	Y	172	203	1			93
							189	9									
10	11129	X	1272	-0-	-9857	-0-	1077	1	195	9	Y	177	185	1			85
*11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1707	1	8816	2	Y	318	187	1			216
							350	9									
*12	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	1775	1	8532	2	Y	407	596	1			27
							448	9									

TOTAL GAS PROD: 119,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	1347 202	1 9	7522	2	N	184	177	1	10	8	47
02	8064	X	7936	-0-	-128	-0-	1200 224	1 9	6512	2	N	204	172	1			79
03	9021	X	8003	-0-	-1018	-0-	1364 210	1 9	6429	2	N	191	204	1			66
04	8790	X	8240	-0-	-550	-0-	1237 182	1 9	6821	2	N	165	168	1			63
05	9083	X	8188	-0-	-895	-0-	1292 154	1 9	6742	2	N	140	154	1			49
06	8790	X	8108	-0-	-682	-0-	1227 189	1 9	6692	2	N	172	168	1			53
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1380 204	1 9	5653	2	N	185	194	1			44
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	1244 194	1 9	6754	2	N	176	163	1			57
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	1229 204	1 9	6638	2	N	185	182	1			60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	112	1			48
*11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	1233 67	1 9	6372	2	N	61	44	1			65
*12	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1263 55	1 9	6203	2	N	50	37	1	18	8	60

TOTAL GAS PROD: 88,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	12803	X	11471	-0-	-1332	-0-	1521	1	9837	2	N	103	105	1	6	8	108
							113	9									
02	11564	X	10457	-0-	-1107	-0-	1325	1	9062	2	N	64	59	1			113
							70	9									
03	12400	X	12027	-0-	-373	-0-	1209	1	10745	2	N	66	67	1			112
							73	9									
04	12000	X	10930	-0-	-1070	-0-	1387	1	9476	2	N	61	59	1			114
							67	9									
05	12059	X	11129	-0-	-930	-0-	1316	1	9713	2	N	91	95	1			110
							100	9									
06	11640	X	10643	-0-	-997	-0-	1353	1	9139	2	N	137	132	1			115
							151	9									
07	12028	X	9796	-0-	-2232	-0-	826	1	8810	2	N	145	153	1			107
							160	9									
08	12028	X	10727	-0-	-1301	-0-	1379	1	9193	2	N	141	128	1			120
							155	9									
09	10920	X	9194	-0-	-1726	-0-	1209	1	7852	2	N	121	123	1			118
							133	9									
10	11129	X	1615	-0-	-9514	-0-	1525	2	90	9	N	82	87	1			113
*11	10650	X	8392	-0-	-2258	-0-	1156	1	7191	2	N	41	44	1			110
							45	9									
12	10726	X	9630	-0-	-1096	-0-	1172	1	8349	2	N	99	34	1	8	8	167
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 116,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

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
01	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	2626	1	14668	2	N	1362	1425	1	12	8	176
							1498	9									
02	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	2332	1	12662	2	N	1155	1003	1			328
							1271	9									
03	18848	X	15987	-0-	-2861	-0-	2629	1	12391	2	N	879	1030	1			177
							967	9									
04	18240	X	16689	-0-	-1551	-0-	2374	1	13090	2	N	1114	1077	1			214
							1225	9									
05	18848	X	16696	-0-	-2152	-0-	2498	1	13039	2	N	1054	1111	1			157
							1159	9									
06	18180	X	16541	-0-	-1639	-0-	2387	1	13021	2	N	1030	1003	1			184
							1133	9									
07	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	2689	1	11013	2	N	987	1055	1			116
							1086	9									
08	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	2442	1	13256	2	N	1005	932	1			189
							1106	9									
09	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	2350	1	12691	2	N	925	934	1			180
							1018	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	702	747	1			135
*11	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	2413	1	12473	2	N	820	715	1			238
							902	9									
*12	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	2486	1	12212	2	N	838	826	1	29	8	221
							922	9									

TOTAL GAS PROD: 180,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,871

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	4464	X	4381	-0-	-83	-0-	654	1	3652	2	Y	68	224	1	1	8	61
							75	9									
02	3808	X	3756	-0-	-52	-0-	570	1	3097	2	Y	81	42	1			100
							89	9									
03	5828	X	4995	-0-	-833	-0-	862	1	4061	2	Y	65	31	1			134
							72	9									
04	5640	X	4631	-0-	-1009	-0-	700	1	3859	2	Y	65	60	1			139
							72	9									
05	5828	X	4614	-0-	-1214	-0-	729	1	3807	2	Y	71	77	1			133
							78	9									
06	4830	X	4122	-0-	-708	-0-	632	1	3449	2	Y	37	28	1			142
							41	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	725	1	2971	2	Y	117	109	1			150
							129	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	613	1	3328	2	Y	26	29	1			147
							29	9									
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	557	1	3006	2	Y	52	48	1			151
							57	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	18	1			148
*11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	601	1	3105	2	Y	34	24	1			157
							37	9									
*12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	653	1	3207	2	Y	76	31	1	4	8	198
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 45,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	774	1	4324	2	Y	24	22	1	3	8	147
							26	9									
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	702	1	3809	2	Y	14	14	1			147
							15	9									
03	5301	X	4347	-0-	-954	-0-	758	1	3572	2	Y	15	7	1			155
							17	9									
04	5130	X	4432	-0-	-698	-0-	677	1	3733	2	Y	20	14	1	6	8	155
							22	9									
05	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	795	1	4147	2	Y	104	28	1	5	8	226
							114	9									
06	4950	X	4607	-0-	-343	-0-	707	1	3858	2	Y	38	27	1			237
							42	9									
07	5022	X	4150	-0-	-872	-0-	808	1	3309	2	Y	30	27	1	3	8	237
							33	9									
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	716	1	3884	2	Y	34	198	1	2	8	71
							37	9									
09	4890	X	4453	-0-	-437	-0-	690	1	3726	2	Y	34	20	1	1	8	84
							37	9									
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					84
*11	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	689	1	3561	2	Y	98	28	1			153
							108	9									
*12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	718	1	3526	2	Y	68	37	1	18	8	166
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 50,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

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
01	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	2473	1	13814	2	Y	365	352	1	11	8	77
							402	9									
02	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	2466	1	16121	2	Y	353	301	1			129
							388	9									
03	13671	X	11039	-0-	-2632	-0-	1881	1	8866	2	Y	265	310	1			84
							292	9									
04	16140	X	15822	-0-	-318	-0-	2378	1	13111	2	Y	303	319	1			68
							333	9									
05	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	2202	1	15845	2	Y	287	276	1			79
							316	9									
06	20340	X	16863	-0-	-3477	-0-	2165	1	14357	2	Y	310	300	1			89
							341	9									
07	21018	X	18005	-0-	-3013	-0-	1451	1	16143	2	Y	374	388	1			75
							411	9									
08	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	2548	1	16296	2	Y	448	409	1			114
							493	9									
09	17760	X	15187	-0-	-2573	-0-	2302	1	12430	2	Y	414	418	1			110
							455	9									
10	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	403	414	1			99
*11	18720	X	14842	-0-	-3878	-0-	2345	1	12120	2	Y	343	312	1			130
							377	9									
*12	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	2302	1	11307	2	Y	395	435	1	18	8	72
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 179,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,260

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
01	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	1690 255	1 9	9438	2	N	232	208	1			250
02	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	1503 241	1 9	8160	2	N	219	203	1			266
03	11191	X	9753	-0-	-1438	-0-	1662 257	1 9	7834	2	N	234	258	1			242
04	11010	X	10488	-0-	-522	-0-	1576 223	1 9	8689	2	N	203	223	1			222
05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	1915 283	1 9	9993	2	N	257	340	1			139
06	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	1792 220	1 9	9776	2	N	200	195	1			144
07	10974	X	9782	-0-	-1192	-0-	1875 226	1 9	7681	2	N	205	216	1			133
08	12090	X	10894	-0-	-1196	-0-	1659 230	1 9	9005	2	N	209	192	1			150
09	11700	X	11187	-0-	-513	-0-	1710 244	1 9	9233	2	N	222	219	1			153
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	194	200	1			147
*11	11700	X	10640	-0-	-1060	-0-	1691 209	1 9	8740	2	N	190	172	1			164
12	11563	X	10573	-0-	-990	-0-	1765 141	1 9	8667	2	N	128	157	1	5	8	130

TOTAL GAS PROD: 118,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,493

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
01	18755	X	15110	-0-	-3645	-0-	1163	1	13750	2	N	179	220	1			130
							197	9									
02	16072	X	13351	-0-	-2721	-0-	1044	1	12157	2	N	136	26	1			240
							150	9									
03	16926	X	14326	-0-	-2600	-0-	1069	1	13059	2	N	180	206	1			214
							198	9									
04	15900	X	13754	-0-	-2146	-0-	1014	1	12359	2	N	346	341	1			219
							381	9									
05	15934	X	14307	-0-	-1627	-0-	1109	1	12694	2	N	458	364	1			313
							504	9									
06	14610	X	13265	-0-	-1345	-0-	1100	1	11762	2	N	366	422	1			257
							403	9									
07	14787	X	13113	-0-	-1674	-0-	1046	1	11470	2	N	543	538	1	11	8	251
							597	9									
08	14322	X	14111	-0-	-211	-0-	1142	1	12444	2	N	477	463	1	2	8	263
							525	9									
09	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	1152	1	12535	2	N	430	588	1			105
							473	9									
10	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	333	314	1			124
*11	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	1189	1	12551	2	N	233	256	1			101
							256	9									
12	14632	X	13600	-0-	-1032	-0-	1053	1	12288	2	N	235	246	1	3	8	87
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 153,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,916

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
01	7564	X	6399	-0-	-1165	-0-	479	1	5659	2	N	237	190	1			191
							261	9									
02	6832	X	5648	-0-	-1184	-0-	432	1	5032	2	N	167	187	1			171
							184	9									
03	7161	X	5995	-0-	-1166	-0-	435	1	5312	2	N	225	193	1			203
							248	9									
04	6420	X	5721	-0-	-699	-0-	412	1	5026	2	N	257	377	1			83
							283	9									
05	6386	X	5608	-0-	-778	-0-	428	1	4897	2	N	257	185	1			155
							283	9									
06	6180	X	5280	-0-	-900	-0-	431	1	4603	2	N	224	163	1			216
							246	9									
07	6262	X	5489	-0-	-773	-0-	433	1	4753	2	N	275	192	1			299
							303	9									
08	5983	X	5292	-0-	-691	-0-	424	1	4624	2	N	222	368	1			153
							244	9									
09	5730	X	4590	-0-	-1140	-0-	370	1	4027	2	N	175	195	1			133
							193	9									
10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	241	181	1			193
*11	5310	X	4466	-0-	-844	-0-	372	1	3931	2	N	148	184	1			157
							163	9									
12	5487	X	4555	-0-	-932	-0-	346	1	4033	2	N	160	187	1			130
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 59,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

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
01	10540	X	9288	-0-	-1252	-0-	710	1	8389	2	N	172	215	1			136
							189	9									
02	9520	X	8381	-0-	-1139	-0-	648	1	7546	2	N	170	216	1			90
							187	9									
03	9889	X	9239	-0-	-650	-0-	689	1	8411	2	N	126	24	1			192
							139	9									
04	9000	X	8313	-0-	-687	-0-	619	1	7548	2	N	133	253	1			72
							146	9									
05	9300	X	7915	-0-	-1385	-0-	618	1	7068	2	N	208	165	1			115
							229	9									
06	9000	X	7143	-0-	-1857	-0-	594	1	6353	2	N	178	200	1			93
							196	9									
07	9269	X	7452	-0-	-1817	-0-	575	1	6301	2	N	524	461	1	33	8	123
							576	9									
08	9238	X	8423	-0-	-815	-0-	683	1	7442	2	N	271	282	1	8	8	104
							298	9									
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	698	1	7592	2	N	212	281	1			35
							233	9									
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	163	146	1			52
*11	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	694	1	7328	2	N	206	207	1			51
							227	9									
12	8804	X	8402	-0-	-402	-0-	641	1	7477	2	N	258	260	1	5	8	44
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 91,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,621

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	10850	X	8738	-0-	-2112	-0-	406	1	8135	2	Y	179	179	1			92
							197	9									
02	9800	X	8947	-0-	-853	-0-	495	1	8283	2	Y	154					246
							169	9									
03	10850	X	9896	-0-	-954	-0-	410	1	9326	2	Y	145	180	1			211
							160	9									
04	9870	X	9521	-0-	-349	-0-	354	1	9083	2	Y	76	178	1			109
							84	9									
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	357	1	10577	2	Y	182					291
							200	9									
06	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	307	1	9392	2	Y	170	177	1			284
							187	9									
07	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	276	1	10140	2	Y	123	349	1			58
							135	9									
08	11129	X	10841	-0-	-288	-0-	269	1	10381	2	Y	174					232
							191	9									
09	10770	X	10057	-0-	-713	-0-	306	1	9654	2	Y	88	180	1			140
							97	9									
10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	328	1	10655	2	Y	181	159	1			162
							199	9									
11	10500	X	10164	-0-	-336	-0-	292	1	9616	2	Y	233	156	1			239
							256	9									
12	10850	X	9227	-0-	-1623	-0-	203	1	8910	2	Y	104	178	1			165
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 120,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	EOM BALANCE
01	5146	X	4427	-0-	-719	-0-	62	1	4232	2	N	121	186	1	208
							133	9							
02	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	56	1	4096	2	N	125	190	1	143
							138	9							
03	4929	X	4633	-0-	-296	-0-	40	1	4444	2	N	135			278
							149	9							
04	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	8	1	4233	2	N	121	175	1	224
							133	9							
05	4743	X	4400	-0-	-343	-0-	4270	2	130	9	N	118	174	1	168
06	4590	X	3338	-0-	-1252	-0-	4	1	3301	2	N	30			198
							33	9							
07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8150	2	15	9	N	14			212
08	4619	X	4019	-0-	-600	-0-	6	1	3968	2	N	41	154	1	99
							45	9							
09	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	3913	2	110	9	N	100			199
10	5518	X	3897	-0-	-1621	-0-	6	1	3786	2	N	95	172	1	122
							105	9							
11	5340	X	3631	-0-	-1709	-0-	5	1	3520	2	N	96	164	1	54
							106	9							
12	5518	X	3575	-0-	-1943	-0-	14	1	3461	2	N	91			145
							100	9							

TOTAL GAS PROD: 52,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

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	EOM BALANCE
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	134	1	3247	2	Y	63			139
							69	9							
02	2856	X	2352	-0-	-504	-0-	96	1	2208	2	Y	44			183
							48	9							
03	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	9	1	2520	2	Y	77	185	1	75
							85	9							
04	3330	X	2773	-0-	-557	-0-	10	1	2695	2	Y	62			137
							68	9							
05	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	2493	2	63	9	Y	57			194
06	3330	X	2049	-0-	-1281	-0-	5	1	2013	2	Y	28			222
							31	9							
07	2852	X	2741	-0-	-111	-0-	2683	2	58	9	Y	53	181	1	94
08	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2452	2	46	9	Y	42			136
09	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	2459	2	51	9	Y	46			182
10	2728	X	2138	-0-	-590	-0-	2098	2	40	9	Y	36	173	1	45
11	2640	X	1582	-0-	-1058	-0-	7	1	1518	2	Y	52			97
							57	9							
12	2728	X	1733	-0-	-995	-0-	32	1	1658	2	Y	39			136
							43	9							

TOTAL GAS PROD: 28,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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	EOM BALANCE
01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	8722	2	723	9	Y	657	681	1	71
02	10136	X	9967	-0-	-169	-0-	9369	2	598	9	Y	544	527	1	88
03	11222	X	8214	-0-	-3008	-0-	7556	2	658	9	Y	598	566	1	120
04	10860	X	7525	-0-	-3335	-0-	6612	2	913	9	Y	830	871	1	79
05	11036	X	7519	-0-	-3517	-0-	6699	2	820	9	Y	745	765	1	59
06	10680	X	7305	-0-	-3375	-0-	6543	2	762	9	Y	693	619	1	133
07	11036	X	7170	-0-	-3866	-0-	644	1	5811	2	Y	650	665	1	118
							715	9							
08	8215	X	8049	-0-	-166	-0-	654	1	6649	2	Y	678	653	1	143
							746	9							
09	7530	X	7300	-0-	-230	-0-	640	1	6008	2	Y	593	607	1	129
							652	9							
10	7564	X	6955	-0-	-609	-0-	660	1	5644	2	Y	592	629	1	92
							651	9							
11	7800	X	5483	-0-	-2317	-0-	558	1	4321	2	Y	549	515	1	126
							604	9							
12	8060	X	5797	-0-	-2263	-0-	466	1	4760	2	Y	519	487	1	158
							571	9							

TOTAL GAS PROD: 90,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,648

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	EOM BALANCE
01	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	783	1	2051	2	Y	507	705	1	234
							558	9							
02	3220	X	1656	-0-	-1564	-0-	837	1	410	2	Y	372	344	1	262
							409	9							
03	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	922	1	1726	2	Y	570	514	1	318
							627	9							
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	981	1	1971	2	Y	502	694	1	126
							552	9							
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1111	1	1862	2	Y	721	674	1	173
							793	9							
06	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	1048	1	1569	2	Y	523	517	1	179
							575	9							
07	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	1218	1	1196	2	Y	480	503	1	156
							528	9							
08	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	1104	1	1684	2	Y	481	291	1	346
							529	9							
09	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	1052	1	1554	2	Y	403	492	1	257
							443	9							
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	1131	1	2110	2	Y	508	508	1	257
							559	9							
*11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	998	1	3197	2	Y	497	500	1	254
							547	9							
*12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	917	1	4635	2	Y	437	493	1	198
							481	9							

TOTAL GAS PROD: 42,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,001

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	9238	X	7397	-0-	-1841	-0-	1215 1185	1 9	4997	2	Y	1077	1052	1			178
02	7616	X	7225	-0-	-391	-0-	1046 1018	1 9	5161	2	Y	925	691	1			412
03	8277	X	8002	-0-	-275	-0-	1112 1106	1 9	5784	2	Y	1005	1205	1			212
04	8010	X	6899	-0-	-1111	-0-	945 1067	1 9	4887	2	Y	970	1179	1			3
05	7998	X	7773	-0-	-225	-0-	987 1068	1 9	5718	2	Y	971	826	1			148
06	7740	X	7078	-0-	-662	-0-	897 980	1 9	5201	2	Y	891	830	1			209
07	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	917 1035	1 9	6481	2	Y	941	857	1			293
08	7998	X	7504	-0-	-494	-0-	1011 1024	1 9	5469	2	Y	931	1054	1			170
09	7530	X	6217	-0-	-1313	-0-	852 791	1 9	4574	2	Y	719	822	1			67
10	8432	X	7568	-0-	-864	-0-	918 1048	1 9	5602	2	Y	953	830	1			190
11	8160	X	5577	-0-	-2583	-0-	1028 1011	1 9	3538	2	Y	919	836	1			273
12	8432	X	3843	-0-	-4589	-0-	1255 927	1 9	1661	2	Y	843	1024	1			92

TOTAL GAS PROD: 83,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,145

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1295	2	26	9	N	24					109
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1486	2	40	9	N	36					145
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1612	2	34	9	N	31	1	8			175
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					175
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					175
06	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			N	-0-					175
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					175
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					175
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					175
10	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1332	2	22	9	N	20					195
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	N	27	200	1			22
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1310	2	36	9	N	33					55

TOTAL GAS PROD: 16,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1817	2	30	9	N	27					122
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1618	2	23	9	N	21					143
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1816	2	24	9	N	22					165
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1689	2	55	9	N	50					215
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1763	2	2	9	N	2	194	1			23
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					23
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	2	13	9	N	12					35
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1758	2	28	9	N	25					60
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1696	2	30	9	N	27					87
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1769	2	23	9	N	21					108
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1696	2	8	9	N	7					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 19,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			88
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			88
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			88
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			88
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			88
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			88
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			88
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			88
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			88
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			88
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			88
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 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
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					136
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					136
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1834	2	26	9	N	24	1	8			159
04	1680	N	1184	-0-	-496	-0-	1182	2	2	9	N	2					161
05	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	1401	2			N	-0-					161
06	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	1523	2	24	9	N	22					183
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1477	2	17	9	N	15					198
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					198
09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1482	2	18	9	N	16					214
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					214
11	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					214
*12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3	182	1			35

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	644	N	493	-0-	-151	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					52
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					52
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					52
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					52
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					52
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					52
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					52
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					52
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					52
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					52
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					52
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			7
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

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
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					50
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					50
03	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					50
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					50
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

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
01	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	2370	2	9	9	N	8	3	8			12
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3012	2	2	9	N	2	2	8			12
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					12
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					12
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2990	2	81	9	N	74					86
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					86
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2901	2	96	9	N	87					173
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2853	2	18	9	N	16					189
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	N	1	180	1			10
10	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2			N	-0-					10
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					10
12	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	2711	2	46	9	N	42					52

TOTAL GAS PROD: 34,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					116
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					116
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2330	2	35	9	N	32	1	8			147
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1353	2	56	9	N	51					198
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1440	2	53	9	N	48					246
06	2280	N	1489	-0-	-791	-0-	1489	2			N	-0-	195	1			51
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1484	2	42	9	N	38					89
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1347	2	41	9	N	37					126
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1300	2	24	9	N	22					148
10	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1369	2	51	9	N	46	189	1			5
11	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1237	2			N	-0-					5
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	2	4	9	Y	4					75
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					75
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1382	2	11	9	Y	10					85
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1426	2	29	9	Y	26					111
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	Y	1	109	1			3
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					3
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1516	2	18	9	Y	16					19
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	2	7	9	Y	6					25
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					25
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					25
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1480	2	14	9	Y	13					38
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1532	2	19	9	Y	17					55

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4733	2	13	9	N	12	2	8			99
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4244	2	13	9	N	12	2	8			109
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4747	2	20	9	N	18	1	8			126
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4336	2	13	9	N	12					138
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4307	2	14	9	N	13					151
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4206	2	9	9	N	8					159
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4420	2	22	9	N	20					179
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4433	2	22	9	N	20					199
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4287	2	32	9	N	29	179	1			49
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4303	2	1	9	N	1					50
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4213	2	1	9	N	1					51
*12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4320	2	50	9	N	45					96

TOTAL GAS PROD: 52,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	1725	2			N	-0-					34
02	1624	N	1604	-0-	-20	-0-	1604	2			N	-0-					34
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1781	2	1	9	N	1	1	8			34
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					34
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					34
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					34
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					34
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					34
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					34
10	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1783	2	7	9	N	6					40
11	1890	N	1687	-0-	-203	-0-	1665	2	22	9	N	20					60
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
01	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1676	2	1	9	N	1	1	8			60
02	1512	N	1347	-0-	-165	-0-	1346	2	1	9	N	1	1	8			60
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					60
04	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2			N	-0-					60
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					60
06	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	1515	2			N	-0-					60
07	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1388	2			N	-0-					60
08	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	2			N	-0-					60
09	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	1115	2	2	9	N	2					62
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					62
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					62
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 17,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2636	2	107	9	N	97	3	8			242
02	2324	N	2323	-0-	-1	-0-	2313	2	10	9	N	9	197	1	2	8	52
03	2821	N	2665	-0-	-156	-0-	2665	2			N	-0-					52
04	2640	N	2258	-0-	-382	-0-	2258	2			N	-0-					52
05	2573	N	2153	-0-	-420	-0-	2139	2	14	9	N	13					65
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					65
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					65
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					65
09	2760	N	1992	-0-	-768	-0-	1992	2			N	-0-					65
10	2387	N	1925	-0-	-462	-0-	1925	2			N	-0-					65
11	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1832	2	36	9	N	33					98
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2413	2	15	9	N	14					112

TOTAL GAS PROD: 27,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	925	2	56	9	N	51					132
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	834	2	52	9	N	47					179
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	915	2	59	9	N	54					233
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	865	2	41	9	N	37	196	1			74
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					74
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	852	2	53	9	N	48					122
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	938	2	57	9	N	52					174
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	903	2	15	9	N	14	181	1			7
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	875	2	25	9	N	23					30
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	900	2	57	9	N	52					82
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	867	2	28	9	N	25					107
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					167
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7632	2	14	9	N	13					180
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8465	2	33	9	N	30	1	8			209
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7946	2	29	9	N	26					235
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7410	2	12	9	N	11	194	1			52
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7151	2	17	9	N	15					67
07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7055	2	44	9	N	40					107
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6971	2	25	9	N	23					130
09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					130
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6964	2	15	9	N	14					144
11	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6517	2	36	9	N	33					177
12	6758	X	6677	-0-	-81	-0-	6660	2	17	9	N	15					192

TOTAL GAS PROD: 87,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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
01	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2409	2	19	9	N	17	2	8			161
02	2352	N	2067	-0-	-285	-0-	2053	2	14	9	N	13	3	8			171
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2570	2	24	9	N	22					193
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					198
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	N	20					218
06	2520	N	2247	-0-	-273	-0-	2238	2	9	9	N	8					226
07	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	2402	2	2	9	N	2					228
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2441	2	11	9	N	10					238
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2501	2	3	9	N	3					241
10	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2291	2	6	9	N	5					246
11	2370	N	2124	-0-	-246	-0-	2105	2	19	9	N	17	200	1			63
*12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 28,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

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
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					7
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					7
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2504	2	3	9	N	3	3	8			7
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					7
05	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			N	-0-					7
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2464	2	39	9	N	35					42
07	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2399	2	2	9	N	2					44
08	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2293	2	58	9	N	53					97
09	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	2219	2	25	9	N	23					120
10	2387	N	2034	-0-	-353	-0-	2034	2			N	-0-					120
11	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	2079	2	23	9	N	21					141
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 28,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

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
01	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2566	2	8	9	N	7					31
02	2268	N	2255	-0-	-13	-0-	2212	2	43	9	N	39	2	8			68
03	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	2396	2	1	9	N	1	1	8			68
04	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	2334	2			N	-0-					68
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					68
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					68
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					68
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					68
09	2640	N	1888	-0-	-752	-0-	1888	2			N	-0-					68
10	2759	N	2575	-0-	-184	-0-	2575	2			N	-0-					68
11	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			N	-0-					68
*12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 29,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

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
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2718	2	12	9	N	11	3	8			233
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2141	2	25	9	N	23	3	8			253
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2592	2	130	9	N	118	195	1			176
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2576	2	35	9	N	32					208
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2662	2	31	9	N	28					236
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2528	2	18	9	N	16	184	1			68
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2422	2	22	9	N	20					88
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2504	2	24	9	N	22					110
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2272	2	20	9	N	18					128
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2260	2	11	9	N	10					138
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2077	2	30	9	N	27					165
*12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2136	2	28	9	N	25					190

TOTAL GAS PROD: 29,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3628	2	67	9	N	61	203	1	6	8	167
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3599	2	53	9	N	48					215
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4008	2	59	9	N	54	1	8			268
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3689	2	110	9	N	100	200	1			168
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3633	2	63	9	N	57					225
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3502	2	56	9	N	51	191	1			85
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3779	2	124	9	N	113					198
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3831	2	81	9	N	74					272
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3663	2	63	9	N	57	191	1			138
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3870	2	46	9	N	42					180
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3871	2	62	9	N	56	189	1			47
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 41,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

01	3317	X	2381	-0-	-936	-0-	2334	2	47	9	N	43	1	8			77
02	2996	X	1924	-0-	-1072	-0-	1923	2	1	9	N	1	1	8			77
03	3317	X	3178	-0-	-139	-0-	3176	2	2	9	N	2	2	8			77
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					77
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					77
06	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	3016	2			N	-0-					77
07	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3056	2			N	-0-					77
08	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	3023	2			N	-0-					77
09	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					77
10	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	2877	2			N	-0-					77
11	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	2799	2	29	9	N	26					103
12	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 34,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

01	1829	X	1253	-0-	-576	-0-	1152	2	101	9	N	92	203	1	3	8	175
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	1980	2	80	9	N	73	3	8			245
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2446	2	51	9	N	46	197	1			94
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2345	2	78	9	N	71					165
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2592	2	72	9	N	65					230
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2073	2	43	9	N	39	194	1			75
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2846	2	101	9	N	92					167
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2736	2	58	9	N	53					220
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2670	2	77	9	N	70					290
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2823	2	12	9	N	11	192	1			109
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2846	2	56	9	N	51					160
*12	3100	N	3116	-0-	16	16	3011	2	105	9	N	95					255

TOTAL GAS PROD: 30,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4074	2	51	9	N	46					72
02	3696	X	3512	-0-	-184	-0-	3473	2	39	9	N	35					107
03	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	3900	2	48	9	N	44	1	8			150
04	3990	X	3985	-0-	-5	-0-	3937	2	48	9	N	44					194
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4100	2	70	9	N	64					258
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4003	2	120	9	N	109	195	1			172
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4123	2	51	9	N	46					218
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4105	2	48	9	N	44	192	1			70
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3998	2	44	9	N	40					110
10	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	4078	2	41	9	N	37					147
11	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	3879	2	40	9	N	36					183
12	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	3976	2	39	9	N	35					218

TOTAL GAS PROD: 48,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2581	-0-	-178	-0-	2581	2			N	-0-					38
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					38
03	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2509	2			N	-0-					38
04	2490	N	2429	-0-	-61	-0-	2429	2			N	-0-					38
05	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	2497	2			N	-0-					38
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2433	2	30	9	N	27					65
07	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2472	2	6	9	N	5					70
08	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					70
09	2460	N	2314	-0-	-146	-0-	2314	2			N	-0-					70
10	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2332	2	50	9	N	45					115
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2392	2	55	9	N	50					165
*12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 29,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					40
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	1080	2			N	-0-					40
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					40
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2			N	-0-					40
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					40
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					40
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					40
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					40
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					40
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					40
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					40
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1180	2	15	9	N	14	7	8			220
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1072	2	7	9	N	6	6	8			220
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					220
04	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	2			N	-0-					220
05	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-	195	1			25
06	1050	N	876	-0-	-174	-0-	876	2			N	-0-					25
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					25
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					25
09	870	N	338	-0-	-532	-0-	338	2			N	-0-					25
10	899	N	324	-0-	-575	-0-	324	2			N	-0-					25
11	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2			N	-0-					25
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					107
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					107
03	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1728	2			N	-0-					107
04	2340	N	1841	-0-	-499	-0-	1841	2			N	-0-					107
05	2387	N	1721	-0-	-666	-0-	1721	2			N	-0-					107
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					107
07	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1886	2			N	-0-					107
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					107
09	1980	N	1793	-0-	-187	-0-	1793	2			N	-0-					107
10	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			N	-0-					107
11	1800	N	1585	-0-	-215	-0-	1585	2			N	-0-					107
*12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 22,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2367	2	13	9	N	12					170
02	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	1985	2	2	9	N	2					172
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2256	2	18	9	N	16					188
04	2310	N	2123	-0-	-187	-0-	2123	2			N	-0-	188	1			-0-
05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2165	2	20	9	N	18					18
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	N	2					20
10	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			N	-0-					20
11	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2045	2			N	-0-					20
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2091	2	19	9	N	17					37

TOTAL GAS PROD: 25,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2291 2	22 9	Y	20			86
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092 2	24 9	Y	22			108
03	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	1982 2	15 9	Y	14	46 1	2 8	74
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65 1		9
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

01	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	4977 2	47 9	N	43	1 8		195
02	4648	X	4499	-0-	-149	-0-	4456 2	43 9	N	39	198 1	1 8	35
03	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	4811 2	66 9	N	60			95
04	4860	X	4549	-0-	-311	-0-	4499 2	50 9	N	45			140
05	5022	X	4772	-0-	-250	-0-	4750 2	22 9	N	20			160
06	4860	X	4534	-0-	-326	-0-	4492 2	42 9	N	38			198
07	4991	X	4667	-0-	-324	-0-	4634 2	33 9	N	30	193 1		35
08	4867	X	4752	-0-	-115	-0-	4702 2	50 9	N	45			80
09	4620	X	4591	-0-	-29	-0-	4558 2	33 9	N	30			110
10	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	4451 2	14 9	N	13			123
11	4590	X	3909	-0-	-681	-0-	3885 2	24 9	N	22			145
12	4743	X	4109	-0-	-634	-0-	4103 2	6 9	N	5			150

TOTAL GAS PROD: 54,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3040	2	18	9	N	16					122
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10	1	8			131
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	N	12					143
04	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	2169	2	11	9	N	10					153
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					161
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2289	2	8	9	N	7					168
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2346	2	18	9	N	16					184
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	N	12					196
09	2280	N	2277	-0-	-3	-0-	2275	2	2	9	N	2					198
10	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2295	2	14	9	N	13					211
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2228	2	36	9	N	33					244
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2107	2	4	9	N	4					248

TOTAL GAS PROD: 27,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	939	-0-	-239	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					5
02	1820	N	1804	-0-	-16	-0-	1804	2			N	-0-					5
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			N	-0-					5
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					5
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			N	-0-					5
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					5
07	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1899	2	24	9	N	22					27
08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1887	2	55	9	N	50					77
09	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1780	2	6	9	N	5					82
10	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					82
11	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	1784	2			N	-0-					82
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 22,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1747	2	62	9	N	56	189	1	2	8	87
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1584	2	106	9	N	96	1	8			182
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1597	2	118	9	N	107	197	1			92
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1599	2	156	9	N	142					234
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1673	2	65	9	N	59	194	1			99
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1847	2	146	9	N	133					232
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1929	2	80	9	N	73	190	1			115
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1893	2	80	9	N	73					188
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1642	2	77	9	N	70	188	1			70
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1645	2	108	9	N	98					168
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1842	2	92	9	N	84	201	1			51
*12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1442	2	114	9	N	104					155

TOTAL GAS PROD: 21,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	16					51
02	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4644	2	3	9	N	3					54
03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6455	2	40	9	N	36					90
04	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5892	2	33	9	N	30					120
05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5698	2	43	9	N	39					159
06	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5611	2	39	9	N	35	169	1			25
07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5641	2	37	9	N	34					59
08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5415	2	29	9	N	26					85
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5306	2	40	9	N	36					121
10	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5554	2	24	9	N	22					143
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5116	2	34	9	N	31					174
*12	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5623	2	37	9	N	34	173	1			35

TOTAL GAS PROD: 61,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	N	1	1	8			62
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			62
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					62
04	1470	N	1283	-0-	-187	-0-	1283	2			N	-0-					62
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					62
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					62
07	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1182	2	6	9	N	5					67
08	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			N	-0-					67
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					67
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					67
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					67
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 15,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	673	2	55	9	N	50					141
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	667	2	51	9	N	46					187
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	704	2	56	9	N	51	196	1			42
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	882	2	57	9	N	52					94
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1019	2	77	9	N	70					164
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1106	2	63	9	N	57	184	1			37
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1289	2	57	9	N	52					89
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1143	2	34	9	N	31					120
09	870	N	579	-0-	-291	-0-	551	2	28	9	N	25					145
10	899	N	593	-0-	-306	-0-	564	2	29	9	N	26					171
11	870	N	509	-0-	-361	-0-	488	2	21	9	N	19	173	1			17
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	442	2	29	9	N	26					43

TOTAL GAS PROD: 10,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 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
01	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1484	2	48	9	N	44					54
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	1298	2			N	-0-					54
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-					54
04	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			N	-0-					54
05	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	2			N	-0-					54
06	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2			N	-0-					54
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1319	2	36	9	N	33					87
08	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1206	2	34	9	N	31					118
09	1320	N	797	-0-	-523	-0-	797	2			N	-0-					118
10	1364	N	930	-0-	-434	-0-	930	2			N	-0-					118
11	1200	N	901	-0-	-299	-0-	901	2			N	-0-					118
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 14,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1814	2	35	9	N	32	1	8			163
02	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	1579	2	20	9	N	18	1	8			180
03	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1660	2	21	9	N	19	1	8			198
04	1800	N	1507	-0-	-293	-0-	1503	2	4	9	N	4					202
05	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1478	2	14	9	N	13					215
06	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	1405	2	6	9	N	5					220
07	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-	187	1			33
08	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1316	2	2	9	N	2					35
09	1410	N	929	-0-	-481	-0-	912	2	17	9	N	15					50
10	1395	N	914	-0-	-481	-0-	911	2	3	9	N	3					53
11	1290	N	880	-0-	-410	-0-	860	2	20	9	N	18					71
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	804	2	24	9	N	22					93

TOTAL GAS PROD: 15,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					5
02	2240	N	2210	-0-	-30	-0-	2210	2			N	-0-					5
03	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2			N	-0-					5
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					5
05	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2410	2			N	-0-					5
06	2430	N	2329	-0-	-101	-0-	2329	2			N	-0-					5
07	2511	N	2380	-0-	-131	-0-	2380	2			N	-0-					5
08	2418	N	2385	-0-	-33	-0-	2385	2			N	-0-					5
09	2340	N	2246	-0-	-94	-0-	2246	2			N	-0-					5
10	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	2299	2			N	-0-					5
11	2310	N	1304	-0-	-1006	-0-	1304	2			N	-0-					5
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3425	2	21	9	N	19	1	8			118
02	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	2926	2	24	9	N	22	1	8			139
03	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3333	2	52	9	N	47	2	8			184
04	3510	X	3161	-0-	-349	-0-	3158	2	3	9	N	3					187
05	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	3169	2			N	-0-					187
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	3159	2	22	9	N	20					207
07	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3180	2	10	9	N	9					216
08	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	2770	2	46	9	N	42	196	1			62
09	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	3044	2	8	9	N	7					69
10	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	2923	2	3	9	N	3					72
11	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	2879	2	9	9	N	8					80
12	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2927	2	30	9	N	27					107

TOTAL GAS PROD: 37,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1492	2	13	9	Y	12	1	8			122
02	1792	N	1647	-0-	-145	-0-	1645	2	2	9	Y	2	106	1			18
03	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			Y	-0-					18
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					18
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1685	2	11	9	Y	10					28
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					28
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					28
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					28
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	2	19	9	Y	17					45
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1339	2	26	9	Y	24					69
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1325	2	23	9	Y	21					90
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1438	2	8	9	Y	7					97

TOTAL GAS PROD: 18,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8			133
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1	1	8			133
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	N	2	2	8			133
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	N	1	117	1			17
05	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					17
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1894	2			N	-0-					17
07	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1895	2	25	9	N	23					40
08	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1908	2			N	-0-					40
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1842	2	6	9	N	5					45
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1971	2	50	9	N	45					90
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					90
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 23,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2628	2	88	9	N	80	1	8			169
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2811	2	127	9	N	115	193	1	1	8	90
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2730	2	66	9	N	60	1	8			149
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2461	2	109	9	N	99	197	1			51
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2662	2	105	9	N	95					146
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3050	2	94	9	N	85	193	1			38
07	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	2449	2	81	9	N	74					112
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2829	2	48	9	N	44					156
09	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	2429	2	42	9	N	38					194
10	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	2462	2	40	9	N	36	189	1			41
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2521	2	47	9	N	43					84
12	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	2524	2	57	9	N	52					136

TOTAL GAS PROD: 32,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	2107	2	8	9	N	7					157
02	1904	N	1789	-0-	-115	-0-	1761	2	28	9	N	25					182
03	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1772	2	17	9	N	15					197
04	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1954	2	17	9	N	15					212
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2126	2	12	9	N	11	180	1			43
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1859	2	22	9	N	20					63
07	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	1927	2	19	9	N	17					80
08	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	1721	2	25	9	N	23					103
09	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1790	2	15	9	N	14					117
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					117
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					117
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2018	2	66	9	N	60					177

TOTAL GAS PROD: 23,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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
01	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			2
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					2
03	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	2010	2	1	9	N	1	1	8			2
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					2
05	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2107	2			N	-0-					2
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					2
07	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1899	2	57	9	N	52					54
08	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	1622	2	85	9	N	77					131
09	1980	N	1128	-0-	-852	-0-	1074	2	54	9	N	49					180
10	1953	N	1215	-0-	-738	-0-	1201	2	14	9	N	13	186	1			7
11	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	1266	2			N	-0-					7
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1103	2	9	9	N	8					15

TOTAL GAS PROD: 20,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1230	2	41	9	Y	37	1	8			110
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2446	2	3	9	Y	3	96	1			17
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					17
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					17
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2555	2	11	9	Y	10					27
06	2580	N	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			Y	-0-					27
07	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			Y	-0-					27
08	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			Y	-0-					27
09	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	2357	2	18	9	Y	16					43
10	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2431	2	28	9	Y	25					68
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2306	2	23	9	Y	21					89
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2328	2	8	9	Y	7					96

TOTAL GAS PROD: 28,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1343	2	7	9	N	6					21
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1195	2	8	9	N	7					28
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1352	2	42	9	N	38					66
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1234	2	116	9	N	105	71	1			100
05	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					100
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1285	2			N	-0-					100
07	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	2			N	-0-					100
08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-	64	1			36
09	1290	N	768	-0-	-522	-0-	758	2	10	9	N	9					45
10	1302	N	878	-0-	-424	-0-	849	2	29	9	N	26					71
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	839	2	26	9	N	24					95
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	718	2	28	9	N	25					120

TOTAL GAS PROD: 13,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2408	2	19	9	N	17					156
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2192	2	11	9	N	10					166
03	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2242	2	6	9	N	5					171
04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2277	2	22	9	N	20					191
05	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2372	2	17	9	N	15					206
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2119	2	17	9	N	15					221
07	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2124	2			N	-0-					221
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					221
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2	175	1			48
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5					53
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	N	3					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 24,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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
01	3999	X	3649	-0-	-350	-0-	3605	2	44	9	N	40	1	8			132
02	4340	X	3216	-0-	-1124	-0-	3174	2	42	9	N	38	1	8			169
03	4805	X	3497	-0-	-1308	-0-	3466	2	31	9	N	28					197
04	4650	X	3429	-0-	-1221	-0-	3403	2	26	9	N	24					221
05	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	3552	2	28	9	N	25					246
06	3540	X	3331	-0-	-209	-0-	3331	2			N	-0-					246
07	3565	X	3368	-0-	-197	-0-	3362	2	6	9	N	5	190	1			61
08	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	3232	2	19	9	N	17					78
09	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	3320	2	22	9	N	20					98
10	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3495	2	21	9	N	19					117
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3405	2	35	9	N	32					149
*12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3469	2	44	9	N	40					189

TOTAL GAS PROD: 41,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					110
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2					112
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					112
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1834	2	94	9	N	85					197
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1808	2	28	9	N	25	187	1			35
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1876	2	18	9	N	16					51
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					51
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					51
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					51
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					51
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					51
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 19,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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
01	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	2			N	-0-					25
02	1120	N	1044	-0-	-76	-0-	1044	2			N	-0-					25
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					25
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					25
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					25
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					25
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			N	-0-					25
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					25
09	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					25
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					25
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					25
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3100	N	3553	-0-	453	774	3552	2	1	9	N	1	1	8			27
02	3996	X	3222	-0-	-774	-0-	3214	2	8	9	N	7					34
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3514	2	63	9	N	57	8	8			83
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3223	2	26	9	N	24					107
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2919	2	22	9	N	20					127
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2445	2	17	9	N	15					142
07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	N	5					147
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					147
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2293	2	11	9	N	10					157
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	N	1					158
11	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					158
*12	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2279	2	6	9	N	5					163

TOTAL GAS PROD: 32,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4427	2	85	9	N	77	8	8			207
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5191	2	43	9	N	39					246
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5600	2	52	9	N	47	195	1	11	8	87
04	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5509	2	54	9	N	49					136
05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5551	2	54	9	N	49					185
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3810	2	19	9	N	17					202
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					202
08	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					202
09	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					202
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					202
11	2820 X	1380	-0-	-1440	-0-	1341	2	39	9	N	35					237
12	2914 X	1886	-0-	-1028	-0-	1817	2	69	9	N	63	201	1			99

TOTAL GAS PROD: 52,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 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
01	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	2564	2	13	9	N	12					98
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	N	1	1	8			98
03	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	3026	2	19	9	N	17					115
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3124	2	22	9	N	20					135
05	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3203	2	18	9	N	16					151
06	3420	X	3124	-0-	-296	-0-	3107	2	17	9	N	15					166
07	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	2921	2	11	9	N	10					176
08	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3087	2	17	9	N	15					191
09	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	2954	2	17	9	N	15					206
10	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	2959	2	10	9	N	9					215
11	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2806	2	9	9	N	8					223
12	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2970	2	17	9	N	15					238

TOTAL GAS PROD: 36,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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
01	1767	N	1163	-0-	-604	-0-	1162	2	1	9	N	1	1	8			88
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	2	1	9	N	1	1	8			88
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					88
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1789	2	14	9	N	13					101
05	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1558	2			N	-0-					101
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					101
07	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2			N	-0-					101
08	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1393	2			N	-0-					101
09	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	2			N	-0-					101
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					101
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					101
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	N	4					105

TOTAL GAS PROD: 20,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	3017	2	24	9	N	22					104
02	3136	X	2572	-0-	-564	-0-	2569	2	3	9	N	3					107
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3583	2	25	9	N	23	1	8			129
04	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	3035	2	23	9	N	21					150
05	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3347	2	20	9	N	18					168
06	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	2868	2	40	9	N	36					204
07	3596	X	2776	-0-	-820	-0-	2758	2	18	9	N	16					220
08	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	3353	2	17	9	N	15					235
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3370	2	7	9	N	6	186	1			55
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3456	2	11	9	N	10					65
11	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3171	2	15	9	N	14					79
12	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	3308	2	18	9	N	16					95

TOTAL GAS PROD: 38,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			Y	-0-					64
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1419	2			Y	-0-					64
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			Y	-0-					64
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					64
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-					64
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	Y	2					66
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	2	1	9	Y	1					67
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					70
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-	64	1			6
10	1550	N	967	-0-	-583	-0-	964	2	3	9	Y	3					9
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	Y	3					12
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1634	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 17,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			Y	-0-					97
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					97
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					97
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	888	2	24	9	Y	22					119
*05	713	N	188	-0-	-525	-0-	188	2			Y	-0-					119
*06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					119
*07	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	2			Y	-0-					119
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					119
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					119
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					119
*11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					119
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					65
02	1512	N	1354	-0-	-158	-0-	1353	2	1	9	Y	1	1	8			65
03	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	1476	2			Y	-0-					65
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					65
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					65
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	Y	1					66
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	Y	2					68
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1993	2	4	9	Y	4					72
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-	66	1			6
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1911	2	4	9	Y	4					10
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	2	2	9	Y	2					12
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 21,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2116	2	17	9	N	15					273
02	2016	N	1674	-0-	-342	-0-	1671	2	3	9	N	3	194	1			82
03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					82
04	2070	N	1598	-0-	-472	-0-	1598	2			N	-0-					82
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					82
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					82
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					82
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					82
09	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	1936	2			N	-0-					82
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1974	2	2	9	N	2					84
11	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1838	2	37	9	N	34					118
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	N	5					123

TOTAL GAS PROD: 22,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					68
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					68
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5387	2	28	9	N	25	3	8			90
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5434	2	55	9	N	50					140
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					140
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					140
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5472	2	15	9	N	14	151	1			3
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5429	2	10	9	N	9					12
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5219	2	55	9	N	50					62
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5191	2	18	9	N	16					78
11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5068	2	32	9	N	29					107
12	5208	X	5160	-0-	-48	-0-	5143	2	17	9	N	15					122

TOTAL GAS PROD: 64,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2721	2	3	9	Y	3					71
02	2436	N	2434	-0-	-2	-0-	2434	2			Y	-0-					71
03	2728	N	2693	-0-	-35	-0-	2680	2	13	9	Y	12	1	8			82
04	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	2545	2	28	9	Y	25					107
05	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2579	2	2	9	Y	2	106	1			3
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					3
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2614	2	17	9	Y	15					18
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2568	2	8	9	Y	7					25
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					25
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					25
11	2280	N	2235	-0-	-45	-0-	2223	2	12	9	Y	11					36
*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2456	2	20	9	Y	18					54

TOTAL GAS PROD: 30,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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
01	3100	N	3218	-0-	118	467	3218	2			Y	-0-					-0-
02	2458	N	1991	-0-	-467	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1076	-0-	-970	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1980	X	1013	-0-	-967	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
05	2046	X	950	-0-	-1096	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
06	930	X	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	813	-0-	-148	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	961	X	747	-0-	-214	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
09	930	X	779	-0-	-151	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2983	2	47	9	N	43	3	8			183
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3624	2	32	9	N	29	193	1	2	8	17
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4059	2	25	9	N	23					40
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3629	2	35	9	N	32					72
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3229	2	10	9	N	9					81
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3300	2	14	9	N	13					94
07	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	2618	2	6	9	N	5					99
08	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	2463	2			N	-0-					99
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3809	2	34	9	N	31					130
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2955	2	7	9	N	6					136
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3743	2	39	9	N	35					171
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3805	2	42	9	N	38	181	1			28

TOTAL GAS PROD: 40,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2914	X	1630	-0-	-1284	-0-	1630	2			N	-0-					43
02	2632	X	1945	-0-	-687	-0-	1945	2			N	-0-					43
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3023	2	1	9	N	1	1	8			43
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					43
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					43
06	2820	N	2770	-0-	-50	-0-	2770	2			N	-0-					43
07	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	2666	2			N	-0-					43
08	2852	N	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			N	-0-					43
09	2760	N	2712	-0-	-48	-0-	2712	2			N	-0-					43
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					43
11	2580	N	2381	-0-	-199	-0-	2381	2			N	-0-					43
*12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 30,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	5022	X	3971	-0-	-1051	-0-	3938	2	33	9	N	30	2	8			100
02	4536	X	4419	-0-	-117	-0-	4390	2	29	9	N	26	3	8			123
03	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	4869	2	35	9	N	32					155
04	4860	X	4534	-0-	-326	-0-	4511	2	23	9	N	21					176
05	4898	X	4679	-0-	-219	-0-	4645	2	34	9	N	31					207
06	4740	X	4249	-0-	-491	-0-	4229	2	20	9	N	18					225
07	4898	X	4854	-0-	-44	-0-	4818	2	36	9	N	33	197	1			61
08	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4782	2	23	9	N	21					82
09	4530	X	4325	-0-	-205	-0-	4311	2	14	9	N	13					95
10	4867	X	4843	-0-	-24	-0-	4832	2	11	9	N	10					105
11	4710	X	4511	-0-	-199	-0-	4493	2	18	9	N	16					121
12	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	4369	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 54,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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
01	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1622	2	1	9	N	1	1	8			263
02	1512	N	1499	-0-	-13	-0-	1499	2			N	-0-					263
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18	9	N	16	2	8			277
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1	1	8			277
05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			N	-0-					277
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					277
07	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					277
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					277
09	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					277
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1620	2	33	9	N	30					307
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1580	2	53	9	N	48	188	1			167
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10					177

TOTAL GAS PROD: 19,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	2475	2	28	9	Y	25	5	8			112
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2416	2	41	9	Y	37	3	8			146
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2659	2	12	9	Y	11	75	1			82
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					82
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	Y	10	77	1			15
06	2610	N	1310	-0-	-1300	-0-	1304	2	6	9	Y	5					20
07	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					20
08	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					20
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	143	-0-	-3081	-0-	141	2	2	9	Y	2					85
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					85
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	44	1			41
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					41
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	39	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2427	2	40	9	N	36	1	8			223
02	2800	N	2950	-0-	150	150	2916	2	34	9	N	31					254
03	3100	N	3772	-0-	672	822	3762	2	10	9	N	9	196	1	1	8	66
04	3000	N	2917	-0-	-83	739	2872	2	45	9	N	41					107
05	3505	X	2766	-0-	-739	-0-	2710	2	56	9	N	51					158
06	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	2141	2	39	9	N	35					193
07	2480	X	2033	-0-	-447	-0-	2024	2	9	9	N	8					201
08	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	2089	2	14	9	N	13					214
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2437	2	91	9	N	83					297
10	2480	X	2130	-0-	-350	-0-	2074	2	56	9	N	51	183	1			165
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2175	2	34	9	N	31					196
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2088	2	53	9	N	48					244

TOTAL GAS PROD: 30,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					57
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	N	1	1	8			57
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					57
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					57
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					57
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					57
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					57
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					57
09	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-					57
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					57
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					57
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 17,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	720	-0-	-179	-0-	720	2			N	-0-					158
02	784	N	704	-0-	-80	-0-	704	2			N	-0-					158
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					158
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					158
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					158
06	720	N	489	-0-	-231	-0-	489	2			N	-0-					158
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					158
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					158
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					158
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					158
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					158
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					125
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	8			125
03	3317	X	3073	-0-	-244	-0-	3062	2	11	9	N	10	2	8			133
04	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	3026	2	48	9	N	44					177
05	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			N	-0-	170	1			7
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					7
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					7
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3495	2	7	9	N	6					13
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3424	2	8	9	N	7					20
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					20
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					20
*12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4390	2	20	9	N	18					38

TOTAL GAS PROD: 42,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					48
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					48
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					48
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	Y	2	2	8			48
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					48
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					48
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					48
08	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			Y	-0-					48
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					48
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					48
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-					48
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-					145
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					145
03	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			N	-0-					145
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1572	2			N	-0-					145
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					145
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					145
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					145
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					145
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					145
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					145
11	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					145
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 20,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1857	2	19	9	N	17					150
02	1624	N	1559	-0-	-65	-0-	1559	2			N	-0-					150
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1677	2	36	9	N	33					183
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1743	2	14	9	N	13	183	1			13
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1816	2	6	9	N	5					18
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1846	2	13	9	N	12					30
07	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1656	2	17	9	N	15					45
08	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1817	2	6	9	N	5					50
09	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1727	2	7	9	N	6					56
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					56
11	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	1663	2	4	9	N	4					60
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1					61

TOTAL GAS PROD: 20,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

01	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					147
02	2520	X	2128	-0-	-392	-0-	2128	2			N	-0-					147
03	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2283	2			N	-0-					147
04	2700	X	2274	-0-	-426	-0-	2274	2			N	-0-					147
05	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2570	2	1	9	N	1					148
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2303	2	37	9	N	34					182
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2425	2	45	9	N	41					223
08	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2464	2	33	9	N	30	183	1			70
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2492	2	31	9	N	28					98
10	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2383	2	32	9	N	29					127
11	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	2401	2	7	9	N	6					133
*12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2417	2	8	9	N	7					140

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

01	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3093	2	24	9	N	22					168
02	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2754	2	29	9	N	26	1	8			193
03	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3062	2	48	9	N	44	201	1	2	8	34
04	3150	X	2901	-0-	-249	-0-	2881	2	20	9	N	18					52
05	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2962	2	19	9	N	17					69
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2901	2	22	9	N	20					89
07	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2956	2	35	9	N	32					121
08	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2744	2	22	9	N	20	119	1			22
09	2910	X	1727	-0-	-1183	-0-	1707	2	20	9	N	18					40
10	3007	X	1850	-0-	-1157	-0-	1827	2	23	9	N	21					61
11	2910	X	1886	-0-	-1024	-0-	1868	2	18	9	N	16					77
12	2976	X	1673	-0-	-1303	-0-	1622	2	51	9	N	46					123

TOTAL GAS PROD: 30,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7532	-0-	-32	-0-	7528	2	4	9	Y	4	4	8			20
02	6832	X	6561	-0-	-271	-0-	6559	2	2	9	Y	2	2	8			20
03	7564	X	6992	-0-	-572	-0-	6992	2			Y	-0-					20
04	7320	X	6692	-0-	-628	-0-	6692	2			Y	-0-					20
05	7564	X	6583	-0-	-981	-0-	6583	2			Y	-0-					20
06	6900	X	6403	-0-	-497	-0-	6403	2			Y	-0-					20
07	7130	X	6006	-0-	-1124	-0-	6006	2			Y	-0-					20
08	7006	X	6428	-0-	-578	-0-	6428	2			Y	-0-					20
09	6690	X	5143	-0-	-1547	-0-	5143	2			Y	-0-					20
10	6603	X	6354	-0-	-249	-0-	6354	2			Y	-0-					20
11	6390	X	6196	-0-	-194	-0-	6196	2			Y	-0-					20
12	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	6025	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 76,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2272	-0-	-1231	-0-	2272	2			Y	-0-					9
02	3164	X	1535	-0-	-1629	-0-	1513	2	22	9	Y	20					29
03	3503	X	1351	-0-	-2152	-0-	1337	2	14	9	Y	13	1	8			41
04	2940	X	654	-0-	-2286	-0-	639	2	15	9	Y	14					55
05	3038	X	600	-0-	-2438	-0-	567	2	33	9	Y	30					85
06	750	X	707	-0-	-43	-0-	681	2	26	9	Y	24					109
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	520	2	9	9	Y	8					117
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	Y	7					124
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	Y	8					132
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					132
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	Y	4					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					152

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2469	2	12	9	Y	11					21
02	2688	X	2328	-0-	-360	-0-	2316	2	12	9	Y	11	22	1			10
03	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2576	2	17	9	Y	15					25
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4560	2	14	9	Y	13	22	1			16
05	3100	N	3639	-0-	539	539	3626	2	13	9	Y	12					28
06	3000	N	3953	-0-	953	1492	3920	2	33	9	Y	30	29	1			29
07	5733	X	4241	-0-	-1492	-0-	4220	2	21	9	Y	19	33	1			15
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4271	2	19	9	Y	17					32
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3999	2	20	9	Y	18					50
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4060	2	12	9	Y	11	39	1			22
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4390	2	18	9	Y	16					38
12	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4144	2	23	9	Y	21	38	1			21

TOTAL GAS PROD: 44,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	3379	X	2477	-0-	-902	-0-	2436	2	41	9	N	37	5	8			180
02	3052	X	2283	-0-	-769	-0-	2262	2	21	9	N	19	5	8			194
03	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	2947	2	101	9	N	92	197	1			89
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3192	2	20	9	N	18					107
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3309	2	43	9	N	39					146
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3270	2	43	9	N	39					185
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3382	2	40	9	N	36					221
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3384	2	29	9	N	26	191	1			56
09	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	3159	2	40	9	N	36					92
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3413	2	37	9	N	34					126
11	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	3092	2	36	9	N	33					159
12	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	2756	2	68	9	N	62					221

TOTAL GAS PROD: 37,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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
01	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	3555	2	57	9	N	52					93
02	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	3255	2	40	9	N	36					129
03	3596	X	3562	-0-	-34	-0-	3560	2	2	9	N	2	2	8			129
04	3510	X	3323	-0-	-187	-0-	3312	2	11	9	N	10	117	1			22
05	3658	X	2936	-0-	-722	-0-	2878	2	58	9	N	53					75
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	2954	2	28	9	N	25					100
07	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3413	2			N	-0-					100
08	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	2			N	-0-					100
09	3330	X	3233	-0-	-97	-0-	3233	2			N	-0-					100
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					100
11	3300	X	3181	-0-	-119	-0-	3181	2			N	-0-					100
12	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 39,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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
01	3472	X	1520	-0-	-1952	-0-	1426	2	94	9	N	85	203	1			45
02	2632	X	746	-0-	-1886	-0-	678	2	68	9	N	62					107
03	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	1716	2	155	9	N	141	190	1	1	8	57
04	1500	X	866	-0-	-634	-0-	848	2	18	9	N	16					73
05	1519	X	474	-0-	-1045	-0-	454	2	20	9	N	18					91
06	1800	X	1613	-0-	-187	-0-	1566	2	47	9	N	43					134
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1730	2	142	9	N	129					263
08	1860	X	1596	-0-	-264	-0-	1502	2	94	9	N	85	197	1			151
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2054	2	68	9	N	62					213
10	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2226	2	30	9	N	27	186	1			54
11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2102	2	119	9	N	108					162
*12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2311	2	42	9	N	38					200

TOTAL GAS PROD: 19,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2287	2	4	9	Y	4	4	8			20
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	Y	2	2	8			20
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					20
04	2220	N	1793	-0-	-427	-0-	1793	2			Y	-0-					20
05	2294	N	663	-0-	-1631	-0-	663	2			Y	-0-					20
06	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	1661	2			Y	-0-					20
07	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1087	2			Y	-0-					20
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					20
09	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	2			Y	-0-					20
10	3100	N	4017	-0-	917	1252	4017	2			Y	-0-					20
11	3000	N	4822	-0-	1822	3074	4822	2			Y	-0-					20
*12	8415	X	5341	-0-	-3074	-0-	5341	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 32,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

01	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3532	2	22	9	Y	20					114
02	3752	X	3056	-0-	-696	-0-	3019	2	37	9	Y	34					148
03	3813	X	3038	-0-	-775	-0-	3026	2	12	9	Y	11	77	1			82
04	3690	X	2698	-0-	-992	-0-	2698	2			Y	-0-					82
05	3813	X	2944	-0-	-869	-0-	2932	2	12	9	Y	11	78	1			15
06	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2907	2	9	9	Y	8					23
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3117	2	3	9	Y	3					26
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					26
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					26
10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					26
11	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	2686	2			Y	-0-					26
12	3224	X	2608	-0-	-616	-0-	2608	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 36,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

01	4371	X	3811	-0-	-560	-0-	3734	2	77	9	N	70	5	8			220
02	3948	X	3679	-0-	-269	-0-	3614	2	65	9	N	59	197	1			82
03	4371	X	3775	-0-	-596	-0-	3711	2	64	9	N	58	2	8			138
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3695	2	73	9	N	66					204
05	4061	X	3794	-0-	-267	-0-	3758	2	36	9	N	33					237
06	3930	X	3535	-0-	-395	-0-	3417	2	118	9	N	107	191	1			153
07	4061	X	3569	-0-	-492	-0-	3532	2	37	9	N	34					187
08	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3610	2	63	9	N	57	186	1			58
09	3780	X	3353	-0-	-427	-0-	3305	2	48	9	N	44					102
10	3782	X	3772	-0-	-10	-0-	3716	2	56	9	N	51					153
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3742	2	52	9	N	47					200
*12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4125	2	51	9	N	46					246

TOTAL GAS PROD: 44,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	Y	4					5
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2726	2	3	9	Y	3	1	8			7
04	3000	N	3396	-0-	396	396	3394	2	2	9	Y	2					9
05	3100	N	3494	-0-	394	790	3491	2	3	9	Y	3					12
06	3000	N	3396	-0-	396	1186	3394	2	2	9	Y	2					14
07	4393	X	3207	-0-	-1186	-0-	3206	2	1	9	Y	1					15
08	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	2932	2			Y	-0-					15
09	2970	X	1983	-0-	-987	-0-	1982	2	1	9	Y	1					16
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					16
11	2970	X	2270	-0-	-700	-0-	2269	2	1	9	Y	1					17
*12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 33,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			172
02	1792	N	1700	-0-	-92	-0-	1672	2	28	9	N	25	2	8			195
03	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	1666	2	64	9	N	58					253
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1873	2	35	9	N	32	192	1	6	8	87
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2054	2	20	9	N	18					105
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2053	2	13	9	N	12					117
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2203	2	28	9	N	25					142
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2217	2	29	9	N	26					168
09	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	1946	2	54	9	N	49					217
10	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	1731	2	33	9	N	30					247
11	2160	N	1554	-0-	-606	-0-	1537	2	17	9	N	15					262
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	N	5					267

TOTAL GAS PROD: 22,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	3476	2	46	9	Y	42	1	8			82
02	3304	X	3137	-0-	-167	-0-	3086	2	51	9	Y	46	86	1	1	8	41
03	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3347	2	62	9	Y	56					97
04	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	3285	2	58	9	Y	53	87	1			63
05	3565	X	3371	-0-	-194	-0-	3316	2	55	9	Y	50					113
06	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	3146	2	39	9	Y	35	82	1			66
07	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3282	2	41	9	Y	37	74	1			29
08	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3215	2	37	9	Y	34					63
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3245	2	42	9	Y	38					101
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3350	2	21	9	Y	19	77	1			43
11	3210	X	3188	-0-	-22	-0-	3151	2	37	9	Y	34					77
12	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3244	2	44	9	Y	40	76	1			41

TOTAL GAS PROD: 39,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	3488	2	47	9	Y	43	1	8			83
02	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3454	2	50	9	Y	45	86	1	1	8	41
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3812	2	62	9	Y	56					97
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3816	2	58	9	Y	53	87	1			63
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4011	2	55	9	Y	50					113
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3823	2	39	9	Y	35	82	1			66
07	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	3877	2	41	9	Y	37	74	1			29
08	4061	X	3855	-0-	-206	-0-	3816	2	39	9	Y	35					64
09	3930	X	3603	-0-	-327	-0-	3562	2	41	9	Y	37					101
10	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	3730	2	23	9	Y	21	78	1			44
11	3870	X	3377	-0-	-493	-0-	3341	2	36	9	Y	33					77
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3280	2	44	9	Y	40	76	1			41

TOTAL GAS PROD: 44,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 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
01	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	1795	2	30	9	Y	27	28	1			16
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2775	2	18	9	Y	16	26	1			6
03	3100	N	3779	-0-	679	679	3747	2	32	9	Y	29					35
04	3000	N	2909	-0-	-91	588	2874	2	35	9	Y	32	26	1			41
05	3100	N	3009	-0-	-91	497	2981	2	28	9	Y	25	27	1			39
06	3601	X	3104	-0-	-497	-0-	3076	2	28	9	Y	25	26	1			38
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2433	2	22	9	Y	20	26	1			32
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2551	2	21	9	Y	19	25	1			26
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2360	2	19	9	Y	17					43
10	2325	X	2188	-0-	-137	-0-	2170	2	18	9	Y	16	27	1			32
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2331	2	9	9	Y	8	24	1			16
12	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	2304	2	11	9	Y	10					26

TOTAL GAS PROD: 31,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	3284	2	4	9	Y	4	4	8			72
02	3136	X	3039	-0-	-97	-0-	3036	2	3	9	Y	3	3	8			72
03	3441	X	2950	-0-	-491	-0-	2950	2			Y	-0-					72
04	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2			Y	-0-					72
05	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	3066	2	19	9	Y	17	65	1			24
06	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	2962	2			Y	-0-					24
07	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3060	2			Y	-0-					24
08	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	2950	2			Y	-0-					24
09	3000	X	2721	-0-	-279	-0-	2721	2			Y	-0-					24
10	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2966	2	3	9	Y	3					27
11	2970	X	2876	-0-	-94	-0-	2859	2	17	9	Y	15					42
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2409	2	14	9	Y	13					55

TOTAL GAS PROD: 35,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

01	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3605	2	89	9	N	81	199	1	2	8	118
02	3500	X	3081	-0-	-419	-0-	3009	2	72	9	N	65	2	8			181
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3713	2	74	9	N	67					248
04	3630	X	3526	-0-	-104	-0-	3483	2	43	9	N	39	185	1			102
05	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	3620	2	51	9	N	46					148
06	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3556	2	63	9	N	57					205
07	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	3506	2	53	9	N	48					253
08	3782	X	3509	-0-	-273	-0-	3467	2	42	9	N	38	194	1			97
09	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	3423	2	44	9	N	40					137
10	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3539	2	20	9	N	18					155
11	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	3206	2	68	9	N	62					217
12	3565	X	3225	-0-	-340	-0-	3172	2	53	9	N	48					265

TOTAL GAS PROD: 41,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					64
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					64
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					64
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					64
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					64
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	Y	2					66
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1167	2	2	9	Y	2					68
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	2	4	9	Y	4					72
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-	66	1			6
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	Y	4					10
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1117	2	2	9	Y	2					12
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2652	2	8	9	N	7					127
02	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	2345	2			N	-0-					127
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6892	2	41	9	N	37	1	8			163
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2579	2	25	9	N	23	179	1			7
05	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	2487	2			N	-0-					7
06	3030	X	2542	-0-	-488	-0-	2542	2			N	-0-					7
07	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2493	2	40	9	N	36					43
08	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	2673	2	10	9	N	9					52
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					52
10	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	2450	2			N	-0-					52
11	2610	X	2179	-0-	-431	-0-	2150	2	29	9	N	26					78
12	2697	X	1405	-0-	-1292	-0-	1394	2	11	9	N	10					88

TOTAL GAS PROD: 33,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					32
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	N	8	8	8			32
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3957	2	10	9	N	9					41
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					41
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					41
08	3968	X	1243	-0-	-2725	-0-	1243	2			N	-0-					41
09	3840	X	1224	-0-	-2616	-0-	1224	2			N	-0-					41
10	3968	X	2650	-0-	-1318	-0-	2650	2			N	-0-					41
11	2370	X	2198	-0-	-172	-0-	2198	2			N	-0-					41
*12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 19,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3992	2	36	9	N	33	197	1			52
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3477	2	15	9	N	14					66
03	3844	X	3614	-0-	-230	-0-	3560	2	54	9	N	49	3	8			112
04	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3555	2	48	9	N	44					156
05	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	3201	2	44	9	N	40					196
06	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	2808	2	22	9	N	20	192	1			24
07	3844	X	2987	-0-	-857	-0-	2961	2	26	9	N	24					48
08	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2792	2	22	9	N	20					68
09	3600	X	2959	-0-	-641	-0-	2934	2	25	9	N	23					91
10	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	2733	2	18	9	N	16					107
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					107
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 35,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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
01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6506	2	4	9	Y	4	4	8			72
02	5404	X	4794	-0-	-610	-0-	4791	2	3	9	Y	3	3	8			72
03	5828	X	5358	-0-	-470	-0-	5358	2			Y	-0-					72
04	6030	X	4991	-0-	-1039	-0-	4991	2			Y	-0-					72
05	6231	X	5134	-0-	-1097	-0-	5115	2	19	9	Y	17	65	1			24
06	5130	X	4961	-0-	-169	-0-	4961	2			Y	-0-					24
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-					24
08	5301	X	5251	-0-	-50	-0-	5251	2			Y	-0-					24
09	4980	X	4972	-0-	-8	-0-	4972	2			Y	-0-					24
10	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	4943	2	3	9	Y	3					27
11	5130	X	4701	-0-	-429	-0-	4684	2	17	9	Y	15					42
12	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	4698	2	14	9	Y	13					55

TOTAL GAS PROD: 61,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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
01	3348	X	2648	-0-	-700	-0-	2625	2	23	9	Y	21	21	1			13
02	2800	X	2421	-0-	-379	-0-	2407	2	14	9	Y	13	21	1			5
03	2976	X	2502	-0-	-474	-0-	2474	2	28	9	Y	25					30
04	2850	X	2185	-0-	-665	-0-	2156	2	29	9	Y	26	22	1			34
05	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	2106	2	23	9	Y	21	22	1			33
06	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	1789	2	23	9	Y	21	22	1			32
07	2666	X	1809	-0-	-857	-0-	1792	2	17	9	Y	15	21	1			26
08	2511	X	1728	-0-	-783	-0-	1713	2	15	9	Y	14	20	1			20
09	2190	X	1929	-0-	-261	-0-	1914	2	15	9	Y	14					34
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	Y	13	21	1			26
11	1800	X	1688	-0-	-112	-0-	1681	2	7	9	Y	6	19	1			13
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	2	10	9	Y	9					22

TOTAL GAS PROD: 24,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					37
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					37
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					37
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					37
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					37
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					37
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					37
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					37
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					37
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					37
11	840	N	446	-0-	-394	-0-	446	2			N	-0-					37
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 15,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					2
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2220	2	10	9	Y	9					11
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2379	2	4	9	Y	4	1	8			14
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	Y	3					17
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2897	2	6	9	Y	5					22
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2665	2	6	9	Y	5					27
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1					28
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2538	2	1	9	Y	1					29
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	2	2	9	Y	2					31
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					31
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2166	2	1	9	Y	1					32
*12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1892	2	2	9	Y	2					34

TOTAL GAS PROD: 26,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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
01	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	4024	2	36	9	Y	33					75
02	4228	X	3765	-0-	-463	-0-	3733	2	32	9	Y	29					104
03	4681	X	4160	-0-	-521	-0-	4119	2	41	9	Y	37	59	1	1	8	81
04	4410	X	3884	-0-	-526	-0-	3859	2	25	9	Y	23	69	1			35
05	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3824	2	33	9	Y	30					65
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3774	2	29	9	Y	26	65	1			26
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4095	2	20	9	Y	18					44
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4128	2	24	9	Y	22					66
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3919	2	28	9	Y	25	64	1			27
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4000	2	24	9	Y	22					49
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3827	2	35	9	Y	32	68	1			13
12	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3616	2	33	9	Y	30					43

TOTAL GAS PROD: 47,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			89
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1	1	8			89
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					89
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1533	2	14	9	N	13					102
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					102
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					102
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					102
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					102
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					102
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					102
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					102
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	N	4					106

TOTAL GAS PROD: 19,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3818	2	162	9	Y	147	149	1			88
02	3752	X	3553	-0-	-199	-0-	3452	2	101	9	Y	92	145	1			35
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4214	2	185	9	Y	168					203
04	3960	X	3677	-0-	-283	-0-	3481	2	196	9	Y	178	150	1			231
05	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3548	2	153	9	Y	139	150	1			220
06	3810	X	3499	-0-	-311	-0-	3345	2	154	9	Y	140	146	1			214
07	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3463	2	114	9	Y	104	142	1			176
08	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	3460	2	113	9	Y	103	136	1			143
09	3690	X	3344	-0-	-346	-0-	3239	2	105	9	Y	95					238
10	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3367	2	96	9	Y	87	150	1			175
11	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3293	2	54	9	Y	49	133	1			91
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3257	2	61	9	Y	55					146

TOTAL GAS PROD: 43,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4448	2	191	9	N	174	197	1	3	8	287
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3912	2	130	9	N	118	194	1	3	8	208
03	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	4239	2	183	9	N	166					374
04	4560	X	4099	-0-	-461	-0-	3928	2	171	9	N	155	195	1			334
05	4712	X	4116	-0-	-596	-0-	3939	2	177	9	N	161	195	1			300
06	4500	X	3570	-0-	-930	-0-	3382	2	188	9	N	171	197	1			274
07	4464	X	3055	-0-	-1409	-0-	2897	2	158	9	N	144	188	1			230
08	4433	X	2291	-0-	-2142	-0-	2111	2	180	9	N	164	192	1			202
09	4110	X	2612	-0-	-1498	-0-	2450	2	162	9	N	147					349
10	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	3966	2	80	9	N	73	196	1			226
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4133	2	124	9	N	113					339
*12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4273	2	111	9	N	101	201	1			239

TOTAL GAS PROD: 45,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

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
01	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	4727	2	1	9	Y	1	1	8			72
02	4564	X	4364	-0-	-200	-0-	4363	2	1	9	Y	1	1	8			72
03	5053	X	4922	-0-	-131	-0-	4922	2			Y	-0-					72
04	4890	X	4802	-0-	-88	-0-	4802	2			Y	-0-					72
05	4836	X	4771	-0-	-65	-0-	4752	2	19	9	Y	17	65	1			24
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					24
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			Y	-0-					24
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					24
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					24
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4755	2	3	9	Y	3					27
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4374	2	17	9	Y	15					42
12	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	4677	2	14	9	Y	13					55

TOTAL GAS PROD: 56,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

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
01	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	3530	2	35	9	Y	32					73
02	3640	X	3082	-0-	-558	-0-	3051	2	31	9	Y	28					101
03	4030	X	3373	-0-	-657	-0-	3337	2	36	9	Y	33	57	1	1	8	76
04	3900	X	3311	-0-	-589	-0-	3286	2	25	9	Y	23	65	1			34
05	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3357	2	33	9	Y	30					64
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3461	2	30	9	Y	27	65	1			26
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	2	20	9	Y	18					44
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2886	2	24	9	Y	22					66
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3099	2	28	9	Y	25	64	1			27
10	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2384	2	24	9	Y	22					49
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3275	2	33	9	Y	30	66	1			13
12	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	3184	2	32	9	Y	29					42

TOTAL GAS PROD: 38,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

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
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3706	2	34	9	Y	31					72
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3078	2	29	9	Y	26					98
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3391	2	39	9	Y	35	55	1	1	8	77
04	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	3045	2	25	9	Y	23	66	1			34
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3538	2	33	9	Y	30					64
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3587	2	29	9	Y	26	65	1			25
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3499	2	21	9	Y	19					44
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3436	2	23	9	Y	21					65
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3799	2	28	9	Y	25	63	1			27
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3468	2	24	9	Y	22					49
11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2876	2	34	9	Y	31	67	1			13
12	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3320	2	33	9	Y	30					43

TOTAL GAS PROD: 41,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2542	2	8	9	N	7					92
02	2464	X	2289	-0-	-175	-0-	2283	2	6	9	N	5					97
03	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	2518	2	8	9	N	7					104
04	2460	X	2448	-0-	-12	-0-	2437	2	11	9	N	10					114
05	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	2498	2	6	9	N	5					119
06	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	2400	2	9	9	N	8					127
07	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2429	2	8	9	N	7					134
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2570	2	7	9	N	6					140
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2404	2	10	9	N	9					149
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					149
11	2490	N	2335	-0-	-155	-0-	2326	2	9	9	N	8					157
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	N	3					160

TOTAL GAS PROD: 29,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					133
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	1147	2			Y	-0-					133
03	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	2			Y	-0-					133
04	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1208	2	26	9	Y	24	1	8			156
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1452	2	10	9	Y	9					165
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	Y	1					166
07	1271	N	926	-0-	-345	-0-	926	2			Y	-0-					166
08	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	2			Y	-0-					166
09	1200	N	938	-0-	-262	-0-	938	2			Y	-0-					166
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					166
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					166
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 13,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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
01	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-					100
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					100
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	N	9	1	8			108
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1300	2	25	9	N	23					131
05	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	1312	2	6	9	N	5					136
06	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	1221	2	19	9	N	17					153
07	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1178	2	7	9	N	6					159
08	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	2			N	-0-					159
09	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1153	2	9	9	N	8					167
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1396	2	51	9	N	46					213
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	N	15					228
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	N	5					233

TOTAL GAS PROD: 15,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	1529	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1712	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	939	-0-	-531	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1054	-0-	-465	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1040	-0-	-430	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3861	2	13	9	N	12	199	1	3	8	53
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3642	2	2	9	N	2	2	8			53
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					53
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					53
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					53
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					53
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					53
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					53
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					53
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	N	5					58
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					58
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 42,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					78
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					78
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					78
04	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	1641	2			N	-0-					78
05	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1665	2			N	-0-					78
06	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	1582	2			N	-0-					78
07	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			N	-0-					78
08	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			N	-0-					78
09	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1452	2			N	-0-					78
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-					78
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					78
*12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 19,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1468	2	4	9	N	4					232
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8			232
03	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1620	2	18	9	N	16					248
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1493	2	56	9	N	51	196	1	1	8	102
05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1521	2	14	9	N	13					115
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1478	2	14	9	N	13					128
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					128
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					128
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					128
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					128
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					128
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 19,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4845	2	28	9	N	25	2	8			151
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4009	2	1	9	N	1	1	8			151
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3728	2	36	9	N	33	1	8			183
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4254	2	22	9	N	20	193	1			10
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4376	2	56	9	N	51					61
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3501	2	54	9	N	49					110
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3729	2	9	9	N	8					118
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					118
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2488	2	43	9	N	39					157
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2					159
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					159
*12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1081	2	6	9	N	5					164

TOTAL GAS PROD: 41,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					60
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					60
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					60
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2505	2	31	9	N	28					88
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2631	2	39	9	N	35					123
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2545	2	2	9	N	2					125
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					125
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	1					126
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2486	2	3	9	N	3					129
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2506	2	12	9	N	11					140
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2432	2	147	9	N	134	201	1			73
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2469	2	17	9	N	15					88

TOTAL GAS PROD: 30,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 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
01	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	3297	2	42	9	N	38					130
02	3136	X	3092	-0-	-44	-0-	3051	2	41	9	N	37					167
03	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3368	2	69	9	N	63					230
04	3330	X	3253	-0-	-77	-0-	3243	2	10	9	N	9	185	1			54
05	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3343	2	39	9	N	35					89
06	3330	X	3235	-0-	-95	-0-	3205	2	30	9	N	27					116
07	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	3284	2	33	9	N	30	131	1			15
08	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	3163	2	34	9	N	31					46
09	3270	X	3090	-0-	-180	-0-	3061	2	29	9	N	26					72
10	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	2995	2	13	9	N	12					84
11	3240	X	2934	-0-	-306	-0-	2916	2	18	9	N	16					100
12	3317	X	2913	-0-	-404	-0-	2890	2	23	9	N	21					121

TOTAL GAS PROD: 38,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 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
01	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3153	2	2	9	N	2	2	8			55
02	2968	X	2759	-0-	-209	-0-	2756	2	3	9	N	3	3	8			55
03	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-					55
04	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	3054	2			N	-0-					55
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3402	2	22	9	N	20					75
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3123	2	55	9	N	50					125
07	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	3025	2	17	9	N	15					140
08	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	3026	2			N	-0-					140
09	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	3032	2			N	-0-					140
10	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	3081	2			N	-0-					140
11	3180	X	2901	-0-	-279	-0-	2901	2			N	-0-					140
*12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 36,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 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
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2206	2	119	9	Y	108	1	8			223
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1926	2	151	9	Y	137	198	1	1	8	161
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2336	2	99	9	Y	90	187	1	3	8	61
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2427	2	80	9	Y	73					134
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2703	2	84	9	Y	76					210
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2411	2	95	9	Y	86	194	1			102
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2194	2	110	9	Y	100					202
08	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	1763	2	98	9	Y	89	184	1			107
09	2040	N	1160	-0-	-880	-0-	1058	2	102	9	Y	93					200
10	2108	N	1349	-0-	-759	-0-	1271	2	78	9	Y	71	195	1			76
11	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	1314	2	99	9	Y	90					166
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	757	2	32	9	Y	29					195

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 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
01	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7420	2	132	9	N	120	196	1	6	8	187
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6729	2	127	9	N	115					302
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7392	2	150	9	N	136	198	1	7	8	233
04	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	6987	2	123	9	N	112	189	1			156
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7108	2	130	9	N	118					274
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6919	2	134	9	N	122	193	1			203
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7018	2	78	9	N	71					274
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6579	2	122	9	N	111	193	1			192
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6011	2	173	9	N	157					349
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6655	2	135	9	N	123	195	1			277
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6488	2	128	9	N	116					393
*12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6647	2	106	9	N	96	195	1			294

TOTAL GAS PROD: 83,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13857	X	13799	-0-	-58	-0-	13754	2	45	9	N	41	10	8			197
02	12516	X	12273	-0-	-243	-0-	12205	2	68	9	N	62	197	1	3	8	59
03	13857	X	13167	-0-	-690	-0-	13124	2	43	9	N	39	19	8			79
04	13380	X	12342	-0-	-1038	-0-	12342	2			N	-0-					79
05	13826	X	12850	-0-	-976	-0-	12810	2	40	9	N	36					115
06	13350	X	12282	-0-	-1068	-0-	12234	2	48	9	N	44					159
07	13578	X	12651	-0-	-927	-0-	12608	2	43	9	N	39					198
08	13175	X	12574	-0-	-601	-0-	12517	2	57	9	N	52	191	1			59
09	12450	X	12213	-0-	-237	-0-	12176	2	37	9	N	34					93
10	12865	X	11966	-0-	-899	-0-	11930	2	36	9	N	33					126
11	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12556	2	14	9	N	13					139
*12	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12924	2	22	9	N	20					159

TOTAL GAS PROD: 151,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5372	2	6	9	N	5	5	8			116
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					116
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					116
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					116
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					116
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					116
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					116
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					116
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					116
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					116
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					116
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 54,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2242	2	40	9	N	36	203	1	2	8	73
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2002	2	22	9	N	20	1	8			92
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2229	2	20	9	N	18					110
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2034	2	14	9	N	13					123
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	N	2					125
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1888	2	39	9	N	35					160
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1725	2	36	9	N	33					193
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	N	10					203
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	2	11	9	N	10					213
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	2	6	9	N	5					218
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	N	2					220
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 23,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					44
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					44
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					44
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1140	2	1	9	N	1	1	8			44
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-					44
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	1010	2			N	-0-					44
07	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	2			N	-0-					44
08	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					44
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					44
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					44
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					44
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 12,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	11346	X	9786	-0-	-1560	-0-	9565	2	221	9	N	201	199	1	3	8	211
02	10248	X	8667	-0-	-1581	-0-	8484	2	183	9	N	166	191	1			186
03	11346	X	9673	-0-	-1673	-0-	9482	2	191	9	N	174	2	8			358
04	9660	X	9385	-0-	-275	-0-	9217	2	168	9	N	153	197	1			314
05	9796	X	9357	-0-	-439	-0-	9204	2	153	9	N	139	195	1			258
06	9480	X	7979	-0-	-1501	-0-	7854	2	125	9	N	114					372
07	9703	X	9137	-0-	-566	-0-	9004	2	133	9	N	121	193	1			300
08	9703	X	9399	-0-	-304	-0-	9277	2	122	9	N	111					411
09	9390	X	8722	-0-	-668	-0-	8639	2	83	9	N	75	192	1			294
10	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	10925	2	196	9	N	178					472
11	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10482	2	209	9	N	190	201	1			461
*12	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	10930	2	207	9	N	188	393	1			256

TOTAL GAS PROD: 115,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3218	-0-	-936	-0-	3216 2 2 9		Y	2	2 8		34
02	3752	X	2937	-0-	-815	-0-	2934 2 3 9		Y	3	3 8		34
03	4123	X	3316	-0-	-807	-0-	3316 2		Y	-0-			34
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2		Y	-0-			34
05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	3063 2 22 9		Y	20			54
06	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	2842 2 127 9		Y	115	96 1		73
07	4123	X	2601	-0-	-1522	-0-	2513 2 88 9		Y	80	98 1		55
08	4123	X	2436	-0-	-1687	-0-	2346 2 90 9		Y	82	90 1		47
09	3990	X	2861	-0-	-1129	-0-	2798 2 63 9		Y	57			104
10	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2904 2 47 9		Y	43	99 1		48
11	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2773 2 81 9		Y	74			122
*12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2866 2 76 9		Y	69	102 1		89

TOTAL GAS PROD: 36,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	3477 2 2 9		Y	2	2 8		34
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3289 2 4 9		Y	4	4 8		34
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2		Y	-0-			34
04	3360	X	3335	-0-	-25	-0-	3335 2		Y	-0-			34
05	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	3421 2 22 9		Y	20			54
06	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3282 2 127 9		Y	115	96 1		73
07	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3242 2 88 9		Y	80	98 1		55
08	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	2924 2 91 9		Y	83	90 1		48
09	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	2923 2 62 9		Y	56			104
10	3534	X	3015	-0-	-519	-0-	2969 2 46 9		Y	42	99 1		47
11	3420	X	2937	-0-	-483	-0-	2856 2 81 9		Y	74			121
12	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	3046 2 76 9		Y	69	101 1		89

TOTAL GAS PROD: 38,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

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
01	2418	N	1881	-0-	-537	-0-	1880	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2212	N	1764	-0-	-448	-0-	1763	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2387	N	1820	-0-	-567	-0-	1819	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	831	-0-	-759	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	915	-0-	-573	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	835	-0-	-425	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

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
01	12772	X	12232	-0-	-540	-0-	12220	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	11312	X	10402	-0-	-910	-0-	10391	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	12524	X	11356	-0-	-1168	-0-	11355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12060	X	10652	-0-	-1408	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11161	-0-	-1270	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10678	-0-	-1172	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10862	-0-	-670	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10736	-0-	-610	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					-0-
10	11160	X	10353	-0-	-807	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10218	-0-	-462	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10617	-0-	-233	-0-	10617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

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
01	8990	X	6896	-0-	-2094	-0-	6666	2	230	9	N	209	197	1	1	8	294
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6664	2	238	9	N	216	196	1			314
03	7099	X	6886	-0-	-213	-0-	6752	2	134	9	N	122	199	1	1	8	236
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7046	2	244	9	N	222	194	1			264
05	7657	X	7072	-0-	-585	-0-	6888	2	184	9	N	167	195	1			236
06	7410	X	7056	-0-	-354	-0-	6881	2	175	9	N	159	192	1			203
07	7657	X	6549	-0-	-1108	-0-	6415	2	134	9	N	122					325
08	7533	X	6168	-0-	-1365	-0-	6066	2	102	9	N	93	193	1			225
09	7290	X	3299	-0-	-3991	-0-	3225	2	74	9	N	67					292
10	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8635	2	198	9	N	180	194	1			278
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9631	2	189	9	N	172	192	1			258
*12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8377	2	179	9	N	163	202	1			219

TOTAL GAS PROD: 85,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	5704	X	4585	-0-	-1119	-0-	4534	2	51	9	N	46	7	8			74
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5555	2	47	9	N	43	7	8			110
03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8345	2	98	9	N	89	1	8			198
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7725	2	83	9	N	75	196	1			77
05	6169	X	5007	-0-	-1162	-0-	4971	2	36	9	N	33					110
06	5970	X	4400	-0-	-1570	-0-	4370	2	30	9	N	27					137
07	6169	X	3830	-0-	-2339	-0-	3806	2	24	9	N	22					159
08	6169	X	3313	-0-	-2856	-0-	3294	2	19	9	N	17					176
09	5970	X	2824	-0-	-3146	-0-	2803	2	21	9	N	19					195
10	5022	X	2826	-0-	-2196	-0-	2820	2	6	9	N	5					200
11	4410	X	891	-0-	-3519	-0-	884	2	7	9	N	6					206
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 49,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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
01	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	2514	2	79	9	N	72	196	1	1	8	158
02	2352	N	2074	-0-	-278	-0-	2008	2	66	9	N	60					218
03	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	2300	2	78	9	N	71	199	1			90
04	2520	N	2258	-0-	-262	-0-	2225	2	33	9	N	30					120
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2791	2	83	9	N	75					195
06	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2185	2	68	9	N	62					257
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2303	2	55	9	N	50	183	1			124
08	2852	N	2570	-0-	-282	-0-	2542	2	28	9	N	25					149
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					149
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					149
11	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	2429	2	40	9	N	36					185
*12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2260	2	48	9	N	44					229

TOTAL GAS PROD: 29,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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
01	5766	X	4546	-0-	-1220	-0-	4441	2	105	9	N	95					357
02	5208	X	4352	-0-	-856	-0-	4265	2	87	9	N	79	197	1			239
03	5301	X	4900	-0-	-401	-0-	4791	2	109	9	N	99					338
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4978	2	84	9	N	76	194	1			220
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5188	2	95	9	N	86	199	1			107
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5036	2	78	9	N	71					178
07	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5083	2	76	9	N	69					247
08	5270	X	5223	-0-	-47	-0-	5151	2	72	9	N	65	186	1			126
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5097	2	88	9	N	80					206
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5390	2	88	9	N	80	196	1			90
11	5100	X	5054	-0-	-46	-0-	4942	2	112	9	N	102					192
*12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5125	2	112	9	N	102	195	1			99

TOTAL GAS PROD: 60,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2294	N	1712	-0-	-582	-0-	1711	2	1	9	N	1	1	8			92
02	2016	N	1941	-0-	-75	-0-	1941	2			N	-0-					92
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					92
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			92
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					92
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					92
07	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					92
08	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2155	2			N	-0-					92
09	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	2100	2			N	-0-					92
10	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	2			N	-0-					92
11	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	2			N	-0-					92
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 25,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	4427	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4088	X	3862	-0-	-226	-0-	3859	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4203	-0-	-87	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4162	-0-	-368	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4139	-0-	-301	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4077	-0-	-325	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
01	9827	X	8191	-0-	-1636	-0-	8187	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	8680	X	7295	-0-	-1385	-0-	7293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9114	X	8237	-0-	-877	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7052	-0-	-1378	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6651	-0-	-1967	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7284	-0-	-962	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7719	-0-	-527	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7663	-0-	-857	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7145	-0-	-1659	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8463	-0-	-57	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
*12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	13609	X	13299	-0-	-310	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11913	-0-	-379	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	13078	-0-	-500	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12428	-0-	-682	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12721	-0-	-826	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12019	-0-	-851	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12228	-0-	-947	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12265	-0-	-817	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11321	-0-	-1099	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12470	-0-	-240	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11654	-0-	-376	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11427	-0-	-849	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4553	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4244	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
*12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
01	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23040	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	20972	X	20656	-0-	-316	-0-	20643	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	23219	X	22779	-0-	-440	-0-	22778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22470	X	21863	-0-	-607	-0-	21863	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	22648	-0-	-447	-0-	22648	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	21695	-0-	-625	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	22338	-0-	-540	-0-	22338	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	22407	-0-	-378	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
09	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	21972	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	22572	-0-	-89	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
11	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
*12	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-		9536	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-		8703	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-		9328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-		8491	2			N	-0-					-0-
05	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-		8840	2			N	-0-					-0-
06	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-		8388	2			N	-0-					-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-		8161	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-		8071	2			N	-0-					-0-
09	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-		7731	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7670	-0-	-173	-0-		7670	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6640	-0-	-950	-0-		6640	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6326	-0-	-1517	-0-		6326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7012	-0-	-1482	-0-		7006	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	7364	X	6755	-0-	-609	-0-		6749	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	8153	X	7649	-0-	-504	-0-		7649	2			N	-0-					-0-
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-		7585	2			N	-0-					-0-
05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-		7805	2			N	-0-					-0-
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-		7736	2			N	-0-					-0-
07	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-		9182	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-		9889	2			N	-0-					-0-
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-		8073	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8021	-0-	-597	-0-		8021	2			N	-0-					-0-
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-		8436	2			N	-0-					-0-
*12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-		9204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8749	-0-	-489	-0-		8710	2	39	9	N	35	7	8			220
02	8344	X	8047	-0-	-297	-0-		7979	2	68	9	N	62	196	1	8	8	78
03	9238	X	9054	-0-	-184	-0-		9019	2	35	9	N	32	18	8			92
04	8670	X	8466	-0-	-204	-0-		8466	2			N	-0-					92
05	8897	X	8575	-0-	-322	-0-		8575	2			N	-0-					92
06	8760	X	7774	-0-	-986	-0-		7759	2	15	9	N	14					106
07	9052	X	8033	-0-	-1019	-0-		8014	2	19	9	N	17					123
08	9052	X	8177	-0-	-875	-0-		8168	2	9	9	N	8					131
09	8460	X	7819	-0-	-641	-0-		7788	2	31	9	N	28					159
10	8587	X	7907	-0-	-680	-0-		7883	2	24	9	N	22					181
11	7920	X	7425	-0-	-495	-0-		7406	2	19	9	N	17					198
*12	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-		8179	2	44	9	N	40	190	1			48

TOTAL GAS PROD: 98,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9046	2	337	9	Y	306	394	1	3	8	87
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8450	2	303	9	Y	275	290	1			72
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9412	2	452	9	Y	411	398	1	4	8	81
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8723	2	318	9	Y	289	186	1			184
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9012	2	360	9	Y	327	384	1			127
06	9480	X	8852	-0-	-628	-0-	8556	2	296	9	Y	269	283	1			113
07	9796	X	8214	-0-	-1582	-0-	7887	2	327	9	Y	297	308	1			102
08	9796	X	8215	-0-	-1581	-0-	7930	2	285	9	Y	259	208	1			153
09	9060	X	7797	-0-	-1263	-0-	7493	2	304	9	Y	276	293	1			136
10	9362	X	7878	-0-	-1484	-0-	7556	2	322	9	Y	293	286	1			143
11	8850	X	7943	-0-	-907	-0-	7637	2	306	9	Y	278	382	1			39
*12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7441	2	307	9	Y	279	99	1			219

TOTAL GAS PROD: 103,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,559

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12944	-0-	-1130	-0-	12890	2	54	9	N	49	203	1	1	8	109
02	12628	X	11921	-0-	-707	-0-	11879	2	42	9	N	38	2	8			145
03	13857	X	12580	-0-	-1277	-0-	12540	2	40	9	N	36					181
04	13200	X	12571	-0-	-629	-0-	12507	2	64	9	N	58					239
05	13206	X	12725	-0-	-481	-0-	12679	2	46	9	N	42					281
06	12780	X	12415	-0-	-365	-0-	12369	2	46	9	N	42					323
07	13206	X	12691	-0-	-515	-0-	12648	2	43	9	N	39	197	1			165
08	12989	X	12509	-0-	-480	-0-	12481	2	28	9	N	25					190
09	12570	X	12131	-0-	-439	-0-	12089	2	42	9	N	38					228
10	12834	X	12332	-0-	-502	-0-	12315	2	17	9	N	15	195	1			48
11	12420	X	12117	-0-	-303	-0-	12081	2	36	9	N	33					81
12	12679	X	12203	-0-	-476	-0-	12172	2	31	9	N	28					109

TOTAL GAS PROD: 149,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5640	-0-	-157	-0-	5439	2	201	9	N	183	185	1			198
02	5236	X	4989	-0-	-247	-0-	4873	2	116	9	N	105					303
03	5766	X	5416	-0-	-350	-0-	5344	2	72	9	N	65	197	1			171
04	5520	X	5172	-0-	-348	-0-	5137	2	35	9	N	32					203
05	5642	X	5233	-0-	-409	-0-	5202	2	31	9	N	28					231
06	5460	X	4819	-0-	-641	-0-	4788	2	31	9	N	28					259
07	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	5239	2	62	9	N	56	194	1			121
08	5425	X	5258	-0-	-167	-0-	5153	2	105	9	N	95					216
09	5160	X	5072	-0-	-88	-0-	4936	2	136	9	N	124	192	1			148
10	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5051	2	136	9	N	124	200	1			72
11	5130	X	5017	-0-	-113	-0-	4939	2	78	9	N	71					143
12	5301	X	5281	-0-	-20	-0-	5114	2	167	9	N	152	202	1			93

TOTAL GAS PROD: 62,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

01	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	4752	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	4480	X	4014	-0-	-466	-0-	4011	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4991	X	4397	-0-	-594	-0-	4387	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4830	X	3799	-0-	-1031	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3877	-0-	-743	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4051	-0-	-351	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
*12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

01	3348	X	1707	-0-	-1641	-0-	1703	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3024	X	2315	-0-	-709	-0-	2311	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2518	-0-	-212	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1875	-0-	-946	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2281	-0-	-449	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2218	-0-	-944	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1270	-0-	-1790	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2122	-0-	-1040	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	7967	X	2924	-0-	-5043	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4289	-0-	-1255	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4049	-0-	-541	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4000	-0-	-743	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3809	-0-	-841	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3656	-0-	-844	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3620	-0-	-751	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3254	-0-	-796	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3368	-0-	-631	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 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
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6030	2	293	9	N	266	383	1			225
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4714	2	193	9	N	175	200	1			200
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5076	2	277	9	N	252	198	1	1	8	253
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4631	2	162	9	N	147	189	1			211
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4535	2	168	9	N	153	195	1			169
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4177	2	153	9	N	139	194	1			114
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4705	2	131	9	N	119					233
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4993	2	209	9	N	190	190	1			233
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					233
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4377	2	56	9	N	51					284
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4222	2	163	9	N	148	193	1			239
*12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4026	2	187	9	N	170	203	1			206

TOTAL GAS PROD: 58,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15477	2	362	9	Y	329	259	1			362
02	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15418	2	295	9	Y	268	518	1			112
03	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	18164	2	337	9	Y	306	259	1	15	8	144
04	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	16789	2	288	9	Y	262	125	1			281
05	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16127	2	271	9	Y	246	387	1			140
06	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	15479	2	226	9	Y	205	258	1			87
07	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	14977	2	208	9	Y	189	126	1			150
08	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14772	2	202	9	Y	184	251	1			83
09	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	13908	2	172	9	Y	156					239
10	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	13992	2	185	9	Y	168	254	1			153
11	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14117	2	273	9	Y	248	261	1			140
*12	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13227	2	248	9	Y	225	128	1			237

TOTAL GAS PROD: 185,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	24894	2	779	9	Y	708	581	1	21	8	477
02	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	22505	2	662	9	Y	602	929	1	20	8	130
03	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	24900	2	608	9	Y	553	391	1	2	8	290
04	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	23538	2	694	9	Y	631	585	1	10	8	326
05	24867	X	24867	-0-	-0-	-0-	24216	2	651	9	Y	592	574	1			344
06	23967	X	23967	-0-	-0-	-0-	23164	2	803	9	Y	730	766	1			308
07	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	24051	2	394	9	Y	358	385	1			281
08	24392	X	24392	-0-	-0-	-0-	23796	2	596	9	Y	542	569	1			254
09	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	22742	2	589	9	Y	535	573	1			216
10	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	22825	2	589	9	Y	535	579	1			172
11	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22313	2	635	9	Y	577	394	1			355
*12	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	22999	2	626	9	Y	569	581	1			343

TOTAL GAS PROD: 289,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,932

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	15586	-0-	-193	-0-	15569	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	14420	X	13874	-0-	-546	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14993	-0-	-972	-0-	14976	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	15450	X	13907	-0-	-1543	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	11851	-0-	-4052	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
06	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14367	-0-	-1009	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13015	-0-	-1989	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12383	-0-	-3067	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14125	-0-	-1840	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13857	-0-	-1593	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
12	14353	X	14032	-0-	-321	-0-	14032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	21759	-0-	-685	-0-	21481	2	278	9	N	253	393	1			229
02	20272	X	19308	-0-	-964	-0-	19098	2	210	9	N	191					420
03	22103	X	21473	-0-	-630	-0-	21209	2	264	9	N	240	194	1	22	8	444
04	21150	X	20764	-0-	-386	-0-	20469	2	295	9	N	268	388	1			324
05	21762	X	21328	-0-	-434	-0-	21008	2	320	9	N	291	195	1			420
06	21060	X	20578	-0-	-482	-0-	20278	2	300	9	N	273	389	1			304
07	21483	X	20105	-0-	-1378	-0-	20069	2	36	9	N	33					337
08	21483	X	20667	-0-	-816	-0-	20534	2	133	9	N	121	387	1			71
09	20760	X	20447	-0-	-313	-0-	20215	2	232	9	N	211					282
10	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	21149	2	206	9	N	187	193	1			276
11	20580	X	20250	-0-	-330	-0-	20037	2	213	9	N	194	195	1			275
*12	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	20810	2	246	9	N	224					499

TOTAL GAS PROD: 249,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

01	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	12722	2	471	9	N	428	573	1	4	8	341
02	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11518	2	383	9	N	348	406	1			283
03	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15062	2	472	9	N	429	394	1	2	8	316
04	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12493	2	369	9	N	335	384	1			267
05	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12021	2	349	9	N	317	378	1			206
06	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12120	2	294	9	N	267	193	1			280
07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11708	2	295	9	N	268	392	1			156
08	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11491	2	295	9	N	268	196	1			228
09	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11036	2	271	9	N	246	194	1			280
10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	11897	2	309	9	N	281	192	1			369
11	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12099	2	373	9	N	339	397	1			311
*12	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11028	2	332	9	N	302	385	1			228

TOTAL GAS PROD: 149,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,828

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2672	2	30	9	N	27	4	8			196
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2636	2	24	9	N	22	200	1			18
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2878	2	55	9	N	50	5	8			63
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2651	2	105	9	N	95					158
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2633	2	122	9	N	111	188	1			81
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2804	2	121	9	N	110					191
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	2915	2	100	9	N	91	193	1			89
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2150	2	87	9	N	79					168
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2195	2	65	9	N	59					227
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2586	2	80	9	N	73	195	1			105
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2424	2	108	9	N	98					203
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2202	2	108	9	N	98	192	1			109

TOTAL GAS PROD: 31,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3343	2	76	9	N	69					231
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2947	2	58	9	N	53	197	1	1	8	86
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3221	2	92	9	N	84	3	8			167
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3008	2	51	9	N	46					213
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3126	2	28	9	N	25					238
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2928	2	22	9	N	20	194	1			64
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3123	2	78	9	N	71					135
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3144	2	88	9	N	80					215
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2920	2	63	9	N	57	191	1			81
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2753	2	70	9	N	64					145
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2681	2	61	9	N	55					200
*12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2315	2	18	9	N	16					216

TOTAL GAS PROD: 36,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7902	-0-	-561	-0-	7876	2	26	9	N	24	24	8			135
02	7644	X	7447	-0-	-197	-0-	7421	2	26	9	N	24	24	8			135
03	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8633	2	2	9	N	2	2	8			135
04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8169	2	39	9	N	35	35	8			135
05	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	7596	2			N	-0-					135
06	8370	X	3785	-0-	-4585	-0-	3785	2			N	-0-					135
07	8649	X	7157	-0-	-1492	-0-	7157	2			N	-0-					135
08	8649	X	8070	-0-	-579	-0-	8070	2			N	-0-					135
09	8220	X	7426	-0-	-794	-0-	7426	2			N	-0-					135
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					135
11	7800	X	7579	-0-	-221	-0-	7579	2			N	-0-					135
12	8060	X	7572	-0-	-488	-0-	7572	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 89,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9725	-0-	-474	-0-	9708	2	17	9	N	15	15	8			18
02	9240	X	7611	-0-	-1629	-0-	7598	2	13	9	N	12	12	8			18
03	10509	X	7271	-0-	-3238	-0-	7270	2	1	9	N	1	1	8			18
04	10170	X	9829	-0-	-341	-0-	9829	2			N	-0-					18
05	10509	X	8203	-0-	-2306	-0-	8203	2			N	-0-					18
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					18
07	10168	X	9286	-0-	-882	-0-	9286	2			N	-0-					18
08	10168	X	7969	-0-	-2199	-0-	7969	2			N	-0-					18
09	9840	X	7708	-0-	-2132	-0-	7708	2			N	-0-					18
10	9796	X	9450	-0-	-346	-0-	9450	2			N	-0-					18
11	9480	X	5146	-0-	-4334	-0-	5146	2			N	-0-					18
12	9300	X	5767	-0-	-3533	-0-	5767	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 97,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

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
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3891	2	178	9	N	162	187	1	2	8	61
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3697	2	187	9	N	170					231
03	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	3494	2	187	9	N	170	202	1	3	8	196
04	3930	X	3347	-0-	-583	-0-	3225	2	122	9	N	111	195	1			112
05	4061	X	3055	-0-	-1006	-0-	2944	2	111	9	N	101					213
06	3930	X	2703	-0-	-1227	-0-	2611	2	92	9	N	84	198	1			99
07	4061	X	2786	-0-	-1275	-0-	2706	2	80	9	N	73					172
08	3689	X	2551	-0-	-1138	-0-	2473	2	78	9	N	71	193	1			50
09	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	3072	2	99	9	N	90					140
10	3069	X	2236	-0-	-833	-0-	2169	2	67	9	N	61					201
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2886	2	117	9	N	106	195	1			112
*12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3033	2	123	9	N	112					224

TOTAL GAS PROD: 37,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

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
01	4867	X	4675	-0-	-192	-0-	4399	2	276	9	N	251	394	1	1	8	253
02	4396	X	4124	-0-	-272	-0-	3852	2	272	9	N	247	186	1			314
03	4867	X	4439	-0-	-428	-0-	4144	2	295	9	N	268	390	1			192
04	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	4038	2	265	9	N	241	189	1			244
05	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	4129	2	275	9	N	250	191	1			303
06	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	4028	2	226	9	N	205	194	1			314
07	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4144	2	230	9	N	209	384	1			139
08	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	4158	2	232	9	N	211					350
09	4290	X	4144	-0-	-146	-0-	3958	2	186	9	N	169	194	1			325
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4231	2	220	9	N	200	192	1			333
11	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	3629	2	257	9	N	234	387	1			180
12	4402	X	4016	-0-	-386	-0-	3763	2	253	9	N	230	196	1			214

TOTAL GAS PROD: 51,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

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
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1239	2	156	9	Y	142	167	1	10	8	100
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1161	2	152	9	Y	138	164	1			74
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1679	2	162	9	Y	147	116	1	12	8	93
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	976	2	149	9	Y	135	166	1			62
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1270	2	306	9	Y	278	176	1			164
06	1620	N	1166	-0-	-454	-0-	997	2	169	9	Y	154	217	1			101
07	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	857	2	149	9	Y	135	153	1			83
08	1581	N	1020	-0-	-561	-0-	869	2	151	9	Y	137	139	1			81
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1083	2	154	9	Y	140	126	1			95
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	967	2	136	9	Y	124	134	1			85
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1285	2	152	9	Y	138	152	1			71
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	742	2	167	9	Y	152	74	1			149

TOTAL GAS PROD: 15,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5567	2	130	9	N	118	196	1			207
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5421	2	116	9	N	105					312
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4590	2	64	9	N	58	189	1			181
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4098	2	99	9	N	90					271
05	4309	X	4098	-0-	-211	-0-	4021	2	77	9	N	70	195	1			146
06	4170	X	3722	-0-	-448	-0-	3666	2	56	9	N	51					197
07	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3870	2	58	9	N	53					250
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4807	2	77	9	N	70					320
09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5252	2	75	9	N	68	194	1			194
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5396	2	94	9	N	85	195	1			84
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5617	2	166	9	N	151	191	1			44
*12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4912	2	129	9	N	117					161

TOTAL GAS PROD: 58,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

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
01	10819	X	9755	-0-	-1064	-0-	9504	2	251	9	N	228	195	1			263
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	9657	2	241	9	N	219	394	1			88
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10492	2	230	9	N	209	198	1	8	8	91
04	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9744	2	244	9	N	222	192	1			121
05	10881	X	10454	-0-	-427	-0-	10178	2	276	9	N	251	192	1			180
06	10530	X	10226	-0-	-304	-0-	9929	2	297	9	N	270	381	1			69
07	10881	X	10141	-0-	-740	-0-	9864	2	277	9	N	252	191	1			130
08	10726	X	9123	-0-	-1603	-0-	8980	2	143	9	N	130					260
09	10230	X	9941	-0-	-289	-0-	9669	2	272	9	N	247	385	1			122
10	10571	X	10000	-0-	-571	-0-	9804	2	196	9	N	178					300
11	10230	X	9632	-0-	-598	-0-	9393	2	239	9	N	217	387	1			130
12	10137	X	9406	-0-	-731	-0-	9161	2	245	9	N	223	195	1			158

TOTAL GAS PROD: 119,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

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
01	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	5098	2	193	9	N	175	196	1	47	8	132
02	5236	X	4455	-0-	-781	-0-	4346	2	109	9	N	99					231
03	5797	X	5523	-0-	-274	-0-	5290	2	233	9	N	212	198	1	55	8	190
04	5610	X	5224	-0-	-386	-0-	5064	2	160	9	N	145	195	1			140
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5356	2	158	9	N	144	195	1			89
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5185	2	165	9	N	150					239
07	5518	X	4763	-0-	-755	-0-	4554	2	209	9	N	190	384	1			45
08	5518	X	4814	-0-	-704	-0-	4638	2	176	9	N	160					205
09	5340	X	4791	-0-	-549	-0-	4673	2	118	9	N	107	193	1			119
10	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	4909	2	163	9	N	148					267
11	5340	X	4842	-0-	-498	-0-	4673	2	169	9	N	154	198	1			223
12	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	4542	2	121	9	N	110	196	1			137

TOTAL GAS PROD: 60,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

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
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	5954	2	305	9	Y	277	357	1	1	8	89
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5121	2	257	9	Y	234	231	1			92
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5791	2	277	9	Y	252	237	1	1	8	106
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	5775	2	254	9	Y	231	242	1	2	8	93
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	5939	2	246	9	Y	224	234	1			83
06	5970	X	5460	-0-	-510	-0-	5245	2	215	9	Y	195	214	1			64
07	6169	X	5572	-0-	-597	-0-	5333	2	239	9	Y	217	239	1			42
08	6169	X	5564	-0-	-605	-0-	5336	2	228	9	Y	207	172	1			77
09	5970	X	5239	-0-	-731	-0-	5031	2	208	9	Y	189	168	1			98
10	6169	X	4375	-0-	-1794	-0-	4152	2	223	9	Y	203	225	1			76
11	5460	X	3367	-0-	-2093	-0-	3134	2	233	9	Y	212	222	1			66
12	4805	X	4621	-0-	-184	-0-	4362	2	259	9	Y	235	177	1			124

TOTAL GAS PROD: 64,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,676

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

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
01	11129	X	9748	-0-	-1381	-0-	9525	2	223	9	N	203	192	1			147
02	9856	X	9745	-0-	-111	-0-	9510	2	235	9	N	214	197	1			164
03	10850	X	10650	-0-	-200	-0-	10424	2	226	9	N	205	197	1	8	8	164
04	10320	X	10157	-0-	-163	-0-	9935	2	222	9	N	202	195	1			171
05	10788	X	10318	-0-	-470	-0-	10088	2	230	9	N	209	192	1			188
06	10440	X	10037	-0-	-403	-0-	9782	2	255	9	N	232	188	1			232
07	10788	X	9946	-0-	-842	-0-	9837	2	109	9	N	99	191	1			140
08	10664	X	9892	-0-	-772	-0-	9691	2	201	9	N	183	192	1			131
09	10170	X	9731	-0-	-439	-0-	9485	2	246	9	N	224	194	1			161
10	10385	X	9931	-0-	-454	-0-	9685	2	246	9	N	224	193	1			192
11	10050	X	9543	-0-	-507	-0-	9298	2	245	9	N	223	193	1			222
12	9951	X	9351	-0-	-600	-0-	9290	2	61	9	N	55					277

TOTAL GAS PROD: 119,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

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
01	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12285	2	183	9	Y	166	135	1			184
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	11899	2	147	9	Y	134	262	1			56
03	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13020	2	167	9	Y	152	130	1	6	8	72
04	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12097	2	141	9	Y	128	63	1			137
05	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12504	2	135	9	Y	123	190	1			70
06	12540	X	11859	-0-	-681	-0-	11746	2	113	9	Y	103	129	1			44
07	12958	X	12285	-0-	-673	-0-	12180	2	105	9	Y	95	63	1			76
08	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	12130	2	102	9	Y	93	127	1			42
09	12240	X	11636	-0-	-604	-0-	11549	2	87	9	Y	79					121
10	12648	X	11543	-0-	-1105	-0-	11448	2	95	9	Y	86	129	1			78
11	11880	X	11348	-0-	-532	-0-	11210	2	138	9	Y	125	133	1			70
12	11873	X	11710	-0-	-163	-0-	11581	2	129	9	Y	117	64	1			123

TOTAL GAS PROD: 145,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

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
01	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3741	2	201	9	N	183	195	1	3	8	180
02	3556	X	3151	-0-	-405	-0-	2969	2	182	9	N	165	198	1			147
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3624	2	252	9	N	229	191	1	3	8	182
04	3810	X	3537	-0-	-273	-0-	3377	2	160	9	N	145	197	1			130
05	3937	X	3259	-0-	-678	-0-	3083	2	176	9	N	160	194	1			96
06	3810	X	3642	-0-	-168	-0-	3453	2	189	9	N	172	194	1			74
07	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	3640	2	167	9	N	152	191	1			35
08	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	3551	2	199	9	N	181					216
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3484	2	180	9	N	164	193	1			187
10	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3468	2	228	9	N	207	188	1			206
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3479	2	216	9	N	196	191	1			211
12	3813	X	3391	-0-	-422	-0-	3180	2	211	9	N	192	197	1			206

TOTAL GAS PROD: 43,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

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
01	12152	X	10410	-0-	-1742	-0-	10189	2	221	9	N	201	193	1			244
02	10976	X	10149	-0-	-827	-0-	9967	2	182	9	N	165	198	1			211
03	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11701	2	239	9	N	217	197	1	9	8	222
04	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11492	2	231	9	N	210	196	1			236
05	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11271	2	219	9	N	199	196	1			239
06	11550	X	11050	-0-	-500	-0-	10844	2	206	9	N	187	196	1			230
07	12121	X	10812	-0-	-1309	-0-	10607	2	205	9	N	186	194	1			222
08	12121	X	10746	-0-	-1375	-0-	10619	2	127	9	N	115	190	1			147
09	11730	X	10724	-0-	-1006	-0-	10544	2	180	9	N	164	194	1			117
10	11501	X	11228	-0-	-273	-0-	11034	2	194	9	N	176	193	1			100
11	11040	X	10718	-0-	-322	-0-	10508	2	210	9	N	191	194	1			97
12	10819	X	10792	-0-	-27	-0-	10610	2	182	9	N	165	195	1			67

TOTAL GAS PROD: 131,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,176

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

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
01	17825	X	15948	-0-	-1877	-0-	15155	2	793	9	N	721	970	1			259
02	15680	X	14154	-0-	-1526	-0-	13451	2	703	9	N	639	600	1	11	8	287
03	16461	X	15160	-0-	-1301	-0-	14404	2	756	9	N	687	592	1	19	8	363
04	15450	X	14565	-0-	-885	-0-	13808	2	757	9	N	688	757	1	2	8	292
05	15934	X	14812	-0-	-1122	-0-	14071	2	741	9	N	674	593	1			373
06	15420	X	14897	-0-	-523	-0-	14230	2	667	9	N	606	748	1			231
07	15686	X	14225	-0-	-1461	-0-	13623	2	602	9	N	547	390	1			388
08	15159	X	14475	-0-	-684	-0-	13927	2	548	9	N	498	587	1			299
09	14910	X	13160	-0-	-1750	-0-	12582	2	578	9	N	525	587	1			237
10	15407	X	13613	-0-	-1794	-0-	13045	2	568	9	N	516	589	1			164
11	14910	X	12227	-0-	-2683	-0-	11713	2	514	9	N	467	397	1			234
12	14477	X	12031	-0-	-2446	-0-	11354	2	677	9	N	615	601	1			248

TOTAL GAS PROD: 169,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2286	2	69	9	Y	63	80	1			77
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1977	2	72	9	Y	65	80	1	4	8	58
03	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	1833	2	76	9	Y	69	81	1	5	8	41
04	2070	N	1944	-0-	-126	-0-	1896	2	48	9	Y	44	5	8			80
05	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1962	2	36	9	Y	33					113
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1888	2	36	9	Y	33	76	1			70
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1870	2	34	9	Y	31					101
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1713	2	46	9	Y	42	74	1			69
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1617	2	33	9	Y	30					99
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1533	2	62	9	Y	56	81	1			74
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1631	2	41	9	Y	37					111
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1731	2	54	9	Y	49	76	1			84

TOTAL GAS PROD: 22,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

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
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	7921	2	122	9	N	111	195	1			174
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7159	2	120	9	N	109					283
03	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	8911	2	250	9	N	227	201	1	1	8	308
04	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8375	2	56	9	N	51	198	1			161
05	7843	X	6929	-0-	-914	-0-	6797	2	132	9	N	120	198	1			83
06	7590	X	5902	-0-	-1688	-0-	5806	2	96	9	N	87					170
07	7843	X	6207	-0-	-1636	-0-	6109	2	98	9	N	89					259
08	7843	X	5839	-0-	-2004	-0-	5764	2	75	9	N	68	196	1			131
09	7590	X	5558	-0-	-2032	-0-	5483	2	75	9	N	68					199
10	6944	X	5236	-0-	-1708	-0-	5162	2	74	9	N	67	200	1			66
11	6000	X	5156	-0-	-844	-0-	5086	2	70	9	N	64					130
12	6200	X	5351	-0-	-849	-0-	5253	2	98	9	N	89					219

TOTAL GAS PROD: 79,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	11399	-0-	-1435	-0-	11072	2	327	9	N	297	194	1			361
02	11592	X	11106	-0-	-486	-0-	10813	2	293	9	N	266	399	1			228
03	12834	X	12162	-0-	-672	-0-	11923	2	239	9	N	217	198	1	8	8	239
04	11700	X	11480	-0-	-220	-0-	11186	2	294	9	N	267	190	1			316
05	12307	X	11606	-0-	-701	-0-	11319	2	287	9	N	261	387	1			190
06	11910	X	10494	-0-	-1416	-0-	10253	2	241	9	N	219	192	1			217
07	12307	X	11074	-0-	-1233	-0-	10851	2	223	9	N	203	194	1			226
08	12152	X	10931	-0-	-1221	-0-	10693	2	238	9	N	216	189	1			253
09	11490	X	10399	-0-	-1091	-0-	10161	2	238	9	N	216	191	1			278
10	11594	X	10274	-0-	-1320	-0-	10043	2	231	9	N	210	196	1			292
11	10710	X	10025	-0-	-685	-0-	9761	2	264	9	N	240	190	1			342
12	11067	X	9900	-0-	-1167	-0-	9630	2	270	9	N	245	198	1			389

TOTAL GAS PROD: 130,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2488	2	100	9	Y	91	118	1			113
02	2296	X	2279	-0-	-17	-0-	2176	2	103	9	Y	94	117	1	6	8	84
03	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2228	2	112	9	Y	102	118	1	10	8	58
04	2490	X	2189	-0-	-301	-0-	2117	2	72	9	Y	65					123
05	2573	X	2455	-0-	-118	-0-	2397	2	58	9	Y	53					176
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2519	2	69	9	Y	63	119	1			120
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2782	2	50	9	Y	45					165
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2429	2	47	9	Y	43	122	1			86
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2252	2	56	9	Y	51					137
10	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2137	2	98	9	Y	89	113	1			113
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2305	2	70	9	Y	64					177
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2206	2	84	9	Y	76	122	1			131

TOTAL GAS PROD: 28,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

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
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6152	2	239	9	N	217	388	1	7	8	372
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5592	2	191	9	N	174	194	1			352
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6192	2	233	9	N	212	387	1	3	8	174
04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5575	2	204	9	N	185	193	1			166
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5712	2	193	9	N	175					341
06	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	5189	2	158	9	N	144	191	1			294
07	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	5228	2	165	9	N	150	197	1			247
08	5611	X	5304	-0-	-307	-0-	5148	2	156	9	N	142	190	1			199
09	5430	X	4969	-0-	-461	-0-	4846	2	123	9	N	112					311
10	5611	X	5446	-0-	-165	-0-	5312	2	134	9	N	122	186	1			247
11	5340	X	5050	-0-	-290	-0-	4857	2	193	9	N	175	198	1			224
12	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	4923	2	204	9	N	185	199	1			210

TOTAL GAS PROD: 66,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

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
01	6975	X	6737	-0-	-238	-0-	6339	2	398	9	Y	362	395	1			331
02	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5428	2	320	9	Y	291	392	1			230
03	6975	X	6114	-0-	-861	-0-	5721	2	393	9	Y	357	196	1	10	8	381
04	6720	X	5878	-0-	-842	-0-	5561	2	317	9	Y	288	393	1			276
05	6944	X	5942	-0-	-1002	-0-	5624	2	318	9	Y	289	194	1			371
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5565	2	331	9	Y	301	387	1			285
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5803	2	260	9	Y	236	381	1			140
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6003	2	339	9	Y	308	191	1			257
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5752	2	332	9	Y	302	382	1			177
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	5874	2	321	9	Y	292	198	1			271
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5769	2	339	9	Y	308	396	1			183
12	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	5673	2	342	9	Y	311	203	1			291

TOTAL GAS PROD: 73,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,645

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2342	2	268	9	N	244	593	1	2	8	120
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2001	2	221	9	N	201	199	1	2	8	120
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2481	2	281	9	N	255	2	8			373
04	2520	X	2509	-0-	-11	-0-	2309	2	200	9	N	182	196	1	3	8	356
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2441	2	245	9	N	223	195	1			384
06	2670	N	2572	-0-	-98	-0-	2378	2	194	9	N	176	354	1			206
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2694	2	237	9	N	215	196	1			225
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2637	2	252	9	N	229	186	1			268
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2502	2	205	9	N	186	193	1			261
10	2883	N	2781	-0-	-102	-0-	2540	2	241	9	N	219	386	1			94
11	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	2523	2	246	9	N	224	198	1			120
*12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2543	2	251	9	N	228					348

TOTAL GAS PROD: 32,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

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
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4398	2	234	9	N	213	197	1			240
02	4396	X	4235	-0-	-161	-0-	4020	2	215	9	N	195	195	1			240
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	4892	2	287	9	N	261	198	1	10	8	293
04	4710	X	4536	-0-	-174	-0-	4316	2	220	9	N	200	195	1			298
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5032	2	284	9	N	258	197	1			359
06	5010	X	4714	-0-	-296	-0-	4481	2	233	9	N	212	378	1			193
07	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4454	2	293	9	N	266	191	1			268
08	5177	X	3982	-0-	-1195	-0-	3894	2	88	9	N	80					348
09	5010	X	4420	-0-	-590	-0-	4241	2	179	9	N	163	190	1			321
10	5177	X	4746	-0-	-431	-0-	4439	2	307	9	N	279	193	1			407
11	4710	X	3688	-0-	-1022	-0-	3593	2	95	9	N	86					493
12	4743	X	4168	-0-	-575	-0-	3948	2	220	9	N	200	197	1			496

TOTAL GAS PROD: 54,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,413

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
01	8897	X	7394	-0-	-1503	-0-	7166	2	228	9	N	207	186	1	10	8	181
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7446	2	286	9	N	260	197	1	9	8	235
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8307	2	230	9	N	209	194	1	1	8	249
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7431	2	337	9	N	306	193	1	9	8	353
05	8556	X	7713	-0-	-843	-0-	7407	2	306	9	N	278	389	1			242
06	8280	X	7629	-0-	-651	-0-	7357	2	272	9	N	247	383	1			106
07	8556	X	7014	-0-	-1542	-0-	6754	2	260	9	N	236	188	1			154
08	8525	X	6257	-0-	-2268	-0-	6017	2	240	9	N	218	191	1			181
09	7770	X	5716	-0-	-2054	-0-	5476	2	240	9	N	218	190	1			209
10	7874	X	6098	-0-	-1776	-0-	5936	2	162	9	N	147	189	1			167
11	7620	X	5736	-0-	-1884	-0-	5461	2	275	9	N	250	200	1			217
12	7006	X	5995	-0-	-1011	-0-	5749	2	246	9	N	224	202	1			239

TOTAL GAS PROD: 83,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,800

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

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
01	8711	X	8217	-0-	-494	-0-	7988	2	229	9	N	208	186	1	9	8	217
02	8120	X	7857	-0-	-263	-0-	7684	2	173	9	N	157	197	1	8	8	169
03	8990	X	8576	-0-	-414	-0-	8387	2	189	9	N	172	195	1	1	8	145
04	8700	X	8185	-0-	-515	-0-	7998	2	187	9	N	170	8	8			307
05	8711	X	8371	-0-	-340	-0-	8180	2	191	9	N	174	193	1			288
06	8430	X	8384	-0-	-46	-0-	8217	2	167	9	N	152	194	1			246
07	8711	X	8441	-0-	-270	-0-	8276	2	165	9	N	150	192	1			204
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8734	2	11	9	N	10					214
09	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8583	2	189	9	N	172					386
10	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	8923	2	340	9	N	309	591	1			104
11	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8469	2	189	9	N	172					276
12	8742	X	8319	-0-	-423	-0-	8146	2	173	9	N	157	198	1			235

TOTAL GAS PROD: 101,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

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
01	7223	X	6483	-0-	-740	-0-	6262	2	221	9	N	201	394	1			134
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6469	2	167	9	N	152	199	1			87
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7031	2	202	9	N	184	8	8			263
04	6690	X	6515	-0-	-175	-0-	6379	2	136	9	N	124	194	1			193
05	7347	X	6753	-0-	-594	-0-	6523	2	230	9	N	209	201	1			201
06	7110	X	6599	-0-	-511	-0-	6387	2	212	9	N	193	195	1			199
07	7347	X	6744	-0-	-603	-0-	6528	2	216	9	N	196	188	1			207
08	7223	X	6583	-0-	-640	-0-	6379	2	204	9	N	185	191	1			201
09	6600	X	6292	-0-	-308	-0-	6084	2	208	9	N	189	191	1			199
10	6820	X	5845	-0-	-975	-0-	5707	2	138	9	N	125	195	1			129
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6511	2	213	9	N	194	194	1			129
12	6758	X	6313	-0-	-445	-0-	6095	2	218	9	N	198					327

TOTAL GAS PROD: 78,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

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
01	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	4038	2	389	9	N	354	393	1	6	8	303
02	4032	X	3994	-0-	-38	-0-	3654	2	340	9	N	309	393	1	2	8	217
03	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	3968	2	359	9	N	326	194	1	4	8	345
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4018	2	348	9	N	316	374	1	3	8	284
05	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	3982	2	303	9	N	275	195	1			364
06	4290	X	3961	-0-	-329	-0-	3694	2	267	9	N	243	385	1			222
07	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	3990	2	338	9	N	307	191	1			338
08	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	3968	2	320	9	N	291	379	1			250
09	4380	X	4194	-0-	-186	-0-	3865	2	329	9	N	299	378	1			171
10	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	3964	2	344	9	N	313	199	1			285
11	4200	X	4131	-0-	-69	-0-	3791	2	340	9	N	309	388	1			206
12	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	3891	2	352	9	N	320	190	1			336

TOTAL GAS PROD: 50,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,662

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	5923	2	341	9	Y	310	196	1			321
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5065	2	312	9	Y	284	395	1			210
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5210	2	353	9	Y	321	198	1	8	8	325
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5406	2	382	9	Y	347	392	1			280
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5453	2	330	9	Y	300	191	1			389
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5238	2	350	9	Y	318	568	1			139
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5639	2	360	9	Y	327					466
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5538	2	315	9	Y	286	588	1			164
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5379	2	352	9	Y	320	191	1			293
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5450	2	347	9	Y	315	390	1			218
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5185	2	366	9	Y	333	396	1			155
12	5797	X	5667	-0-	-130	-0-	5282	2	385	9	Y	350	202	1			303

TOTAL GAS PROD: 68,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,811

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

01	13020	X	12302	-0-	-718	-0-	11631	2	671	9	N	610	591	1	8	8	780
02	11760	X	11090	-0-	-670	-0-	10498	2	592	9	N	538	798	1	5	8	515
03	13020	X	12101	-0-	-919	-0-	11539	2	562	9	N	511	597	1	9	8	420
04	12360	X	11822	-0-	-538	-0-	11187	2	635	9	N	577	381	1	10	8	606
05	12679	X	11956	-0-	-723	-0-	11447	2	509	9	N	463	556	1			513
06	11910	X	11298	-0-	-612	-0-	10750	2	548	9	N	498	575	1			436
07	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	10599	2	541	9	N	492	575	1			353
08	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	10637	2	602	9	N	547	370	1			530
09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	10663	2	462	9	N	420	550	1			400
10	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11154	2	541	9	N	492	385	1			507
11	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10128	2	597	9	N	543	784	1			266
*12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10330	2	641	9	N	583	200	1			649

TOTAL GAS PROD: 137,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,274

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

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
01	28551	X	23744	-0-	-4807	-0-	22992	2	752	9	N	684	583	1	21	8	963
02	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	25457	2	701	9	N	637	991	1	24	8	585
03	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	27536	2	686	9	N	624	585	1			624
04	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	26155	2	691	9	N	628	587	1	24	8	641
05	28954	X	26100	-0-	-2854	-0-	25470	2	630	9	N	573	779	1			435
06	28020	X	25101	-0-	-2919	-0-	24460	2	641	9	N	583	195	1			823
07	28954	X	24779	-0-	-4175	-0-	24172	2	607	9	N	552	754	1			621
08	28210	X	24087	-0-	-4123	-0-	23462	2	625	9	N	568	571	1			618
09	26850	X	22718	-0-	-4132	-0-	22168	2	550	9	N	500	381	1			737
10	26102	X	23004	-0-	-3098	-0-	22464	2	540	9	N	491	579	1			649
11	25110	X	21949	-0-	-3161	-0-	21125	2	824	9	N	749	588	1			810
12	24769	X	23080	-0-	-1689	-0-	22622	2	458	9	N	416	575	1			651

TOTAL GAS PROD: 295,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,005

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

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
01	9827	X	9459	-0-	-368	-0-	8459	2	1000	9	N	909	965	1	11	8	362
02	8848	X	8523	-0-	-325	-0-	7625	2	898	9	N	816	793	1	9	8	376
03	9796	X	9313	-0-	-483	-0-	8383	2	930	9	N	845	788	1	1	8	432
04	9270	X	9033	-0-	-237	-0-	8114	2	919	9	N	835	970	1	10	8	287
05	9548	X	9267	-0-	-281	-0-	8331	2	936	9	N	851	759	1			379
06	9150	X	8951	-0-	-199	-0-	8075	2	876	9	N	796	948	1			227
07	9424	X	9204	-0-	-220	-0-	8302	2	902	9	N	820	574	1			473
08	9331	X	8974	-0-	-357	-0-	8147	2	827	9	N	752	957	1			268
09	9030	X	8683	-0-	-347	-0-	7804	2	879	9	N	799	771	1			296
10	9269	X	8952	-0-	-317	-0-	8072	2	880	9	N	800	773	1			323
11	8940	X	8382	-0-	-558	-0-	7496	2	886	9	N	805	807	1			321
12	9207	X	7744	-0-	-1463	-0-	6928	2	816	9	N	742	396	1			667

TOTAL GAS PROD: 106,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,770

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7208	2	513	9	N	466	389	1	11	8	516
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6139	2	490	9	N	445	783	1	10	8	168
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7008	2	519	9	N	472	390	1	1	8	249
04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	6928	2	532	9	N	484	582	1	11	8	140
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7095	2	531	9	N	483	395	1			228
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	6908	2	458	9	N	416	368	1			276
07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	6975	2	452	9	N	411	381	1			306
08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	6975	2	471	9	N	428	579	1			155
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	6677	2	458	9	N	416	382	1			189
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	6808	2	442	9	N	402	380	1			211
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6426	2	448	9	N	407	401	1			217
*12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	6614	2	477	9	N	434	395	1			256

TOTAL GAS PROD: 87,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,264

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
01	5983	X	5947	-0-	-36	-0-	4993	2	954	9	N	867	783	1	1	8	805
02	5544	X	4160	-0-	-1384	-0-	3424	2	736	9	N	669	966	1			508
03	6138	X	2575	-0-	-3563	-0-	1821	2	754	9	N	685	592	1	1	8	600
04	5940	X	2899	-0-	-3041	-0-	2216	2	683	9	N	621	585	1			636
05	5952	X	3624	-0-	-2328	-0-	3057	2	567	9	N	515	582	1			569
06	5760	X	3000	-0-	-2760	-0-	2505	2	495	9	N	450	583	1			436
07	4619	X	3392	-0-	-1227	-0-	2983	2	409	9	N	372	394	1			414
08	3627	X	3108	-0-	-519	-0-	2713	2	395	9	N	359	193	1			580
09	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	3065	2	165	9	N	150	194	1			536
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5136	2	150	9	N	136	143	1			529
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5010	2	157	9	N	143	396	1			276
*12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5824	2	222	9	N	202	196	1			282

TOTAL GAS PROD: 48,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,169

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
01	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15077	2	509	9	N	463	591	1	4	8	303
02	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	13914	2	471	9	N	428	392	1			339
03	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	16553	2	480	9	N	436	397	1	3	8	375
04	15000	X	14502	-0-	-498	-0-	14085	2	417	9	N	379	564	1			190
05	15500	X	13884	-0-	-1616	-0-	13491	2	393	9	N	357	186	1			361
06	15000	X	13478	-0-	-1522	-0-	13146	2	332	9	N	302	387	1			276
07	15500	X	12684	-0-	-2816	-0-	12377	2	307	9	N	279	387	1			168
08	15500	X	13616	-0-	-1884	-0-	13283	2	333	9	N	303	195	1			276
09	14490	X	12237	-0-	-2253	-0-	12050	2	187	9	N	170	193	1			253
10	13919	X	12058	-0-	-1861	-0-	11559	2	499	9	N	454	195	1			512
11	13470	X	11866	-0-	-1604	-0-	11343	2	523	9	N	475	767	1			220
12	13609	X	10199	-0-	-3410	-0-	9563	2	636	9	N	578	390	1			408

TOTAL GAS PROD: 161,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,624

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	7285	X	6981	-0-	-304	-0-	6762	2	219	9	N	199	200	1	7	8	286
02	6580	X	5996	-0-	-584	-0-	5829	2	167	9	N	152	199	1	6	8	233
03	7254	X	6883	-0-	-371	-0-	6696	2	187	9	N	170	195	1			208
04	6930	X	6746	-0-	-184	-0-	6547	2	199	9	N	181	194	1	7	8	188
05	7130	X	6481	-0-	-649	-0-	6328	2	153	9	N	139	193	1			134
06	6750	X	6474	-0-	-276	-0-	6296	2	178	9	N	162	187	1			109
07	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	6388	2	163	9	N	148					257
08	6975	X	6373	-0-	-602	-0-	6226	2	147	9	N	134	185	1			206
09	6750	X	6119	-0-	-631	-0-	5991	2	128	9	N	116	186	1			136
10	6696	X	6264	-0-	-432	-0-	6100	2	164	9	N	149					285
11	6480	X	6352	-0-	-128	-0-	6192	2	160	9	N	145	194	1			236
12	6541	X	6417	-0-	-124	-0-	6241	2	176	9	N	160	196	1			200

TOTAL GAS PROD: 77,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

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
01	12369	X	11682	-0-	-687	-0-	11256	2	426	9	N	387	198	1	8	8	316
02	11004	X	10628	-0-	-376	-0-	10239	2	389	9	N	354	375	1	9	8	286
03	12183	X	11576	-0-	-607	-0-	11141	2	435	9	N	395	392	1	1	8	288
04	11550	X	11071	-0-	-479	-0-	10705	2	366	9	N	333	390	1			231
05	11811	X	11394	-0-	-417	-0-	10979	2	415	9	N	377	385	1			223
06	11400	X	10324	-0-	-1076	-0-	10032	2	292	9	N	265	193	1			295
07	11780	X	11362	-0-	-418	-0-	10965	2	397	9	N	361	381	1			275
08	11563	X	11252	-0-	-311	-0-	10878	2	374	9	N	340	371	1			244
09	11070	X	10785	-0-	-285	-0-	10425	2	360	9	N	327	379	1			192
10	11408	X	11200	-0-	-208	-0-	10864	2	336	9	N	305	192	1			305
11	11010	X	10890	-0-	-120	-0-	10495	2	395	9	N	359	399	1			265
12	11377	X	11185	-0-	-192	-0-	10809	2	376	9	N	342	191	1			416

TOTAL GAS PROD: 133,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

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
01	8556	X	8041	-0-	-515	-0-	7751	2	290	9	N	264	385	1	9	8	127
02	7644	X	7423	-0-	-221	-0-	7175	2	248	9	N	225	198	1	9	8	145
03	8463	X	7990	-0-	-473	-0-	7736	2	254	9	N	231	195	1	2	8	179
04	8100	X	7678	-0-	-422	-0-	7440	2	238	9	N	216	194	1			201
05	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	7499	2	242	9	N	220	195	1			226
06	7950	X	7393	-0-	-557	-0-	7170	2	223	9	N	203	387	1			42
07	8215	X	7498	-0-	-717	-0-	7287	2	211	9	N	192					234
08	7998	X	7320	-0-	-678	-0-	7119	2	201	9	N	183	194	1			223
09	7680	X	7048	-0-	-632	-0-	6843	2	205	9	N	186	197	1			212
10	7750	X	7416	-0-	-334	-0-	7221	2	195	9	N	177	194	1			195
11	7380	X	7128	-0-	-252	-0-	6911	2	217	9	N	197	197	1			195
12	7502	X	7268	-0-	-234	-0-	7055	2	213	9	N	194	199	1			190

TOTAL GAS PROD: 89,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	15531	X	15105	-0-	-426	-0-	15058	2	47	9	N	43	197	1	6	8	30
02	14028	X	13529	-0-	-499	-0-	13504	2	25	9	N	23	5	8			48
03	15469	X	14973	-0-	-496	-0-	14915	2	58	9	N	53	16	8			85
04	14820	X	14413	-0-	-407	-0-	14363	2	50	9	N	45	15	8			115
05	15252	X	14848	-0-	-404	-0-	14815	2	33	9	N	30					145
06	14610	X	14207	-0-	-403	-0-	14177	2	30	9	N	27					172
07	14973	X	14479	-0-	-494	-0-	14446	2	33	9	N	30					202
08	14973	X	14187	-0-	-786	-0-	14161	2	26	9	N	24	198	1			28
09	14400	X	13573	-0-	-827	-0-	13543	2	30	9	N	27					55
10	14849	X	13948	-0-	-901	-0-	13926	2	22	9	N	20					75
11	14220	X	13455	-0-	-765	-0-	13416	2	39	9	N	35					110
12	14477	X	13791	-0-	-686	-0-	13756	2	35	9	N	32					142

TOTAL GAS PROD: 170,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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
01	11656	X	10633	-0-	-1023	-0-	10361	2	272	9	N	247	194	1	4	8	282
02	10332	X	9440	-0-	-892	-0-	9198	2	242	9	N	220	198	1	4	8	300
03	11191	X	10370	-0-	-821	-0-	10091	2	279	9	N	254	396	1			158
04	10560	X	9743	-0-	-817	-0-	9501	2	242	9	N	220	191	1	4	8	183
05	10664	X	10424	-0-	-240	-0-	10143	2	281	9	N	255	194	1			244
06	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10590	2	234	9	N	213	188	1			269
07	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10382	2	173	9	N	157	191	1			235
08	10416	X	10241	-0-	-175	-0-	10066	2	175	9	N	159	189	1			205
09	10830	X	9517	-0-	-1313	-0-	9338	2	179	9	N	163	191	1			177
10	11191	X	9633	-0-	-1558	-0-	9456	2	177	9	N	161					338
11	10830	X	9185	-0-	-1645	-0-	8972	2	213	9	N	194	394	1			138
12	10540	X	9534	-0-	-1006	-0-	9329	2	205	9	N	186	203	1			121

TOTAL GAS PROD: 120,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,429

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
01	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	25184	2	132	9	N	120	34	8			158
02	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22393	2	86	9	N	78					236
03	24526	X	24526	-0-	-0-	-0-	24480	2	46	9	N	42	31	8			247
04	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	23156	2	44	9	N	40	193	1	27	8	67
05	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	24133	2			N	-0-					67
06	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	23170	2			N	-0-					67
07	22436	X	22436	-0-	-0-	-0-	22436	2			N	-0-					67
08	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	23521	2	24	9	N	22					89
09	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	22442	2	33	9	N	30					119
10	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	2			N	-0-					119
11	22201	X	22201	-0-	-0-	-0-	22201	2			N	-0-					119
*12	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	22727	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 278,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

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
01	14911	X	13981	-0-	-930	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	12622	-0-	-678	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13749	-0-	-976	-0-	13734	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	14250	X	12647	-0-	-1603	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13989	-0-	-178	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	13402	-0-	-128	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13723	-0-	-258	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13630	-0-	-351	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	13114	-0-	-416	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13393	-0-	-588	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	12786	-0-	-624	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12993	-0-	-740	-0-	12993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

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
01	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	4282	2	539	9	N	490	593	1			405
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	3966	2	457	9	N	415	197	1			623
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4390	2	474	9	N	431	786	1	9	8	259
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4400	2	388	9	N	353					612
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4552	2	353	9	N	321	587	1			346
06	4740	X	4333	-0-	-407	-0-	3927	2	406	9	N	369	578	1			137
07	4960	X	4041	-0-	-919	-0-	3643	2	398	9	N	362	384	1			115
08	4960	X	4283	-0-	-677	-0-	3875	2	408	9	N	371	194	1			292
09	4800	X	3874	-0-	-926	-0-	3512	2	362	9	N	329	385	1			236
10	4898	X	4108	-0-	-790	-0-	3748	2	360	9	N	327	193	1			370
11	4320	X	3521	-0-	-799	-0-	3155	2	366	9	N	333	591	1			112
12	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	3525	2	387	9	N	352					464

TOTAL GAS PROD: 51,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,453

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

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
01	4061	X	3503	-0-	-558	-0-	3369	2	134	9	N	122	199	1			198
02	3668	X	3221	-0-	-447	-0-	3079	2	142	9	N	129	200	1	1	8	126
03	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3308	2	158	9	N	144	2	8			268
04	3930	X	3172	-0-	-758	-0-	3097	2	75	9	N	68	179	1	2	8	155
05	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3172	2	131	9	N	119					274
06	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	2874	2	122	9	N	111	191	1			194
07	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	2981	2	121	9	N	110	193	1			111
08	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	3025	2	116	9	N	105					216
09	3210	X	2906	-0-	-304	-0-	2801	2	105	9	N	95	194	1			117
10	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3108	2	83	9	N	75					192
11	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	2768	2	125	9	N	114	191	1			115
12	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2809	2	128	9	N	116					231

TOTAL GAS PROD: 37,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5192	2	263	9	N	239	388	1	3	8	212
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4697	2	282	9	N	256	372	1	2	8	94
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5022	2	370	9	N	336	196	1	5	8	229
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4789	2	223	9	N	203	371	1	3	8	58
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4743	2	296	9	N	269	189	1			138
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4392	2	233	9	N	212	187	1			163
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4730	2	272	9	N	247	385	1			25
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4858	2	266	9	N	242	192	1			75
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4520	2	241	9	N	219	192	1			102
10	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4757	2	272	9	N	247	195	1			154
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4389	2	264	9	N	240	198	1			196
*12	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4524	2	297	9	N	270	393	1			73

TOTAL GAS PROD: 59,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

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
01	8339	X	7500	-0-	-839	-0-	6883	2	617	9	N	561	765	1	1	8	337
02	7336	X	6787	-0-	-549	-0-	6252	2	535	9	N	486	392	1	1	8	430
03	7533	X	7375	-0-	-158	-0-	6775	2	600	9	N	545	742	1	12	8	221
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7334	2	473	9	N	430	385	1			266
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	7646	2	524	9	N	476	386	1			356
06	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7105	2	547	9	N	497	577	1			276
07	8060	X	7369	-0-	-691	-0-	6804	2	565	9	N	514	568	1			222
08	8184	X	7491	-0-	-693	-0-	7010	2	481	9	N	437	389	1			270
09	7920	X	7599	-0-	-321	-0-	7058	2	541	9	N	492	386	1			376
10	8184	X	8135	-0-	-49	-0-	7616	2	519	9	N	472	575	1			273
11	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	7728	2	473	9	N	430	393	1			310
*12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7290	2	505	9	N	459	393	1			376

TOTAL GAS PROD: 91,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,799

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11090	2	570	9	N	518	577	1	1	8	127
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	9703	2	491	9	N	446	490	1			83
03	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11099	2	575	9	N	523	495	1	1	8	110
04	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	10800	2	553	9	N	503	480	1			133
05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	10505	2	542	9	N	493	482	1			144
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	9894	2	497	9	N	452	479	1			117
07	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	9960	2	464	9	N	422	368	1			171
08	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10322	2	488	9	N	444	557	1			58
09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	9993	2	483	9	N	439	386	1			111
10	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10180	2	527	9	N	479	496	1			94
11	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11220	2	502	9	N	456	485	1			65
*12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10239	2	532	9	N	484	386	1			163

TOTAL GAS PROD: 131,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,659

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
01	3348	X	2702	-0-	-646	-0-	2354	2	348	9	N	316	197	1			365
02	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2181	2	307	9	N	279	399	1	12	8	233
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	2741	2	417	9	N	379	201	1	27	8	384
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3113	2	359	9	N	326	390	1			320
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2741	2	356	9	N	324	393	1			251
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3091	2	341	9	N	310	193	1			368
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3753	2	292	9	N	265	389	1			244
08	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3017	2	231	9	N	210	195	1			259
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3373	2	311	9	N	283	389	1			153
10	4030	X	3579	-0-	-451	-0-	3235	2	344	9	N	313	192	1			274
11	3900	X	3464	-0-	-436	-0-	3164	2	300	9	N	273	389	1			158
12	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	3612	2	217	9	N	197					355

TOTAL GAS PROD: 40,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,475

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
01	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	2717	2	75	9	N	68					279
02	2856	X	2324	-0-	-532	-0-	2230	2	94	9	N	85	194	1	3	8	167
03	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2531	2	105	9	N	95	5	8			257
04	2730	X	2411	-0-	-319	-0-	2306	2	105	9	N	95	186	1			166
05	2821	X	2495	-0-	-326	-0-	2399	2	96	9	N	87					253
06	2700	X	2280	-0-	-420	-0-	2201	2	79	9	N	72	185	1			140
07	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2351	2	91	9	N	83					223
08	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	2410	2	101	9	N	92	184	1			131
09	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	2150	2	57	9	N	52					183
10	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	1896	2	62	9	N	56					239
11	2430	X	2105	-0-	-325	-0-	2042	2	63	9	N	57	189	1			107
12	2511	X	1586	-0-	-925	-0-	1525	2	61	9	N	55					162

TOTAL GAS PROD: 27,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	15500	X	11944	-0-	-3556	-0-	11799	2	145	9	N	132	190	1			218
02	14000	X	13138	-0-	-862	-0-	12988	2	150	9	N	136	189	1			165
03	14973	X	13204	-0-	-1769	-0-	13068	2	136	9	N	124	13	8			276
04	13620	X	12354	-0-	-1266	-0-	12214	2	140	9	N	127	187	1			216
05	14539	X	12552	-0-	-1987	-0-	12369	2	183	9	N	166	189	1			193
06	14070	X	11953	-0-	-2117	-0-	11797	2	156	9	N	142	189	1			146
07	14539	X	11955	-0-	-2584	-0-	11798	2	157	9	N	143					289
08	13206	X	11924	-0-	-1282	-0-	11803	2	121	9	N	110					399
09	12360	X	11221	-0-	-1139	-0-	11088	2	133	9	N	121	177	1			343
10	12555	X	11486	-0-	-1069	-0-	11340	2	146	9	N	133	187	1			289
11	11940	X	10756	-0-	-1184	-0-	10672	2	84	9	N	76	187	1			178
12	11966	X	10855	-0-	-1111	-0-	10758	2	97	9	N	88					266

TOTAL GAS PROD: 143,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

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
01	33046	X	29027	-0-	-4019	-0-	28767	2	260	9	N	236	195	1			267
02	28280	X	24898	-0-	-3382	-0-	24667	2	231	9	N	210	197	1			280
03	30659	X	26734	-0-	-3925	-0-	26519	2	215	9	N	195	194	1	4	8	277
04	29580	X	25237	-0-	-4343	-0-	25030	2	207	9	N	188	197	1			268
05	30039	X	25539	-0-	-4500	-0-	25332	2	207	9	N	188	194	1			262
06	28080	X	24237	-0-	-3843	-0-	24058	2	179	9	N	163	193	1			232
07	27559	X	24272	-0-	-3287	-0-	24100	2	172	9	N	156	191	1			197
08	26722	X	24027	-0-	-2695	-0-	23865	2	162	9	N	147	191	1			153
09	25230	X	22611	-0-	-2619	-0-	22460	2	151	9	N	137					290
10	25544	X	23034	-0-	-2510	-0-	22922	2	112	9	N	102	193	1			199
11	24240	X	21590	-0-	-2650	-0-	21384	2	206	9	N	187	195	1			191
12	24273	X	21880	-0-	-2393	-0-	21684	2	196	9	N	178	196	1			173

TOTAL GAS PROD: 293,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

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
01	32798	X	27850	-0-	-4948	-0-	27618	2	232	9	N	211	198	1			286
02	29624	X	23302	-0-	-6322	-0-	23105	2	197	9	N	179	197	1			268
03	29512	X	25584	-0-	-3928	-0-	25364	2	220	9	N	200	196	1	4	8	268
04	28560	X	23690	-0-	-4870	-0-	23469	2	221	9	N	201	196	1			273
05	29512	X	15652	-0-	-13860	-0-	15500	2	152	9	N	138	195	1			216
06	26940	X	3471	-0-	-23469	-0-	3446	2	25	9	N	23					239
07	25792	X	17394	-0-	-8398	-0-	17199	2	195	9	N	177	194	1			222
08	25575	X	17320	-0-	-8255	-0-	17124	2	196	9	N	178	196	1			204
09	23700	X	17866	-0-	-5834	-0-	17665	2	201	9	N	183	190	1			197
10	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	17857	2	212	9	N	193	195	1			195
11	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16629	2	202	9	N	184	199	1			180
*12	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	18668	2	183	9	N	166	194	1			152

TOTAL GAS PROD: 225,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	20057	X	15747	-0-	-4310	-0-	15147	2	600	9	N	545	379	1	25	8	347
02	16996	X	13854	-0-	-3142	-0-	13355	2	499	9	N	454	391	1	23	8	387
03	18538	X	14521	-0-	-4017	-0-	13975	2	546	9	N	496	768	1	1	8	114
04	16080	X	13028	-0-	-3052	-0-	12487	2	541	9	N	492	390	1	21	8	195
05	16120	X	13338	-0-	-2782	-0-	12782	2	556	9	N	505	193	1			507
06	15240	X	12203	-0-	-3037	-0-	11742	2	461	9	N	419	581	1			345
07	15345	X	11494	-0-	-3851	-0-	11036	2	458	9	N	416	390	1			371
08	14508	X	11104	-0-	-3404	-0-	10658	2	446	9	N	405	568	1			208
09	13020	X	11209	-0-	-1811	-0-	10727	2	482	9	N	438	384	1			262
10	13330	X	10075	-0-	-3255	-0-	9671	2	404	9	N	367	391	1			238
11	12210	X	10630	-0-	-1580	-0-	10178	2	452	9	N	411	393	1			256
12	11501	X	10382	-0-	-1119	-0-	9938	2	444	9	N	404	194	1			466

TOTAL GAS PROD: 147,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,352

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-					60
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-					60
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-					60
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-					60
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-					60
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-					60
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-					60
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-					60
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-					60
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2	N	-0-					60
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 9,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-					132
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-					132
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-					132
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-					132
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-					132
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-					132
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-					132
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-					132
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-					132
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2	N	-0-					132
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					447
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					447
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					447
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					447
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					447
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					447
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					447
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					447
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					447
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					447
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					447
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 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
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					109
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					109
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					109
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					138
02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					138
03	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					138
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					138
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					138
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					138
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1101	-0-	-697	-0-	1101	2			N	-0-					43
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					43
03	1798	N	1329	-0-	-469	-0-	1329	2			N	-0-					43
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					43
05	1333	N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					43
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					183
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					183
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-		2686	2	55	9	N	50					394
02	2380	X	2219	-0-	-161	-0-		2175	2	44	9	N	40					434
03	2635	X	2542	-0-	-93	-0-		2486	2	56	9	N	51	196	1			289
04	2550	X	1164	-0-	-1386	-0-		1151	2	13	9	N	12					301
05	2635	X	1085	-0-	-1550	-0-		1067	2	18	9	N	16					317
06	2550	X	957	-0-	-1593	-0-		938	2	19	9	N	17					334
07	2542	X	929	-0-	-1613	-0-		918	2	11	9	N	10					344
08	2542	X	986	-0-	-1556	-0-		980	2	6	9	N	5					349
09	960	N	926	-0-	-34	-0-		912	2	14	9	N	13					362
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-		912	2	19	9	N	17	89	1			290
11	960	N	806	-0-	-154	-0-		800	2	6	9	N	5					295
12	961	N	867	-0-	-94	-0-		846	2	21	9	N	19					314

TOTAL GAS PROD: 16,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-		1952	2	42	9	N	38					294
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		1814	2	39	9	N	35					329
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		2022	2	44	9	N	40	180	1			189
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		2000	2	37	9	N	34					223
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-		2123	2	41	9	N	37					260
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		1990	2	26	9	N	24					284
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-		2051	2	47	9	N	43					327
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		2037	2	44	9	N	40					367
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		1980	2	30	9	N	27	192	1			202
10	1984	N	1978	-0-	-6	-0-		1959	2	19	9	N	17	89	1			130
11	1920	N	1742	-0-	-178	-0-		1710	2	32	9	N	29					159
12	1984	N	1711	-0-	-273	-0-		1690	2	21	9	N	19					178

TOTAL GAS PROD: 23,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	CM	COND PROD	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

	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
01	2542	X	2538	-0-	-4	-0-	2493	2	45	9	N	41					507
02	2408	N	2192	-0-	-216	-0-	2175	2	17	9	N	15					522
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3021	2	17	9	N	15					537
04	3000	N	4775	-0-	1775	1775	4724	2	51	9	N	46	186	1			397
05	3100	N	5275	-0-	2175	3950	5232	2	43	9	N	39					436
06	3000	N	3742	-0-	742	4692	3705	2	37	9	N	34					470
07	7536	X	2844	-0-	-4692	-0-	2798	2	46	9	N	42					512
08	2666	X	2582	-0-	-84	-0-	2547	2	35	9	N	32	176	1			368
09	2580	X	1677	-0-	-903	-0-	1651	2	26	9	N	24					392
10	2666	X	1902	-0-	-764	-0-	1902	2			N	-0-	103	1			289
11	2580	X	2173	-0-	-407	-0-	2132	2	41	9	N	37					326
12	2666	X	2159	-0-	-507	-0-	2124	2	35	9	N	32					358

TOTAL GAS PROD: 34,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

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
01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					529
02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					529
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	984	2	12	9	N	11					540
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	908	2	14	9	N	13					553
05	1147	N	582	-0-	-565	-0-	573	2	9	9	N	8					561
06	960	N	170	-0-	-790	-0-	170	2			N	-0-					561
07	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	2			N	-0-					561
08	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					561
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					561
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					561
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					561
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					561

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532

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
01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2163	2	73	9	N	66					184
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	N	22					206
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2349	2	62	9	N	56	198	1			64
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2120	2	45	9	N	41					105
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2365	2	45	9	N	41					146
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2277	2	50	9	N	45					191
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2157	2	50	9	N	45	187	1			49
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2072	2	36	9	N	33					82
09	750	N	31	-0-	-719	-0-	31	2			N	-0-					82
10	775	N	31	-0-	-744	-0-	31	2			N	-0-	82	1			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

MO																	
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - P/A 12/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930 N	688	-0-	-242	-0-	675	2	13	9	N	12					345
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	627	2	18	9	N	16					361
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	725	2	40	9	N	36					397
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	N	12					409
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	702	2	20	9	N	18					427
06	750 N	674	-0-	-76	-0-	660	2	14	9	N	13					440
07	713 N	646	-0-	-67	-0-	632	2	14	9	N	13					453
08	713 N	625	-0-	-88	-0-	613	2	12	9	N	11					464
09	660 N	584	-0-	-76	-0-	573	2	11	9	N	10					474
10	651 N	468	-0-	-183	-0-	468	2			N	-0-					474
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	3	192	1			285
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					285

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

01	1426	N	895	-0-	-531	-0-	876	2	19	9	N	17					673
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1095	2	65	9	N	59					732
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1081	2	18	9	N	16					748
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					748
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1	133	1			616
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1516	2	9	9	N	8					624
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1666	2	11	9	N	10					634
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	N	7					641
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	2	2	9	N	2					643
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					648
11	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	1532	2	13	9	N	12					660
12	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1641	2			N	-0-					660

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	74	2	3	9	N	3					190
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					190
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					190
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					193
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					195
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					195
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					195
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					195
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					195
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					195
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					195
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	304	2	3	9	N	3					402
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					402
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					403
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	210	2	2	9	N	2					405
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	177	2	4	9	N	4					409
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	188	2	4	9	N	4					413
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	N	5					418
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					424
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					427
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	148	2	1	9	N	1					428
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					428
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					428

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	1493	2	41	9	N	37					95
02	1596	N	1281	-0-	-315	-0-	1246	2	35	9	N	32					127
03	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1370	2	33	9	N	30					157
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1526	2	33	9	N	30					187
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34	9	N	31					218
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1350	2	28	9	N	25	190	1			53
07	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1320	2	29	9	N	26					79
08	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1350	2	31	9	N	28					107
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1261	2	31	9	N	28					135
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1320	2	12	9	N	11					146
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1222	2	35	9	N	32					178
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1355	2	29	9	N	26					204

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - P/A 03/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

01	527 N	369	-0-	-158	-0-	361	2	8	9	N	7					653
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	279	2	4	9	N	4					657
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	365	2	11	9	N	10					667
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	274	2	2	9	N	2					669
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	69	1			600
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					600
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					600
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					600
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					600
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					600
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					600
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4					604

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					141
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					141
03	496 N	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-					141
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					141
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					141
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					141
07	527 N	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					141
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					141
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					141
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					141
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					141
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	2	10	9	N	9					61
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	646	2	7	9	N	6					67
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	716	2	12	9	N	11					78
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	697	2	13	9	N	12					90
05	713	N	490	-0-	-223	-0-	488	2	2	9	N	2					92
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	69	1			23
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					23
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2031	2	42	9	N	38					680
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2275	2	36	9	N	33					713
03	2666	N	1800	-0-	-866	-0-	1764	2	36	9	N	33					746
04	2010	N	1439	-0-	-571	-0-	1429	2	10	9	N	9	190	1			565
05	2573	N	1712	-0-	-861	-0-	1686	2	26	9	N	24					589
06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1651	2	34	9	N	31					620
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1826	2	36	9	N	33					653
08	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1665	2	36	9	N	33	188	1			498
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1672	2	26	9	N	24					522
10	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1256	2	8	9	N	7					529
11	1650	N	1078	-0-	-572	-0-	1078	2			N	-0-					529
12	1767	N	1220	-0-	-547	-0-	1220	2			N	-0-					529

TOTAL GAS PROD: 19,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	960	2	2	9	N	2					229
02	980	N	765	-0-	-215	-0-	755	2	10	9	N	9					238
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	N	4					242
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3					245
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					245
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					245
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					245
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					245
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					245
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					245
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					245
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 11,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	642	2	20	9	N	18					393
02	616	N	402	-0-	-214	-0-	401	2	1	9	N	1	186	1			208
03	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-					208
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					212
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					212
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					212
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2					214
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	N	1					215
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					215
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					215
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					215
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13					228

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
01	1953	X	1678	-0-	-275	-0-	1641	2	37	9	N	34					630
02	1708	X	1566	-0-	-142	-0-	1541	2	25	9	N	23					653
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1614	2	28	9	N	25	175	1			503
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1676	2	32	9	N	29					532
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1735	2	34	9	N	31					563
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1955	2	33	9	N	30					593
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2022	2	26	9	N	24					617
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1994	2	29	9	N	26					643
09	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1890	2	23	9	N	21					664
10	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1883	2	39	9	N	35					699
11	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1902	2	31	9	N	28	190	1			537
12	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1918	2	36	9	N	33					570

TOTAL GAS PROD: 22,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	593	2	18	9	N	16					175
02	476	N	366	-0-	-110	-0-	362	2	4	9	N	4					179
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10					189
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	534	2	11	9	N	10					199
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	N	13					212
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	663	2	7	9	N	6	72	1			146
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	743	2	12	9	N	11					157
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	861	2	14	9	N	13					170
09	660	N	512	-0-	-148	-0-	503	2	9	9	N	8					178
10	682	N	410	-0-	-272	-0-	404	2	6	9	N	5					183
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	761	2	18	9	N	16					199
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	853	2	15	9	N	14					213

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - P/A 01/17/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1383	2	33	9	N	30				474
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1299	2	21	9	N	19				493
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1391	2	40	9	N	36				529
04	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1320	2	30	9	N	27	131	1		425
05	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1353	2	30	9	N	27				452
06	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1259	2	28	9	N	25				477
07	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1285	2	30	9	N	27				504
08	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1267	2	25	9	N	23				527
09	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1241	2	25	9	N	23				550
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1332	2	30	9	N	27	194	1		383
11	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	1198	2	25	9	N	23				406
12	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1186	2	26	9	N	24				430

TOTAL GAS PROD: 15,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

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
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1251	2	28	9	N	25					397
02	1344	N	1162	-0-	-182	-0-	1145	2	17	9	N	15					412
03	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1132	2	24	9	N	22					434
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1280	2	22	9	N	20	65	1			389
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1276	2	21	9	N	19					408
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1157	2	18	9	N	16					424
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1147	2	23	9	N	21					445
08	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1149	2	22	9	N	20					465
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1109	2	21	9	N	19	192	1			292
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1141	2	19	9	N	17					309
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1049	2	21	9	N	19					328
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1106	2	24	9	N	22					350

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

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
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1322	2	17	9	N	15	127	1			345
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	2	18	9	N	16					361
03	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1014	2	12	9	N	11					372
04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	1008	2	24	9	N	22					394
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1204	2	15	9	N	14					408
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1047	2	23	9	N	21					429
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20					449
08	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1059	2	29	9	N	26	135	1			340
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1049	2	8	9	N	7					347
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	2	12	9	N	11					358
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1001	2	19	9	N	17					375
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	963	2	21	9	N	19					394

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

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
01	1240	X	537	-0-	-703	-0-	530	2	7	9	N	6					59
02	952	X	419	-0-	-533	-0-	413	2	6	9	N	5					64
03	961	X	456	-0-	-505	-0-	445	2	11	9	N	10					74
04	510	N	381	-0-	-129	-0-	374	2	7	9	N	6					80
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	375	2	8	9	N	7					87
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	388	2	7	9	N	6					93
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					101
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4					105
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	368	2	7	9	N	6					111
10	465	N	349	-0-	-116	-0-	343	2	6	9	N	5					116
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	315	2	3	9	N	3					119
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	344	2	8	9	N	7					126

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017 - PLUGGED 11/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2263	X	1525	-0-	-738	-0-	1473	2	52	9	N	47					567
02	1876	X	1271	-0-	-605	-0-	1204	2	67	9	N	61	193	1			435
03	1891	X	1415	-0-	-476	-0-	1368	2	47	9	N	43					478
04	1470	N	935	-0-	-535	-0-	927	2	8	9	N	7	67	1			418
05	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	1058	2	34	9	N	31					449
06	1380	N	686	-0-	-694	-0-	656	2	30	9	N	27					476
07	961	N	585	-0-	-376	-0-	576	2	9	9	N	8					484
08	1085	N	821	-0-	-264	-0-	810	2	11	9	N	10					494
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	623	2	19	9	N	17	183	1			328
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					343
11	780	N	190	-0-	-590	-0-	184	2	6	9	N	5					348
12	651	N	134	-0-	-517	-0-	125	2	9	9	N	8					356

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					419
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					419
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					419
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					419
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					419
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					419
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					419
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					419
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					419
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					419
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	637	2	17	9	N	15					434

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2018 - PLUGGED 11/19/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	750	-0-	-490	-0-	727	2	23	9	N	21					183
02	952	N	460	-0-	-492	-0-	449	2	11	9	N	10					193
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					193
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					193
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

01	620	N	601	-0-	-19	-0-	580	2	21	9	N	19					530
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	613	2	26	9	N	24	105	1			449
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	657	2	20	9	N	18					467
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	640	2	19	9	N	17					484
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	667	2	25	9	N	23					507
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	559	2	9	9	N	8					515
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4					519
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					521
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10					531
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	520	2	20	9	N	18					549
11	750	N	527	-0-	-223	-0-	515	2	12	9	N	11					560
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	561	2	34	9	N	31					591

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	532 2	14 9	N	13			124
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	415 2	13 9	N	12			136
03	527 N	337	-0-	-190	-0-	337 2		N	-0-			136
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 2		N	-0-			136
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	489 2	28 9	N	25			161
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	494 2	13 9	N	12			173
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	485 2	3 9	N	3			176
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	491 2	14 9	N	13	172 1		17
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	467 2		N	-0-			17
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	480 2	17 9	N	15			32
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	483 2	31 9	N	28			60
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	503 2	15 9	N	14			74

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6148	2	9	9	N	8					141
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6202	2	11	9	N	10					151
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6358	2	12	9	N	11					162
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5922	2	8	9	N	7					169
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5944	2	4	9	N	4					173
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					173
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					173
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					173
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					173
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4478	2	1	9	N	1					174
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4933	2	1	9	N	1					175
*12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 67,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2334	2	8	9	N	7					56
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1965	2	11	9	N	10					66
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2154	2	3	9	N	3					69
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2033	2	6	9	N	5					74
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	N	3					77
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	N	8					85
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4					89
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	N	1					90
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	N	3					93
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1	79	1			15
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1572	2	9	9	N	8					23
*12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2					25

TOTAL GAS PROD: 21,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	51	2	2	9	N	2					112
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					112
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					112
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					112
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					112
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					112
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					112
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					112
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					112
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					112
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					112
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018 - PLUGGED 10/26/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1340	-0-		-55	-0-		1338	2	2	9	N	2					145
02	1260	N	1175	-0-		-85	-0-		1173	2	2	9	N	2					147
03	1364	N	1288	-0-		-76	-0-		1281	2	7	9	N	6					153
04	1290	N	1241	-0-		-49	-0-		1238	2	3	9	N	3					156
05	1302	N	1268	-0-		-34	-0-		1265	2	3	9	N	3					159
06	1260	N	1196	-0-		-64	-0-		1194	2	2	9	N	2					161
07	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-		1270	2	1	9	N	1					162
08	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-		1341	2	8	9	N	7					169
09	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-		1254	2			N	-0-					169
10	1271	N	1240	-0-		-31	-0-		1238	2	2	9	N	2					171
11	1320	N	1201	-0-		-119	-0-		1198	2	3	9	N	3					174
12	1302	N	1219	-0-		-83	-0-		1217	2	2	9	N	2					176

TOTAL GAS PROD: 15,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817	N	2817	-0-		-0-	-0-		2778	2	39	9	N	35					209
02	2548	N	1718	-0-		-830	-0-		1716	2	2	9	N	2					211
03	2997	N	2997	-0-		-0-	-0-		2942	2	55	9	N	50					261
04	2774	N	2774	-0-		-0-	-0-		2753	2	21	9	N	19	187	1			93
05	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-		2771	2	14	9	N	13					106
06	2880	N	2412	-0-		-468	-0-		2398	2	14	9	N	13					119
07	2852	N	2679	-0-		-173	-0-		2670	2	9	9	N	8					127
08	2790	N	2412	-0-		-378	-0-		2390	2	22	9	N	20					147
09	2656	N	2656	-0-		-0-	-0-		2636	2	20	9	N	18					165
10	2680	N	2680	-0-		-0-	-0-		2655	2	25	9	N	23					188
11	2340	N	2092	-0-		-248	-0-		2078	2	14	9	N	13					201
12	2759	N	2314	-0-		-445	-0-		2305	2	9	9	N	8					209

TOTAL GAS PROD: 30,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1609	2	48	9	N	44					315
02	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1453	2	21	9	N	19					334
03	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	1549	2	31	9	N	28	154	1			208
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1477	2	30	9	N	27					235
05	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1461	2	17	9	N	15					250
06	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1324	2	25	9	N	23					273
07	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1244	2	24	9	N	22					295
08	1488	N	1114	-0-	-374	-0-	1099	2	15	9	N	14					309
09	1350	N	955	-0-	-395	-0-	937	2	18	9	N	16					325
10	1271	N	771	-0-	-500	-0-	756	2	15	9	N	14					339
11	1080	N	645	-0-	-435	-0-	635	2	10	9	N	9					348
12	992	N	588	-0-	-404	-0-	579	2	9	9	N	8					356

TOTAL GAS PROD: 14,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	775	N	595	-0-	-180	-0-	593	2	2	9	N	2					903
02	756	N	72	-0-	-684	-0-	64	2	8	9	N	7					910
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	9	N	4					914
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	659	2	11	9	N	10					924
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					929
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	501	2	11	9	N	10					939
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	587	2	2	9	N	2					941
08	682	N	426	-0-	-256	-0-	420	2	6	9	N	5					946
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					946
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-					946
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					949
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	N	10					959

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					146
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					146
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					146
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					146
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					146
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					146
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					146
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					146
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					146
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					146
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					146
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2839	2			N	-0-					145
02	2688	X	2659	-0-	-29	-0-	2596	2	63	9	N	57	185	1			17
03	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	2947	2			N	-0-					17
04	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	2699	2			N	-0-					17
05	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	2			N	-0-					17
06	2850	N	2721	-0-	-129	-0-	2707	2	14	9	N	13					30
07	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2763	2	22	9	N	20					50
08	2790	N	2785	-0-	-5	-0-	2774	2	11	9	N	10					60
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2737	2	2	9	N	2					62
10	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2735	2	2	9	N	2					64
11	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	2637	2			N	-0-					64
12	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 33,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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
01	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	1476	2	26	9	N	24					566
02	1652	N	1294	-0-	-358	-0-	1275	2	19	9	N	17					583
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1500	2	22	9	N	20					603
04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	1245	2	26	9	N	24	107	1			520
05	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1270	2	18	9	N	16					536
06	1470	N	1052	-0-	-418	-0-	1031	2	21	9	N	19					555
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1357	2	20	9	N	18					573
08	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1259	2	13	9	N	12					585
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	2	11	9	N	10					595
10	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1114	2	25	9	N	23					618
11	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	1144	2	19	9	N	17					635
*12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12					647

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3040	2	15	9	N	14					249
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2857	2	10	9	N	9					258
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2826	2	23	9	N	21					279
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3866	2	20	9	N	18					297
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3432	2	21	9	N	19					316
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3156	2	12	9	N	11	170	1			157
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2964	2	14	9	N	13					170
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2865	2	15	9	N	14					184
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3078	2	15	9	N	14					198
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3206	2	8	9	N	7					205
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3039	2	17	9	N	15					220
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3019	2	29	9	N	26					246

TOTAL GAS PROD: 37,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	3007	X	1534	-0-	-1473	-0-	1534	2			N	-0-					205
02	2128	X	1438	-0-	-690	-0-	1434	2	4	9	N	4					209
03	1612	X	1568	-0-	-44	-0-	1565	2	3	9	N	3					212
04	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1701	2	3	9	N	3					215
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	1	9	N	1					216
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	N	4					220
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					220
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					220
09	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2457	2	3	9	N	3					223
10	2852	X	1611	-0-	-1241	-0-	1609	2	2	9	N	2					225
11	2760	X	206	-0-	-2554	-0-	204	2	2	9	N	2					227
12	2852	X	2218	-0-	-634	-0-	2216	2	2	9	N	2					229

TOTAL GAS PROD: 22,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - P/A 02/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 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
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					303
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					303
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					303
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					303
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					303
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					303
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					303
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					303
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2992	2	2	9	N	2					305
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					305
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2873	2	4	9	N	4					309
*12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2910	2	6	9	N	5					314

TOTAL GAS PROD: 34,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1844	2	13	9	N	12					221
02	1624	N	1549	-0-	-75	-0-	1542	2	7	9	N	6					227
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1663	2	2	9	N	2	110	1			119
04	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	2			N	-0-					119
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	N	3					122
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	4	9	N	4					126
07	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	1625	2	6	9	N	5					131
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	2	6	9	N	5					136
09	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1513	2	4	9	N	4					140
10	1643	N	681	-0-	-962	-0-	681	2			N	-0-					140
11	1770	N	1131	-0-	-639	-0-	1125	2	6	9	N	5					145
12	1581	N	1094	-0-	-487	-0-	1093	2	1	9	N	1					146

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9886	2	25	9	N	23					358
02	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					358
03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10097	2	1	9	N	1					359
04	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					359
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9716	2	3	9	N	3					362
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8149	2	8	9	N	7					369
07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					369
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10032	2	3	9	N	3					372
09	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9184	2	7	9	N	6					378
10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					378
11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8868	2	21	9	N	19					397
*12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8674	2	12	9	N	11					408

TOTAL GAS PROD: 111,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5401	2	173	9	N	157	186	1			210
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5751	2	132	9	N	120					330
03	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6592	2	139	9	N	126	178	1			278
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3889	2	83	9	N	75					353
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7451	2	146	9	N	133	190	1			296
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6542	2	121	9	N	110	189	1			217
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6857	2	117	9	N	106					323
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7255	2	131	9	N	119					442
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6588	2	111	9	N	101	190	1			353
10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7089	2	114	9	N	104	182	1			275
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6615	2	150	9	N	136	190	1			221
*12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6793	2	139	9	N	126					347

TOTAL GAS PROD: 78,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1953	N	1198	-0-	-755	-0-	1198	2			N	-0-					170
02	1204	N	1024	-0-	-180	-0-	1024	2			N	-0-					170
03	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	2			N	-0-					170
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1014	2	108	9	N	98	171	1			97
05	1147	N	755	-0-	-392	-0-	755	2			N	-0-					97
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	N	11					108
07	1147	N	994	-0-	-153	-0-	984	2	10	9	N	9					117
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	993	2	14	9	N	13					130
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	883	2	6	9	N	5					135
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	862	2	14	9	N	13					148
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	939	2	14	9	N	13					161
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	N	16					177

TOTAL GAS PROD: 12,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	2036	2	8	9	N	7					82
02	1876	N	1810	-0-	-66	-0-	1800	2	10	9	N	9					91
03	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2106	2	14	9	N	13					104
04	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1913	2	11	9	N	10					114
05	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1792	2	20	9	N	18					132
06	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	1744	2	13	9	N	12					144
07	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	1595	2	2	9	N	2					146
08	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	1541	2	25	9	N	23					169
09	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	1359	2	14	9	N	13					182
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					182
11	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	1289	2	12	9	N	11					193
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1591	2	15	9	N	14					207

TOTAL GAS PROD: 20,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8	190	1			36
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					36
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					36
04	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	2			N	-0-					36
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1388	2	48	9	N	44					80
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	N	10					90
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1337	2	24	9	N	22					112
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	2	13	9	N	12					124
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	N	9					133
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					133
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					133
*12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 15,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019 - P/A 05/17/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

01	2945	X	2401	-0-	-544	-0-	2376	2	25	9	N	23					158
02	2548	X	2257	-0-	-291	-0-	2243	2	14	9	N	13					171
03	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	2351	2	25	9	N	23					194
04	2730	X	2150	-0-	-580	-0-	2141	2	9	9	N	8					202
05	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	1796	2	18	9	N	16					218
06	2310	N	1434	-0-	-876	-0-	1416	2	18	9	N	16					234
07	2232	N	1217	-0-	-1015	-0-	1204	2	13	9	N	12					246
08	1829	N	1130	-0-	-699	-0-	1112	2	18	9	N	16					262
09	1440	N	583	-0-	-857	-0-	582	2	1	9	N	1	192	1			71
10	1209	N	178	-0-	-1031	-0-	171	2	7	9	N	6					77
11	1080	N	198	-0-	-882	-0-	198	2			N	-0-					77
12	589	N	210	-0-	-379	-0-	206	2	4	9	N	4					81

TOTAL GAS PROD: 15,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

01	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1806	2	51	9	N	46					634
02	1568	X	1558	-0-	-10	-0-	1521	2	37	9	N	34					668
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1798	2	43	9	N	39	193	1			514
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	N	31					545
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1901	2	36	9	N	33					578
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1732	2	33	9	N	30					608
07	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	1524	2	26	9	N	24					632
08	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	1661	2	26	9	N	24					656
09	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1514	2	18	9	N	16	187	1			485
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1659	2	26	9	N	24					509
11	1620	N	1308	-0-	-312	-0-	1273	2	35	9	N	32					541
12	1581	N	804	-0-	-777	-0-	787	2	17	9	N	15					556

TOTAL GAS PROD: 19,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					239
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	278	2	34	9	N	31					270
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					270
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	860	2	33	9	N	30	119	1			181
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	394	2	12	9	N	11					192
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	N	3					195
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					195
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					195
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					195
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	353	2	10	9	N	9					204
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	222	2	34	9	N	31					235
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					353
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	N	5	45	1			313
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2081	2	177	9	N	161					474
04	180	N	8	-0-	-172	-0-	2	2	6	9	N	5	171	1			308
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					308
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					308
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					308
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					308
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					308
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					308
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					308
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					308

TOTAL GAS PROD: 17,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	N	18					122
02	1288	N	751	-0-	-537	-0-	751	2			N	-0-					122
03	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1404	2	6	9	N	5					127
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1591	2	11	9	N	10					137
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1767	2	28	9	N	25					162
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1273	2	25	9	N	23					185
07	1643	N	958	-0-	-685	-0-	937	2	21	9	N	19	159	1			45
08	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	1405	2	22	9	N	20					65
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1445	2	11	9	N	10					75
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					75
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					75
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 16,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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
01	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1167	2	30	9	N	27					534
02	1176	N	1043	-0-	-133	-0-	1020	2	23	9	N	21	88	1			467
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1171	2	34	9	N	31					498
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1086	2	21	9	N	19					517
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1119	2	30	9	N	27					544
06	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1080	2	26	9	N	24					568
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1093	2	14	9	N	13	188	1			393
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1080	2	24	9	N	22					415
09	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1014	2	28	9	N	25					440
10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1018	2	15	9	N	14					454
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1062	2	109	9	N	99					553
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	998	2	19	9	N	17					570

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1					164
02	2800	N	2907	-0-	107	107	2889	2	18	9	N	16					180
03	1301	N	1194	-0-	-107	-0-	1174	2	20	9	N	18					198
04	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1100	2	24	9	N	22	139	1			81
05	2232	X	1259	-0-	-973	-0-	1255	2	4	9	N	4					85
06	2160	X	854	-0-	-1306	-0-	813	2	41	9	N	37					122
07	2232	X	1127	-0-	-1105	-0-	1105	2	22	9	N	20					142
08	1271	X	1035	-0-	-236	-0-	1017	2	18	9	N	16					158
09	1230	X	1030	-0-	-200	-0-	1018	2	12	9	N	11					169
10	1271	X	912	-0-	-359	-0-	899	2	13	9	N	12					181
11	990	N	863	-0-	-127	-0-	837	2	26	9	N	24					205
12	1054	N	903	-0-	-151	-0-	885	2	18	9	N	16					221

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4725	2	36	9	N	33					224
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4364	2	4	9	N	4					228
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4814	2	51	9	N	46					274
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4570	2	30	9	N	27	189	1			112
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4592	2	44	9	N	40					152
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4602	2	50	9	N	45					197
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4700	2	33	9	N	30					227
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4325	2	68	9	N	62	189	1			100
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4649	2	50	9	N	45					145
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4680	2	47	9	N	43					188
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4511	2	55	9	N	50					238
*12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4625	2	55	9	N	50					288

TOTAL GAS PROD: 55,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	N	4					409
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					410
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	51	2	2	9	N	2					412
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1					413
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	714	2	37	9	N	34					447
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	424	2	8	9	N	7	128	1			326
07	961	N	423	-0-	-538	-0-	423	2			N	-0-					326
08	744	N	638	-0-	-106	-0-	620	2	18	9	N	16					342
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	359	2	9	9	N	8					350
10	434	N	94	-0-	-340	-0-	87	2	7	9	N	6					356
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					356
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					356

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	2054	2	25	9	N	23					107
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1791	2	17	9	N	15					122
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2065	2	18	9	N	16					138
04	2010	N	1614	-0-	-396	-0-	1602	2	12	9	N	11					149
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	N	18					167
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1965	2	18	9	N	16					183
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2137	2	19	9	N	17					200
08	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2037	2	15	9	N	14					214
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	N	14					228
10	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2049	2	21	9	N	19	191	1			56
11	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	1940	2	22	9	N	20					76
12	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	1999	2	19	9	N	17					93

TOTAL GAS PROD: 23,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1992	-0-	-767	-0-	1951	2	41	9	N	37					307
02	2128	X	830	-0-	-1298	-0-	735	2	95	9	N	86	67	1			326
03	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	1551	2	156	9	N	142	132	1			336
04	1920	X	1634	-0-	-286	-0-	1564	2	70	9	N	64	208	1			192
05	1984	X	1571	-0-	-413	-0-	1502	2	69	9	N	63	50	1			205
06	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1484	2	47	9	N	43	19	1			229
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1391	2	245	9	N	223	390	1			62
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			N	-0-					62
09	1530	N	1106	-0-	-424	-0-	1081	2	25	9	N	23					85
10	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	1046	2	36	9	N	33					118
11	1260	N	777	-0-	-483	-0-	764	2	13	9	N	12	5	1			125
12	1147	N	493	-0-	-654	-0-	480	2	13	9	N	12					137

TOTAL GAS PROD: 15,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3126	2	7	9	N	6					140
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2772	2	1	9	N	1					141
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2640	2	3	9	N	3					144
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2365	2	6	9	N	5					149
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	N	4					153
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2581	2	2	9	N	2					155
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2627	2	3	9	N	3					158
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2716	2	6	9	N	5					163
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2839	2	2	9	N	2					165
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2831	2	4	9	N	4					169
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2679	2	3	9	N	3					172
*12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2742	2	4	9	N	4					176

TOTAL GAS PROD: 32,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 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
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1342	2	33	9	N	30					107
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1120	2	32	9	N	29					136
03	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	990	2	26	9	N	24	113	1			47
04	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1197	2	19	9	N	17					64
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1539	2	37	9	N	34					98
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1481	2	37	9	N	34					132
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1530	2	36	9	N	33					165
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1561	2	31	9	N	28					193
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1481	2	32	9	N	29					222
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1554	2	33	9	N	30	185	1			67
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1469	2	35	9	N	32					99
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1627	2	36	9	N	33					132

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1840	2	20	9	N	18	192	1			25
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	N	5					30
03	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	1725	2	30	9	N	27					57
04	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	1607	2	15	9	N	14					71
05	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1641	2	24	9	N	22					93
06	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1666	2	29	9	N	26					119
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1634	2	48	9	N	44					163
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1621	2	17	9	N	15					178
09	1710	N	1536	-0-	-174	-0-	1522	2	14	9	N	13					191
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1585	2	14	9	N	13					204
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1558	2	47	9	N	43					247
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1849	2	26	9	N	24					271

TOTAL GAS PROD: 20,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2675	2	14	9	N	13					111
02	2436	N	2386	-0-	-50	-0-	2384	2	2	9	N	2					113
03	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	2412	2	3	9	N	3					116
04	2610	N	2562	-0-	-48	-0-	2562	2			N	-0-					116
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2661	2	10	9	N	9					125
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2545	2	10	9	N	9					134
07	2635	N	2623	-0-	-12	-0-	2623	2			N	-0-					134
08	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					134
09	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	2328	2	3	9	N	3	79	1			58
10	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	2483	2			N	-0-					58
11	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	2434	2			N	-0-					58
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	N	6					64

TOTAL GAS PROD: 30,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	7144	2	13	9	N	12					392
02	6748	X	6039	-0-	-709	-0-	6029	2	10	9	N	9					401
03	7347	X	6898	-0-	-449	-0-	6885	2	13	9	N	12					413
04	7050	X	6606	-0-	-444	-0-	6592	2	14	9	N	13					426
05	7254	X	5727	-0-	-1527	-0-	5713	2	14	9	N	13					439
06	6930	X	5757	-0-	-1173	-0-	5743	2	14	9	N	13					452
07	6913	X	6166	-0-	-747	-0-	6159	2	7	9	N	6					458
08	6913	X	6220	-0-	-693	-0-	6207	2	13	9	N	12					470
09	6600	X	6468	-0-	-132	-0-	6451	2	17	9	N	15					485
10	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6603	2	13	9	N	12	191	1			306
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6377	2	9	9	N	8					314
12	6696	X	6531	-0-	-165	-0-	6518	2	13	9	N	12					326

TOTAL GAS PROD: 76,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5931	2	30	9	N	27					109
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4965	2	42	9	N	38					147
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5466	2	24	9	N	22					169
04	5760	X	5033	-0-	-727	-0-	5011	2	22	9	N	20					189
05	5952	X	4907	-0-	-1045	-0-	4899	2	8	9	N	7	167	1			29
06	5760	X	4151	-0-	-1609	-0-	4130	2	21	9	N	19					48
07	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	4358	2	21	9	N	19					67
08	5487	X	4102	-0-	-1385	-0-	4083	2	19	9	N	17					84
09	5040	X	3676	-0-	-1364	-0-	3663	2	13	9	N	12					96
10	4898	X	3517	-0-	-1381	-0-	3504	2	13	9	N	12					108
11	4230	X	3402	-0-	-828	-0-	3384	2	18	9	N	16					124
12	4371	X	3632	-0-	-739	-0-	3609	2	23	9	N	21					145

TOTAL GAS PROD: 53,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3322	2	77	9	N	70					478
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2965	2	57	9	N	52	185	1			345
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2781	2	17	9	N	15					360
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2656	2	28	9	N	25					385
05	2201	X	1602	-0-	-599	-0-	1592	2	10	9	N	9					394
06	2130	X	1396	-0-	-734	-0-	1392	2	4	9	N	4					398
07	2201	X	1044	-0-	-1157	-0-	1042	2	2	9	N	2					400
08	2201	X	1192	-0-	-1009	-0-	1192	2			N	-0-					400
09	2130	X	1253	-0-	-877	-0-	1253	2			N	-0-					400
10	1612	X	1242	-0-	-370	-0-	1242	2			N	-0-					400
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					400
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1224	2	2	9	N	2					402

TOTAL GAS PROD: 22,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

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
01	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1304	2	24	9	N	22					104
02	1148	N	937	-0-	-211	-0-	915	2	22	9	N	20					124
03	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	1004	2	13	9	N	12					136
04	1290	N	789	-0-	-501	-0-	778	2	11	9	N	10					146
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	951	2	14	9	N	13					159
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	988	2	18	9	N	16					175
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	2	13	9	N	12	106	1			81
08	961	N	931	-0-	-30	-0-	919	2	12	9	N	11					92
09	1020	N	870	-0-	-150	-0-	857	2	13	9	N	12					104
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	798	2	11	9	N	10					114
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	787	2	18	9	N	16					130
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	808	2	9	9	N	8					138

TOTAL GAS PROD: 11,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

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
01	6479	X	6041	-0-	-438	-0-	5946	2	95	9	N	86	183	1			277
02	5684	X	2953	-0-	-2731	-0-	2889	2	64	9	N	58					335
03	6293	X	5896	-0-	-397	-0-	5816	2	80	9	N	73					408
04	6090	X	5554	-0-	-536	-0-	5498	2	56	9	N	51	170	1			289
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6069	2	57	9	N	52					341
06	5850	X	5609	-0-	-241	-0-	5542	2	67	9	N	61					402
07	5890	X	5356	-0-	-534	-0-	5344	2	12	9	N	11	181	1			232
08	6138	X	5298	-0-	-840	-0-	5240	2	58	9	N	53					285
09	5940	X	4806	-0-	-1134	-0-	4742	2	64	9	N	58					343
10	6138	X	4830	-0-	-1308	-0-	4786	2	44	9	N	40					383
11	5610	X	4619	-0-	-991	-0-	4588	2	31	9	N	28	176	1			235
12	5363	X	4601	-0-	-762	-0-	4536	2	65	9	N	59					294

TOTAL GAS PROD: 61,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1745	2	7	9	N	6	104	1			53
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	N	3					56
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1727	2	1	9	N	1					57
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	N	1					58
05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1785	2	3	9	N	3					61
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					61
07	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1695	2	3	9	N	3					64
08	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	1615	2			N	-0-					64
09	1710	N	1486	-0-	-224	-0-	1486	2			N	-0-					64
10	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			N	-0-					64
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1556	2	3	9	N	3					67
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1704	2	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 19,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	2	6	9	N	5					278
02	1540	N	1219	-0-	-321	-0-	1217	2	2	9	N	2					280
03	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	1452	2	3	9	N	3					283
04	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	1432	2	2	9	N	2					285
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	N	3					288
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	2	7	9	N	6					294
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	N	5					299
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2534	2	6	9	N	5					304
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2595	2	11	9	N	10					314
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	2	6	9	N	5					319
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2547	2	2	9	N	2					321
*12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2379	2	13	9	N	12					333

TOTAL GAS PROD: 25,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	4275	2		N	-0-			100
02	4172	X	4150	-0-	-22	-0-	4150	2		N	-0-			100
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2		N	-0-			100
04	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	4370	2		N	-0-			100
05	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	2		N	-0-			100
06	4440	X	4355	-0-	-85	-0-	4355	2		N	-0-			100
07	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	4367	2		N	-0-			100
08	4588	X	4538	-0-	-50	-0-	4538	2		N	-0-			100
09	4440	X	4374	-0-	-66	-0-	4374	2		N	-0-			100
10	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4492	2		N	-0-			100
11	4380	X	4253	-0-	-127	-0-	4253	2		N	-0-			100
12	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	4167	2		N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 52,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMMETT 22A WELL #: 4 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018 - P/A 03/05/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					434
02	2800	N	3414	-0-	614	614	3351	2	63	9	N	57					491
03	2615	N	2001	-0-	-614	-0-	1965	2	36	9	N	33					524
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	2	32	9	N	29					553
05	2852	X	1985	-0-	-867	-0-	1946	2	39	9	N	35					588
06	2760	X	2052	-0-	-708	-0-	2019	2	33	9	N	30	178	1			440
07	2852	X	2257	-0-	-595	-0-	2224	2	33	9	N	30					470
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2178	2	31	9	N	28					498
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2091	2	21	9	N	19					517
10	2263	X	1970	-0-	-293	-0-	1928	2	42	9	N	38					555
11	2130	N	1929	-0-	-201	-0-	1898	2	31	9	N	28					583
12	2170	N	1945	-0-	-225	-0-	1909	2	36	9	N	33					616

TOTAL GAS PROD: 23,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3211	-0-	-1408	-0-	3202	2	9	9	N	8					180
02	3584	X	3178	-0-	-406	-0-	3172	2	6	9	N	5					185
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4444	2	9	9	N	8	123	1			70
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	2	1	9	N	1					71
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4569	2	4	9	N	4					75
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5050	2	7	9	N	6					81
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7479	2	4	9	N	4					85
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6355	2	7	9	N	6					91
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5638	2	3	9	N	3					94
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					94
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5434	2	6	9	N	5					99
*12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5418	2	2	9	N	2					101

TOTAL GAS PROD: 60,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	2			N	-0-					97
02	1680	N	1158	-0-	-522	-0-	1158	2			N	-0-					97
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					97
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					97
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					97
06	3000	N	5759	-0-	2759	2759	5759	2			N	-0-					97
07	3100	N	1432	-0-	-1668	1091	1432	2			N	-0-					97
08	2446	N	1355	-0-	-1091	-0-	1355	2			N	-0-					97
09	2490	X	1204	-0-	-1286	-0-	1181	2	23	9	N	21					118
10	2573	X	988	-0-	-1585	-0-	985	2	3	9	N	3					121
11	2490	X	844	-0-	-1646	-0-	835	2	9	9	N	8					129
*12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1571	2	91	9	N	83					212

TOTAL GAS PROD: 21,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5723	2	19	9	N	17					151
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4833	2	19	9	N	17					168
03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5538	2	21	9	N	19					187
04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5326	2	22	9	N	20					207
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5326	2	12	9	N	11					218
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5070	2	17	9	N	15	85	1			148
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5167	2	23	9	N	21					169
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5313	2	25	9	N	23					192
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5045	2	28	9	N	25					217
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4812	2	6	9	N	5	128	1			94
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4837	2	19	9	N	17					111
*12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4412	2	13	9	N	12					123

TOTAL GAS PROD: 61,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

01	1767	N	1012	-0-	-755	-0-	1012	2			N	-0-					58
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					58
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					58
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					58
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					58
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					58
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	N	3					61
08	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					61
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					61
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					61
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1478	2	14	9	N	13					74
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1584	2	10	9	N	9					83

TOTAL GAS PROD: 14,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	662	2	14	9	N	13					20
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	618	2	23	9	N	21					41
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	527	2	9	9	N	8					49
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	N	15					64
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	538	2	17	9	N	15					79
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	565	2	19	9	N	17					96
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	N	13					109
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	464	2	20	9	N	18					127
09	570	N	298	-0-	-272	-0-	297	2	1	9	N	1					128
10	868	N	432	-0-	-436	-0-	421	2	11	9	N	10	105	1			33
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	611	2	19	9	N	17					50
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	698	2	20	9	N	18					68

TOTAL GAS PROD: 7,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1672	2	15	9	N	14					131
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14					145
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	966	2	30	9	N	27					172
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					172
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	740	2	29	9	N	26	149	1			49
06	960	N	332	-0-	-628	-0-	332	2			N	-0-					49
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	244	2	15	9	N	14	13	1			50
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					50
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	N	9					59
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	N	7					66
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1030	2	7	9	N	6					72
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	946	2	8	9	N	7					79

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	748	2	23	9	N	21					72
02	728	N	637	-0-	-91	-0-	615	2	22	9	N	20					92
03	806	N	503	-0-	-303	-0-	481	2	22	9	N	20					112
04	750	N	605	-0-	-145	-0-	577	2	28	9	N	25					137
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	762	2	25	9	N	23					160
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	681	2	23	9	N	21					181
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	N	17	186	1			12
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					12
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	N	40					52
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	741	2	35	9	N	32					84
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	2	24	9	N	22					106
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	708	2	23	9	N	21					127

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4867	X	4418	-0-	-449	-0-	4397	2	21	9	N	19					206
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4720	2	22	9	N	20					226
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4697	2	33	9	N	30					256
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4393	2	20	9	N	18	138	1			136
05	5239	X	4653	-0-	-586	-0-	4639	2	14	9	N	13					149
06	5070	X	2520	-0-	-2550	-0-	2517	2	3	9	N	3					152
07	5239	X	5085	-0-	-154	-0-	5050	2	35	9	N	32					184
08	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	4168	2	13	9	N	12					196
09	4500	X	3212	-0-	-1288	-0-	3199	2	13	9	N	12					208
10	5084	X	3966	-0-	-1118	-0-	3964	2	2	9	N	2					210
11	4920	X	4300	-0-	-620	-0-	4279	2	21	9	N	19					229
12	5084	X	3882	-0-	-1202	-0-	3869	2	13	9	N	12					241

TOTAL GAS PROD: 50,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2480	2	7	9	N	6	96	1			79
02	2100	X	1551	-0-	-549	-0-	1545	2	6	9	N	5					84
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2157	2	7	9	N	6					90
04	2250	N	1889	-0-	-361	-0-	1889	2			N	-0-					90
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3					93
06	2100	N	1893	-0-	-207	-0-	1882	2	11	9	N	10					103
07	1953	N	1354	-0-	-599	-0-	1347	2	7	9	N	6					109
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1850	2	8	9	N	7					116
09	1890	N	1340	-0-	-550	-0-	1334	2	6	9	N	5					121
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9	44	1			86
11	1800	N	1259	-0-	-541	-0-	1253	2	6	9	N	5					91
*12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1989	2	8	9	N	7					98

TOTAL GAS PROD: 21,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2019 - P/A 05/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1358	2	15	9	N	14					131
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	1168	2	9	9	N	8					139
03	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1315	2	9	9	N	8					147
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	N	15					162
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	N	15					177
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	2	11	9	N	10					187
07	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1364	2	13	9	N	12					199
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1367	2	14	9	N	13					212
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					224
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1473	2	14	9	N	13					237
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	2	14	9	N	13					250
12	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1393	2	15	9	N	14					264

TOTAL GAS PROD: 16,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2					186
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					186
03	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	2764	2			N	-0-					186
04	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	2452	2			N	-0-					186
05	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	2427	2			N	-0-					186
06	3000	N	3107	-0-	107	107	3105	2	2	9	N	2					188
07	2665	N	2558	-0-	-107	-0-	2558	2			N	-0-					188
08	3100	N	3465	-0-	365	365	3463	2	2	9	N	2					190
09	3886	X	3521	-0-	-365	-0-	3521	2			N	-0-					190
10	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	2442	2	1	9	N	1					191
11	2970	X	2523	-0-	-447	-0-	2522	2	1	9	N	1					192
12	3069	X	2820	-0-	-249	-0-	2813	2	7	9	N	6					198

TOTAL GAS PROD: 33,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4707	2	9	9	N	8	184	1			190
02	4480	X	3861	-0-	-619	-0-	3849	2	12	9	N	11					201
03	4960	X	4194	-0-	-766	-0-	4177	2	17	9	N	15					216
04	4800	X	3849	-0-	-951	-0-	3838	2	11	9	N	10					226
05	4774	X	3896	-0-	-878	-0-	3884	2	12	9	N	11					237
06	4560	X	3716	-0-	-844	-0-	3704	2	12	9	N	11					248
07	4278	X	2525	-0-	-1753	-0-	2516	2	9	9	N	8					256
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4495	2	10	9	N	9					265
09	3840	X	3594	-0-	-246	-0-	3576	2	18	9	N	16					281
10	3906	X	3515	-0-	-391	-0-	3511	2	4	9	N	4					285
11	4350	X	3584	-0-	-766	-0-	3547	2	37	9	N	34					319
12	4495	X	3558	-0-	-937	-0-	3558	2			N	-0-					319

TOTAL GAS PROD: 45,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					56
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					56
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					56
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1603	2	32	9	N	29					85
09	1050	N	657	-0-	-393	-0-	657	2			N	-0-					85
10	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	1225	2			N	-0-					85
11	1590	N	1131	-0-	-459	-0-	1131	2			N	-0-					85
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
01	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	1545	2	34	9	N	31					179
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1299	2	31	9	N	28					207
03	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1432	2	13	9	N	12	179	1			40
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					40
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1704	2	43	9	N	39					79
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1542	2	43	9	N	39					118
07	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1754	2	19	9	N	17					135
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1718	2	72	9	N	65					200
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1649	2	56	9	N	51	186	1			65
10	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1684	2	3	9	N	3					68
11	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	1667	2	30	9	N	27					95
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1613	2	62	9	N	56					151

TOTAL GAS PROD: 19,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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
01	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	1798	2			N	-0-					109
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					109
03	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					109
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					109
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					109
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					109
07	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					109
08	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1694	2	6	9	N	5					114
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	1653	2	4	9	N	4					118
10	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1641	2	8	9	N	7					125
11	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1639	2	7	9	N	6					131
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	2	14	9	N	13					144

TOTAL GAS PROD: 20,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1581	2	54	9	N	49					189
02	1456	N	1413	-0-	-43	-0-	1394	2	19	9	N	17	163	1			43
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1460	2	1	9	N	1					44
04	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1435	2			N	-0-					44
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1515	2	39	9	N	35					79
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					79
07	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1420	2	39	9	N	35					114
08	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1485	2	33	9	N	30					144
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1445	2	31	9	N	28					172
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1486	2	73	9	N	66	193	1			45
11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1430	2	21	9	N	19					64
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1491	2	23	9	N	21					85

TOTAL GAS PROD: 17,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

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
01	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-					94
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					94
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					94
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					94
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					94
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					94
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					94
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					94
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					94
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					94
11	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-					94
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	432	2	6	9	N	5					99

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2594	2	18	9	N	16					110
02	1932	N	866	-0-	-1066	-0-	833	2	33	9	N	30					140
03	2046	N	1332	-0-	-714	-0-	1323	2	9	9	N	8					148
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2551	2	34	9	N	31	131	1			48
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2163	2	26	9	N	24					72
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	N	8					80
07	2139	N	1348	-0-	-791	-0-	1334	2	14	9	N	13					93
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2290	2	32	9	N	29					122
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2027	2	10	9	N	9					131
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2008	2	14	9	N	13					144
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2079	2	50	9	N	45					189
12	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 23,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	476	N	70	-0-	-406	-0-	70	2			N	-0-					71
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					71
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					71
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					71
05	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					71
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					71
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					71
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					71
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					71
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					71
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					71
*12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1209	N	883	-0-	-326	-0-	883	2			N	-0-					191
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					191
03	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					191
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					191
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					191
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					191
07	868	N	694	-0-	-174	-0-	693	2	1	9	N	1					192
08	868	N	824	-0-	-44	-0-	821	2	3	9	N	3					195
09	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					195
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					195
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					195
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	945	2	47	9	N	43					238

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 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
01	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1196	2	25	9	N	23					419
02	1400	N	1026	-0-	-374	-0-	1024	2	2	9	N	2					421
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1239	2	36	9	N	33					454
04	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	1084	2	6	9	N	5					459
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1282	2	25	9	N	23	278	1			204
06	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1060	2	9	9	N	8					212
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1089	2	18	9	N	16					228
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1375	2	14	9	N	13					241
09	1080	N	922	-0-	-158	-0-	910	2	12	9	N	11					252
10	1116	N	511	-0-	-605	-0-	502	2	9	9	N	8					260
11	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	1213	2	12	9	N	11					271
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1616	2	13	9	N	12					283

TOTAL GAS PROD: 13,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 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
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3874	2	13	9	N	12					354
02	3640	X	3526	-0-	-114	-0-	3516	2	10	9	N	9					363
03	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	3795	2	8	9	N	7					370
04	3930	X	3451	-0-	-479	-0-	3439	2	12	9	N	11					381
05	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	3675	2	10	9	N	9					390
06	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	3365	2	9	9	N	8					398
07	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	3333	2	8	9	N	7					405
08	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	3553	2	13	9	N	12					417
09	3570	X	3038	-0-	-532	-0-	3031	2	7	9	N	6	191	1			232
10	3689	X	3145	-0-	-544	-0-	3143	2	2	9	N	2					234
11	3450	X	3293	-0-	-157	-0-	3282	2	11	9	N	10					244
12	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	3341	2	7	9	N	6					250

TOTAL GAS PROD: 41,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	6404	-0-	-1005	-0-	6264	2	140	9	N	127					606
02	6692	X	6186	-0-	-506	-0-	6067	2	119	9	N	108	191	1			523
03	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	6818	2	158	9	N	144	196	1			471
04	6990	X	6197	-0-	-793	-0-	6064	2	133	9	N	121	158	1			434
05	7068	X	6595	-0-	-473	-0-	6452	2	143	9	N	130					564
06	7620	X	6357	-0-	-1263	-0-	6243	2	114	9	N	104	190	1			478
07	6975	X	6004	-0-	-971	-0-	5891	2	113	9	N	103					581
08	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	6713	2	125	9	N	114	182	1			513
09	6390	X	6239	-0-	-151	-0-	6118	2	121	9	N	110					623
10	6603	X	5801	-0-	-802	-0-	5690	2	111	9	N	101	193	1			531
11	6630	X	5309	-0-	-1321	-0-	5189	2	120	9	N	109	195	1			445
12	6851	X	5276	-0-	-1575	-0-	5027	2	249	9	N	226	192	1			479

TOTAL GAS PROD: 74,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	17	-0-	-8663	-0-	17	2			N	-0-					446
02	7840	X	1719	-0-	-6121	-0-	1719	2			N	-0-					446
03	8680	X	661	-0-	-8019	-0-	658	2	3	9	N	3					449
04	8220	X	7847	-0-	-373	-0-	7692	2	155	9	N	141					590
05	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11040	2	248	9	N	225	186	1			629
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6280	2	127	9	N	115	183	1			561
07	8122	X	5438	-0-	-2684	-0-	5346	2	92	9	N	84					645
08	8680	X	6473	-0-	-2207	-0-	6337	2	136	9	N	124	190	1			579
09	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8485	2	185	9	N	168	192	1			555
10	8680	X	7175	-0-	-1505	-0-	7021	2	154	9	N	140					695
11	6420	X	4456	-0-	-1964	-0-	4295	2	161	9	N	146	198	1			643
12	8680	X	7682	-0-	-998	-0-	7433	2	249	9	N	226	192	1			677

TOTAL GAS PROD: 67,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 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
01	9114	X	7476	-0-	-1638	-0-	7331	2	145	9	N	132	178	1			675
02	8232	X	6770	-0-	-1462	-0-	6649	2	121	9	N	110	190	1			595
03	9114	X	7344	-0-	-1770	-0-	7201	2	143	9	N	130					725
04	7230	X	6750	-0-	-480	-0-	6620	2	130	9	N	118					843
05	7502	X	6262	-0-	-1240	-0-	6160	2	102	9	N	93	192	1			744
06	7260	X	6743	-0-	-517	-0-	6627	2	116	9	N	105	122	1			727
07	7502	X	6681	-0-	-821	-0-	6581	2	100	9	N	91	191	1			627
08	7347	X	6951	-0-	-396	-0-	6823	2	128	9	N	116					743
09	6750	X	6674	-0-	-76	-0-	6552	2	122	9	N	111	191	1			663
10	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	6705	2	100	9	N	91	165	1			589
11	6750	X	6578	-0-	-172	-0-	6448	2	130	9	N	118					707
12	6944	X	6843	-0-	-101	-0-	6649	2	194	9	N	176	186	1			697

TOTAL GAS PROD: 81,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

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
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3965	2	19	9	N	17					302
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3732	2	18	9	N	16	120	1			198
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3718	2	12	9	N	11					209
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3401	2	15	9	N	14					223
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2576	2	13	9	N	12					235
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3774	2	20	9	N	18					253
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3403	2	9	9	N	8					261
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3127	2	9	9	N	8					269
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3017	2	11	9	N	10					279
10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3024	2	9	9	N	8	53	1			234
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3087	2	17	9	N	15					249
*12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	2	12	9	N	11					260

TOTAL GAS PROD: 40,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	3100	N	2889	-0-	-211	3041	2889	2			N	-0-					139
02	2800	N	2141	-0-	-659	2382	2141	2			N	-0-					139
03	3100	N	2397	-0-	-703	1679	2397	2			N	-0-					139
04	3000	N	2385	-0-	-615	1064	2385	2			N	-0-					139
05	3100	N	2409	-0-	-691	373	2409	2			N	-0-					139
06	2809	N	2436	-0-	-373	-0-	2436	2			N	-0-					139
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					139
08	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	2			N	-0-	33	1			106
09	2370	N	1969	-0-	-401	-0-	1969	2			N	-0-					106
10	2449	N	1969	-0-	-480	-0-	1969	2			N	-0-					106
11	2280	N	1325	-0-	-955	-0-	1325	2			N	-0-					106
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2565	2	41	9	N	37					143

TOTAL GAS PROD: 27,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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
01	1767	N	1417	-0-	-350	-0-	1404	2	13	9	N	12					167
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1370	2	14	9	N	13					180
03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1362	2	13	9	N	12					192
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1293	2	13	9	N	12	177	1			27
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1382	2	18	9	N	16					43
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	N	15					58
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1477	2	39	9	N	35					93
08	1395	N	708	-0-	-687	-0-	704	2	4	9	N	4					97
09	1320	N	71	-0-	-1249	-0-	71	2			N	-0-					97
10	1519	N	69	-0-	-1450	-0-	69	2			N	-0-					97
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					97
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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
01	1800	N	1477	-0-	-323	4511	1477	2			N	-0-					31
02	2800	N	1568	-0-	-1232	3279	1568	2			N	-0-					31
03	4991	X	1712	-0-	-3279	-0-	1568	2	144	9	N	131					162
04	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1380	2	12	9	N	11					173
05	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					173
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					173
07	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1547	2	121	9	N	110					283
08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1511	2	28	9	N	25	170	1			138
09	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1456	2	10	9	N	9					147
10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					149
11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	9	N	11					160
*12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3					163

TOTAL GAS PROD: 17,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	275	N	-0-	-0-	-275	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					67
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					67
10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					67
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					67
*12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2828	2	37	9	N	34					257
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2469	2	47	9	N	43					300
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2436	2	39	9	N	35					335
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2389	2	33	9	N	30					365
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2097	2	37	9	N	34	142	1			257
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2718	2	46	9	N	42					299
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2045	2	24	9	N	22					321
08	2046	X	1120	-0-	-926	-0-	1107	2	13	9	N	12	152	1			181
09	1980	N	1358	-0-	-622	-0-	1352	2	6	9	N	5					186
10	2046	N	1348	-0-	-698	-0-	1339	2	9	9	N	8					194
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	N	12					206
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1557	2	18	9	N	16					222

TOTAL GAS PROD: 23,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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
01	1800	N	918	-0-	-882	2244	918	2			N	-0-					84
02	2800	N	836	-0-	-1964	280	833	2	3	9	N	3					87
03	1566	X	1286	-0-	-280	-0-	1272	2	14	9	N	13					100
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	N	10					110
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	730	2	3	9	N	3					113
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1035	2	17	9	N	15					128
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					128
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					128
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					128
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	N	11					139
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					139
*12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 9,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	4402	X	3996	-0-	-406	-0-	3803	2	193	9	N	175	275	1			296
02	3724	X	3453	-0-	-271	-0-	3307	2	146	9	N	133					429
03	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4062	2	91	9	N	83	178	1			334
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4190	2	243	9	N	221	305	1			250
05	4154	X	3227	-0-	-927	-0-	3224	2	3	9	N	3					253
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4484	2	142	9	N	129	186	1			196
07	4588	X	1559	-0-	-3029	-0-	1522	2	37	9	N	34					230
08	4588	X	1193	-0-	-3395	-0-	1162	2	31	9	N	28					258
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4591	2	132	9	N	120	177	1			201
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5728	2	182	9	N	165	186	1			180
11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5029	2	160	9	N	145					325
*12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4704	2	218	9	N	198	190	1			333

TOTAL GAS PROD: 47,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

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
01	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	3708	2	30	9	N	27					371
02	3836	X	3447	-0-	-389	-0-	3429	2	18	9	N	16					387
03	4247	X	3530	-0-	-717	-0-	3510	2	20	9	N	18					405
04	4050	X	3136	-0-	-914	-0-	3129	2	7	9	N	6					411
05	3968	X	3073	-0-	-895	-0-	3055	2	18	9	N	16					427
06	3690	X	3140	-0-	-550	-0-	3123	2	17	9	N	15					442
07	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	3174	2	30	9	N	27					469
08	3534	X	3095	-0-	-439	-0-	3082	2	13	9	N	12					481
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3151	2	20	9	N	18					499
10	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3079	2	15	9	N	14					513
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3201	2	22	9	N	20	189	1			344
12	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	3257	2	19	9	N	17					361

TOTAL GAS PROD: 39,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528	N	35	-0-	-493	-0-	35	2			N	-0-					57
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					57
03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					57
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					57
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					57
06	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					57
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					57
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					57
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					57
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					57
11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					57
*12	369	X	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		16769	-0-	16769	33666	16769	2			Y	-0-					429
02	45648	X	11982	-0-	-33666	-0-	11982	2			Y	-0-					429
03	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	2			Y	-0-					429
04	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	17624	2			Y	-0-					429
05	16895	X	3440	-0-	-13455	-0-	3440	2			Y	-0-					429
06	16230	X	3810	-0-	-12420	-0-	3810	2			Y	-0-					429
07	17577	X	11297	-0-	-6280	-0-	11297	2			Y	-0-					429
08	17577	X	11313	-0-	-6264	-0-	11313	2			Y	-0-					429
09	17010	X	2622	-0-	-14388	-0-	2622	2			Y	-0-					429
10	11284	X	10974	-0-	-310	-0-	10968	2	6	9	Y	5					434
11	10950	X	9834	-0-	-1116	-0-	9834	2			Y	-0-					434
12	11315	X	9521	-0-	-1794	-0-	9509	2	12	9	Y	11					445

TOTAL GAS PROD: 123,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	19964	X	19116	-0-	-848	-0-	18768	2	348	9	N	316	383	1			329
02	18508	X	16989	-0-	-1519	-0-	16723	2	266	9	N	242	193	1			378
03	20491	X	18388	-0-	-2103	-0-	18084	2	304	9	N	276	381	1			273
04	19830	X	18698	-0-	-1132	-0-	18376	2	322	9	N	293	194	1			372
05	19561	X	19398	-0-	-163	-0-	18998	2	400	9	N	364	385	1			351
06	18510	X	18156	-0-	-354	-0-	17812	2	344	9	N	313	376	1			288
07	19313	X	16100	-0-	-3213	-0-	15817	2	283	9	N	257	190	1			355
08	19406	X	17688	-0-	-1718	-0-	17378	2	310	9	N	282	190	1			447
09	18780	X	15580	-0-	-3200	-0-	15331	2	249	9	N	226	192	1			481
10	19406	X	15612	-0-	-3794	-0-	15331	2	281	9	N	255	387	1			349
11	18150	X	15126	-0-	-3024	-0-	14894	2	232	9	N	211	183	1			377
12	17701	X	15339	-0-	-2362	-0-	15095	2	244	9	N	222	194	1			405

TOTAL GAS PROD: 206,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,257

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

01	30425	X	30425	-0-	-0-	-0-	29774	2	651	9	N	592	567	1			2270
02	32437	X	32437	-0-	-0-	-0-	31725	2	712	9	N	647	376	1			2541
03	33533	X	33533	-0-	-0-	-0-	32797	2	736	9	N	669	932	1			2278
04	36053	X	36053	-0-	-0-	-0-	35298	2	755	9	N	686	755	1			2209
05	36570	X	36570	-0-	-0-	-0-	35896	2	674	9	N	613	557	1			2265
06	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	32189	2	650	9	N	591	764	1			2092
07	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	31604	2	686	9	N	624	192	1			2524
08	33359	X	33359	-0-	-0-	-0-	32752	2	607	9	N	552	744	1			2332
09	30815	X	30815	-0-	-0-	-0-	30241	2	574	9	N	522	561	1			2293
10	33395	X	33395	-0-	-0-	-0-	32714	2	681	9	N	619	568	1			2344
11	36724	X	36724	-0-	-0-	-0-	36083	2	641	9	N	583	578	1			2349
*12	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	29327	2	639	9	N	581	765	1			2165

TOTAL GAS PROD: 398,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,279

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

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
01	22382	X	18130	-0-	-4252	-0-	17879	2	251	9	N	228	160	1			890
02	19236	X	15926	-0-	-3310	-0-	15732	2	194	9	N	176	186	1			880
03	20677	X	16740	-0-	-3937	-0-	16530	2	210	9	N	191	176	1			895
04	19380	X	15656	-0-	-3724	-0-	15382	2	274	9	N	249	174	1			970
05	19282	X	15969	-0-	-3313	-0-	15684	2	285	9	N	259	381	1			848
06	17550	X	15688	-0-	-1862	-0-	15406	2	282	9	N	256	186	1			918
07	17639	X	13856	-0-	-3783	-0-	13624	2	232	9	N	211	192	1			937
08	16740	X	16441	-0-	-299	-0-	16171	2	270	9	N	245	190	1			992
09	15690	X	14886	-0-	-804	-0-	14655	2	231	9	N	210	381	1			821
10	16213	X	14914	-0-	-1299	-0-	14655	2	259	9	N	235	194	1			862
11	15900	X	14542	-0-	-1358	-0-	14303	2	239	9	N	217	169	1			910
12	16430	X	14277	-0-	-2153	-0-	14020	2	257	9	N	234	178	1			966

TOTAL GAS PROD: 187,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

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
01	1147	X	965	-0-	-182	-0-	963	2	2	9	N	2					175
02	980	X	465	-0-	-515	-0-	445	2	20	9	N	18					193
03	1023	X	863	-0-	-160	-0-	830	2	33	9	N	30					223
04	960	X	694	-0-	-266	-0-	694	2			N	-0-					223
05	992	X	687	-0-	-305	-0-	667	2	20	9	N	18	196	1			45
06	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					45
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					45
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	658	2	1	9	N	1					46
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					46
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					46
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	605	2	22	9	N	20					66
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

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
01	7502	X	6898	-0-	-604	-0-	6741	2	157	9	N	143					700
02	6832	X	4998	-0-	-1834	-0-	4880	2	118	9	N	107	192	1			615
03	7564	X	6675	-0-	-889	-0-	6498	2	177	9	N	161	192	1			584
04	7320	X	5620	-0-	-1700	-0-	5480	2	140	9	N	127	188	1			523
05	7223	X	5928	-0-	-1295	-0-	5782	2	146	9	N	133					656
06	6690	X	5591	-0-	-1099	-0-	5457	2	134	9	N	122	191	1			587
07	6665	X	5657	-0-	-1008	-0-	5516	2	141	9	N	128					715
08	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	6207	2	160	9	N	145	370	1			490
09	5730	X	5400	-0-	-330	-0-	5258	2	142	9	N	129					619
10	5921	X	5767	-0-	-154	-0-	5625	2	142	9	N	129	192	1			556
11	6150	X	3960	-0-	-2190	-0-	3855	2	105	9	N	95					651
12	6355	X	4452	-0-	-1903	-0-	4335	2	117	9	N	106	197	1			560

TOTAL GAS PROD: 67,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7231	2	189	9	N	172					834
02	6160	X	5766	-0-	-394	-0-	5653	2	113	9	N	103	192	1			745
03	6820	X	4374	-0-	-2446	-0-	4189	2	185	9	N	168	187	1			726
04	6960	X	4990	-0-	-1970	-0-	4966	2	24	9	N	22					748
05	7192	X	5152	-0-	-2040	-0-	5017	2	135	9	N	123	190	1			681
06	6960	X	5013	-0-	-1947	-0-	4839	2	174	9	N	158	193	1			646
07	6386	X	3850	-0-	-2536	-0-	3740	2	110	9	N	100					746
08	5146	X	3840	-0-	-1306	-0-	3746	2	94	9	N	85	186	1			645
09	5010	X	3908	-0-	-1102	-0-	3798	2	110	9	N	100	190	1			555
10	5177	X	4157	-0-	-1020	-0-	4034	2	123	9	N	112					667
11	5010	X	4739	-0-	-271	-0-	4605	2	134	9	N	122	193	1			596
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4629	2	133	9	N	121					717

TOTAL GAS PROD: 57,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

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
01	DLQ G-10		2506	-0-	2506	5148	2403	2	103	9	Y	94					209
02	7038	X	1890	-0-	-5148	-0-	1787	2	103	9	Y	94	187	1			116
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2902	2	103	9	Y	94					210
04	2550	X	2170	-0-	-380	-0-	2082	2	88	9	Y	80	188	1			102
05	2635	X	584	-0-	-2051	-0-	487	2	97	9	Y	88					190
06	2550	X	553	-0-	-1997	-0-	474	2	79	9	Y	72	186	1			76
07	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	2356	2	50	9	Y	45					121
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					121
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	413	2	127	9	Y	115					236
10	2418	N	1372	-0-	-1046	-0-	1307	2	65	9	Y	59	187	1			108
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1627	2	77	9	Y	70					178
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1377	2	77	9	Y	70	196	1			52

TOTAL GAS PROD: 18,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

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
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14195	2	228	9	N	207	190	1			768
02	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6539	2	215	9	N	195	181	1			782
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7648	2	244	9	N	222	191	1			813
04	13950	X	7452	-0-	-6498	-0-	7245	2	207	9	N	188	191	1			810
05	14415	X	6642	-0-	-7773	-0-	6441	2	201	9	N	183	180	1			813
06	13950	X	6623	-0-	-7327	-0-	6451	2	172	9	N	156	187	1			782
07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8485	2	81	9	N	74	192	1			664
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8465	2	221	9	N	201	186	1			679
09	7440	X	6843	-0-	-597	-0-	6637	2	206	9	N	187	182	1			684
10	8556	X	5696	-0-	-2860	-0-	5529	2	167	9	N	152	192	1			644
11	8400	X	4240	-0-	-4160	-0-	4080	2	160	9	N	145	193	1			596
12	8680	X	4537	-0-	-4143	-0-	4379	2	158	9	N	144	190	1			550

TOTAL GAS PROD: 88,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	5942	2	243	9	N	221	174	1			141
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5679	2	205	9	N	186	186	1			141
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5267	2	232	9	N	211	184	1			168
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5051	2	250	9	N	227	374	1			21
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5181	2	197	9	N	179	178	1			22
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5040	2	165	9	N	150					172
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5204	2	208	9	N	189	192	1			169
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5181	2	241	9	N	219	189	1			199
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5093	2	217	9	N	197	187	1			209
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5162	2	228	9	N	207	385	1			31
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5012	2	219	9	N	199	193	1			37
*12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5146	2	234	9	N	213	188	1			62

TOTAL GAS PROD: 65,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

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
01	14446	X	4017	-0-	-10429	-0-	3560	2	457	9	N	415	382	1			3719
02	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	12879	2	362	9	N	329	192	1			3856
03	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	14086	2	474	9	N	431	377	1			3910
04	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14159	2	498	9	N	453	565	1			3798
05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	14944	2	459	9	N	417	381	1			3834
06	14190	X	13009	-0-	-1181	-0-	12667	2	342	9	N	311	364	1			3781
07	29800	X	29800	-0-	-0-	-0-	29671	2	129	9	N	117	754	1			3144
08	15407	X	6753	-0-	-8654	-0-	6378	2	375	9	N	341	748	1			2737
09	14910	X	1944	-0-	-12966	-0-	1891	2	53	9	N	48	192	1			2593
10	15655	X	1095	-0-	-14560	-0-	1031	2	64	9	N	58					2651
11	15150	X	2481	-0-	-12669	-0-	2364	2	117	9	N	106					2757
12	15655	X	8308	-0-	-7347	-0-	8005	2	303	9	N	275	373	1			2659

TOTAL GAS PROD: 125,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,301

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
01	9331	X	8822	-0-	-509	-0-	8546	2	276	9	N	251	190	1			403
02	8428	X	7915	-0-	-513	-0-	7634	2	281	9	N	255	370	1			288
03	9300	X	8481	-0-	-819	-0-	8222	2	259	9	N	235	186	1			337
04	8700	X	8081	-0-	-619	-0-	7846	2	235	9	N	214	189	1			362
05	8990	X	8375	-0-	-615	-0-	8151	2	224	9	N	204	191	1			375
06	8550	X	7716	-0-	-834	-0-	7505	2	211	9	N	192	190	1			377
07	8773	X	7954	-0-	-819	-0-	7755	2	199	9	N	181	191	1			367
08	8494	X	7994	-0-	-500	-0-	7754	2	240	9	N	218	188	1			397
09	8100	X	8026	-0-	-74	-0-	7796	2	230	9	N	209	191	1			415
10	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	7975	2	211	9	N	192	371	1			236
11	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7526	2	217	9	N	197					433
12	8308	X	7985	-0-	-323	-0-	7786	2	199	9	N	181	196	1			418

TOTAL GAS PROD: 97,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,529

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	3968	X	2899	-0-	-1069	-0-	2585	2	314	9	N	285	366	1			235
02	3584	X	2747	-0-	-837	-0-	2479	2	268	9	N	244	185	1			294
03	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	2948	2	256	9	N	233	370	1			157
04	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	2525	2	294	9	N	267	189	1			235
05	3038	X	1596	-0-	-1442	-0-	1306	2	290	9	N	264	182	1			317
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3231	2	224	9	N	204	192	1			329
07	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	2309	2	195	9	N	177	372	1			134
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3254	2	255	9	N	232	82	1			284
09	3450	X	2771	-0-	-679	-0-	2545	2	226	9	N	205	192	1			297
10	3565	X	3022	-0-	-543	-0-	2740	2	282	9	N	256	380	1			173
11	3450	X	2837	-0-	-613	-0-	2581	2	256	9	N	233	190	1			216
12	3503	X	2538	-0-	-965	-0-	2312	2	226	9	N	205	190	1			231

TOTAL GAS PROD: 33,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,805

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
01	10261	X	9309	-0-	-952	-0-	8774	2	535	9	N	486	557	1			52
02	9212	X	7411	-0-	-1801	-0-	7238	2	173	9	N	157	183	1			26
03	10106	X	7169	-0-	-2937	-0-	7004	2	165	9	N	150					176
04	9780	X	6314	-0-	-3466	-0-	6017	2	297	9	N	270	218	1			228
05	10106	X	5568	-0-	-4538	-0-	5434	2	134	9	N	122	192	1			158
06	9000	X	4944	-0-	-4056	-0-	4820	2	124	9	N	113					271
07	8215	X	4958	-0-	-3257	-0-	4813	2	145	9	N	132	187	1			216
08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7355	2	166	9	N	151					367
09	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6751	2	176	9	N	160	376	1			151
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6343	2	213	9	N	194	193	1			152
11	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7327	2	130	9	N	118					270
12	7533	X	6752	-0-	-781	-0-	6480	2	272	9	N	247	192	1			325

TOTAL GAS PROD: 80,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,300

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
01	8215	X	7963	-0-	-252	-0-	7827	2	136	9	N	124	189	1			82
02	7616	X	5315	-0-	-2301	-0-	5169	2	146	9	N	133					215
03	8835	X	6956	-0-	-1879	-0-	6789	2	167	9	N	152	182	1			185
04	8550	X	4964	-0-	-3586	-0-	4788	2	176	9	N	160	188	1			157
05	8835	X	5779	-0-	-3056	-0-	5607	2	172	9	N	156	190	1			123
06	7710	X	5532	-0-	-2178	-0-	5394	2	138	9	N	125					248
07	6944	X	4926	-0-	-2018	-0-	4761	2	165	9	N	150	191	1			207
08	6944	X	6074	-0-	-870	-0-	5918	2	156	9	N	142	186	1			163
09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6329	2	151	9	N	137	176	1			124
10	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6378	2	173	9	N	157	200	1			81
11	5880	X	5078	-0-	-802	-0-	4959	2	119	9	N	108					189
12	6696	X	5172	-0-	-1524	-0-	5004	2	168	9	N	153	195	1			147

TOTAL GAS PROD: 70,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

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
01	12555	X	9652	-0-	-2903	-0-	9464	2	188	9	N	171					555
02	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	11915	2	262	9	N	238	184	1			609
03	11439	X	5119	-0-	-6320	-0-	4942	2	177	9	N	161	361	1			409
04	9990	X	4839	-0-	-5151	-0-	4714	2	125	9	N	114					523
05	13485	X	7072	-0-	-6413	-0-	7015	2	57	9	N	52	167	1			408
06	13050	X	4019	-0-	-9031	-0-	3931	2	88	9	N	80					488
07	13485	X	11086	-0-	-2399	-0-	10825	2	261	9	N	237	188	1			537
08	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10446	2	168	9	N	153	192	1			498
09	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9410	2	147	9	N	134					632
10	11098	X	9624	-0-	-1474	-0-	9501	2	123	9	N	112					744
11	10740	X	10041	-0-	-699	-0-	9891	2	150	9	N	136	192	1			688
12	11098	X	9383	-0-	-1715	-0-	9267	2	116	9	N	105	392	1			401

TOTAL GAS PROD: 103,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

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
01	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8466	2	179	9	N	163					644
02	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8021	2	165	9	N	150	195	1			599
03	8897	X	7955	-0-	-942	-0-	7783	2	172	9	N	156	193	1			562
04	8610	X	7280	-0-	-1330	-0-	7125	2	155	9	N	141	192	1			511
05	9052	X	7300	-0-	-1752	-0-	7165	2	135	9	N	123					634
06	8850	X	7201	-0-	-1649	-0-	7059	2	142	9	N	129	184	1			579
07	9052	X	8487	-0-	-565	-0-	8298	2	189	9	N	172	192	1			559
08	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8211	2	152	9	N	138	191	1			506
09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7239	2	151	9	N	137	190	1			453
10	8494	X	7600	-0-	-894	-0-	7448	2	152	9	N	138					591
11	8220	X	6779	-0-	-1441	-0-	6645	2	134	9	N	122	194	1			519
12	8494	X	7216	-0-	-1278	-0-	7069	2	147	9	N	134					653

TOTAL GAS PROD: 92,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

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
01	10602	X	9166	-0-	-1436	-0-	8926	2	240	9	N	218	378	1			788
02	9576	X	7557	-0-	-2019	-0-	7364	2	193	9	N	175					963
03	10168	X	9726	-0-	-442	-0-	9482	2	244	9	N	222	388	1			797
04	9600	X	8729	-0-	-871	-0-	8503	2	226	9	N	205	168	1			834
05	9176	X	8833	-0-	-343	-0-	8620	2	213	9	N	194	189	1			839
06	9420	X	7929	-0-	-1491	-0-	7745	2	184	9	N	167	192	1			814
07	9734	X	8361	-0-	-1373	-0-	8151	2	210	9	N	191	181	1			824
08	9734	X	8201	-0-	-1533	-0-	7994	2	207	9	N	188	192	1			820
09	8730	X	7976	-0-	-754	-0-	7744	2	232	9	N	211	191	1			840
10	8835	X	7832	-0-	-1003	-0-	7670	2	162	9	N	147	193	1			794
11	8100	X	7704	-0-	-396	-0-	7505	2	199	9	N	181	193	1			782
12	8370	X	6193	-0-	-2177	-0-	6028	2	165	9	N	150					932

TOTAL GAS PROD: 98,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	8959	X	8408	-0-	-551	-0-	8154	2	254	9	N	231	192	1			762
02	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	7913	2	239	9	N	217	382	1			597
03	9424	X	8693	-0-	-731	-0-	8427	2	266	9	N	242	191	1			648
04	9120	X	8358	-0-	-762	-0-	8071	2	287	9	N	261	380	1			529
05	9424	X	8599	-0-	-825	-0-	8301	2	298	9	N	271	188	1			612
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8748	2	244	9	N	222	192	1			642
07	9021	X	6173	-0-	-2848	-0-	5918	2	255	9	N	232	191	1			683
08	8680	X	8302	-0-	-378	-0-	8064	2	238	9	N	216					899
09	9000	X	7569	-0-	-1431	-0-	7365	2	204	9	N	185	187	1			897
10	9300	X	7545	-0-	-1755	-0-	7300	2	245	9	N	223	383	1			737
11	9000	X	8373	-0-	-627	-0-	8116	2	257	9	N	234	193	1			778
12	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	7613	2	265	9	N	241	194	1			825

TOTAL GAS PROD: 97,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,775

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
01	4216	X	2330	-0-	-1886	-0-	2266	2	64	9	Y	58					202
02	3808	X	1700	-0-	-2108	-0-	1648	2	52	9	Y	47					249
03	3937	X	377	-0-	-3560	-0-	303	2	74	9	Y	67	181	1			135
04	3060	X	1067	-0-	-1993	-0-	988	2	79	9	Y	72					207
05	2697	X	1169	-0-	-1528	-0-	1100	2	69	9	Y	63	188	1			82
06	2100	X	1214	-0-	-886	-0-	1137	2	77	9	Y	70					152
07	1891	X	1223	-0-	-668	-0-	1153	2	70	9	Y	64					216
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1279	2	65	9	Y	59	184	1			91
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1590	2	79	9	Y	72					163
10	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			Y	-0-					163
11	1290	N	197	-0-	-1093	-0-	194	2	3	9	Y	3					166
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	11					177

TOTAL GAS PROD: 13,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

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
01	7037	X	6928	-0-	-109	-0-	6787	2	141	9	N	128	191	1			427
02	6356	X	6102	-0-	-254	-0-	5981	2	121	9	N	110	184	1			353
03	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	6483	2	139	9	N	126					479
04	6750	X	5610	-0-	-1140	-0-	5500	2	110	9	N	100	192	1			387
05	6975	X	5314	-0-	-1661	-0-	5207	2	107	9	N	97					484
06	6690	X	2839	-0-	-3851	-0-	2783	2	56	9	N	51					535
07	6758	X	444	-0-	-6314	-0-	433	2	11	9	N	10					545
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					545
09	5610	X	1206	-0-	-4404	-0-	1177	2	29	9	N	26	192	1			379
10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5667	2	122	9	N	111					490
11	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12100	2	234	9	N	213	193	1			510
*12	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	13669	2	242	9	N	220	195	1			535

TOTAL GAS PROD: 67,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	3131	X	2150	-0-	-981	-0-	1935	2	215	9	N	195	192	1			1352
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2619	2	329	9	N	299	266	1			1385
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3250	2	391	9	N	355	387	1			1353
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3195	2	395	9	N	359	379	1			1333
05	3131	X	2601	-0-	-530	-0-	2238	2	363	9	N	330	384	1			1279
06	3030	X	1188	-0-	-1842	-0-	947	2	241	9	N	219	297	1			1201
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	905	2	249	9	N	226					1427
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	977	2	230	9	N	209	190	1			1446
09	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	755	2	270	9	N	245	384	1			1307
10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	855	2	261	9	N	237	378	1			1166
11	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1326	2	292	9	N	265					1431
*12	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1318	2	356	9	N	324	366	1			1389

TOTAL GAS PROD: 23,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,263

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
01	DLQ G-10		9688	-0-	9688	19548	9527	2	161	9	Y	146	196	1			510
02	26529	X	6981	-0-	-19548	-0-	6766	2	215	9	Y	195	184	1			521
03	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9243	2	144	9	Y	131	180	1			472
04	9330	X	9002	-0-	-328	-0-	8874	2	128	9	Y	116	188	1			400
05	9641	X	2060	-0-	-7581	-0-	1898	2	162	9	Y	147					547
06	9330	X	2536	-0-	-6794	-0-	2370	2	166	9	Y	151	190	1			508
07	9393	X	8850	-0-	-543	-0-	8707	2	143	9	Y	130					638
08	9393	X	8418	-0-	-975	-0-	8320	2	98	9	Y	89	191	1			536
09	9000	X	2254	-0-	-6746	-0-	2102	2	152	9	Y	138	197	1			477
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8671	2	169	9	Y	154	200	1			431
11	8550	X	8521	-0-	-29	-0-	8353	2	168	9	Y	153					584
12	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	8130	2	175	9	Y	159	190	1			553

TOTAL GAS PROD: 84,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

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
01	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	20830	2			N	-0-					326
02	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	20861	2			N	-0-					326
03	19034	X	14490	-0-	-4544	-0-	14490	2			N	-0-					326
04	18420	X	12968	-0-	-5452	-0-	12968	2			N	-0-					326
05	19034	X	12719	-0-	-6315	-0-	12719	2			N	-0-					326
06	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	21505	2	2	9	N	2					328
07	19034	X	11342	-0-	-7692	-0-	11342	2			N	-0-					328
08	14477	X	12629	-0-	-1848	-0-	12629	2			N	-0-	107	1			221
09	18420	X	10283	-0-	-8137	-0-	10283	2			N	-0-					221
10	19034	X	12100	-0-	-6934	-0-	12100	2			N	-0-					221
11	18420	X	10731	-0-	-7689	-0-	10731	2			N	-0-					221
12	12617	X	9452	-0-	-3165	-0-	9452	2			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 169,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

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
01	7967	X	6112	-0-	-1855	-0-	5944	2	168	9	N	153	194	1			1374
02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7082	2	248	9	N	225	188	1			1411
03	7936	X	6240	-0-	-1696	-0-	6032	2	208	9	N	189	181	1			1419
04	7680	X	6144	-0-	-1536	-0-	5967	2	177	9	N	161	186	1			1394
05	8122	X	6803	-0-	-1319	-0-	6581	2	222	9	N	202	177	1			1419
06	7860	X	6562	-0-	-1298	-0-	6352	2	210	9	N	191	174	1			1436
07	8122	X	6770	-0-	-1352	-0-	6552	2	218	9	N	198	187	1			1447
08	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	6355	2	207	9	N	188	191	1			1444
09	6570	X	6449	-0-	-121	-0-	6252	2	197	9	N	179	190	1			1433
10	6789	X	6590	-0-	-199	-0-	6378	2	212	9	N	193	193	1			1433
11	6570	X	6350	-0-	-220	-0-	6115	2	235	9	N	214	193	1			1454
12	6758	X	6390	-0-	-368	-0-	6199	2	191	9	N	174	180	1			1448

TOTAL GAS PROD: 78,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,267

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

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
01	DLQ G-10		7635	-0-	7635	15391	7373	2	262	9	Y	238	185	1			475
02	20691	X	5300	-0-	-15391	-0-	5127	2	173	9	Y	157	182	1			450
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7175	2	318	9	Y	289	178	1			561
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7474	2	376	9	Y	342	376	1			527
05	7750	X	2085	-0-	-5665	-0-	1782	2	303	9	Y	275	375	1			427
06	7380	X	2450	-0-	-4930	-0-	2078	2	372	9	Y	338	374	1			391
07	7750	X	7735	-0-	-15	-0-	7453	2	282	9	Y	256	192	1			455
08	7750	X	7744	-0-	-6	-0-	7522	2	222	9	Y	202	193	1			464
09	7500	X	2322	-0-	-5178	-0-	1964	2	358	9	Y	325	372	1			417
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7643	2	349	9	Y	317	384	1			350
11	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7251	2	289	9	Y	263	189	1			424
12	7750	X	7398	-0-	-352	-0-	7080	2	318	9	Y	289	385	1			328

TOTAL GAS PROD: 73,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

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
01	6324	X	5743	-0-	-581	-0-	5604	2	139	9	N	126	188	1			89
02	5712	X	5694	-0-	-18	-0-	5582	2	112	9	N	102					191
03	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	5563	2	112	9	N	102	176	1			117
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5409	2	146	9	N	133	184	1			66
05	6293	X	6271	-0-	-22	-0-	6129	2	142	9	N	129					195
06	6090	X	4579	-0-	-1511	-0-	4480	2	99	9	N	90	181	1			104
07	6293	X	4989	-0-	-1304	-0-	4883	2	106	9	N	96					200
08	6262	X	5276	-0-	-986	-0-	5156	2	120	9	N	109	166	1			143
09	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	5039	2	112	9	N	102	178	1			67
10	6262	X	5244	-0-	-1018	-0-	5130	2	114	9	N	104					171
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5029	2	130	9	N	118	159	1			130
12	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	5199	2	124	9	N	113	191	1			52

TOTAL GAS PROD: 64,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6305	2	130	9	N	118	183	1			180
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5704	2	90	9	N	82	177	1			85
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6583	2	90	9	N	82					167
04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6327	2	118	9	N	107	177	1			97
05	5952	X	4506	-0-	-1446	-0-	4415	2	91	9	N	83					180
06	5760	X	4103	-0-	-1657	-0-	4033	2	70	9	N	64					244
07	5952	X	4038	-0-	-1914	-0-	3957	2	81	9	N	74	165	1			153
08	5952	X	3902	-0-	-2050	-0-	3829	2	73	9	N	66					219
09	5760	X	3708	-0-	-2052	-0-	3644	2	64	9	N	58	176	1			101
10	4495	X	3868	-0-	-627	-0-	3789	2	79	9	N	72					173
11	4110	X	3546	-0-	-564	-0-	3471	2	75	9	N	68	172	1			69
12	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3537	2	77	9	N	70					139

TOTAL GAS PROD: 56,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

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
01	7254	X	6911	-0-	-343	-0-	6845	2	66	9	N	60					250
02	7056	X	5680	-0-	-1376	-0-	5624	2	56	9	N	51	181	1			120
03	7812	X	5664	-0-	-2148	-0-	5598	2	66	9	N	60					180
04	7560	X	6452	-0-	-1108	-0-	6397	2	55	9	N	50					230
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8401	2	66	9	N	60					290
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7017	2	32	9	N	29					319
07	6665	X	6346	-0-	-319	-0-	6296	2	50	9	N	45	187	1			177
08	8184	X	6071	-0-	-2113	-0-	6001	2	70	9	N	64	186	1			55
09	7920	X	5326	-0-	-2594	-0-	5274	2	52	9	N	47					102
10	8184	X	5898	-0-	-2286	-0-	5835	2	63	9	N	57					159
11	7050	X	5841	-0-	-1209	-0-	5776	2	65	9	N	59					218
12	6355	X	6041	-0-	-314	-0-	5980	2	61	9	N	55					273

TOTAL GAS PROD: 75,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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
01	15593	X	14626	-0-	-967	-0-	14307	2	319	9	N	290	183	1			268
02	14308	X	13597	-0-	-711	-0-	13313	2	284	9	N	258	516	1			10
03	15841	X	14995	-0-	-846	-0-	14697	2	298	9	N	271	185	1			96
04	15330	X	15197	-0-	-133	-0-	14803	2	394	9	N	358					454
05	15283	X	14529	-0-	-754	-0-	14204	2	325	9	N	295	547	1			202
06	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	15723	2	436	9	N	396	372	1			226
07	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15264	2	367	9	N	334	309	1			251
08	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15214	1	345	9	N	314	364	1			201
09	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	14648	1	327	9	N	297	383	1			115
10	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15403	2	340	9	N	309	385	1			39
11	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14338	2	303	9	N	275	190	1			124
*12	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15198	2	355	9	N	323	378	1			69

TOTAL GAS PROD: 181,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,720

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	95384	X	14014	-0-	-81370	-0-	13710	2	304	9	N	276	404	1			352
02	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	12979	2	283	9	N	257	176	1			433
03	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16307	2	328	9	N	298	180	1			551
04	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	18232	2	411	9	N	374	373	1			552
05	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	23759	2	539	9	N	490	502	1			540
06	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	19372	2	431	9	N	392	377	1			555
07	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	19332	2	465	9	N	423	566	1			412
08	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	19324	2	448	9	N	407	370	1			449
09	23741	X	23741	-0-	-0-	-0-	23282	2	459	9	N	417	186	1			680
10	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	20452	2	427	9	N	388	364	1			704
11	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	20952	2	385	9	N	350	366	1			688
*12	24939	X	24939	-0-	-0-	-0-	24434	2	505	9	N	459	549	1			598

TOTAL GAS PROD: 237,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,531

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
01	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	13867	2	342	9	N	311	571	1			1325
02	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	11762	2	249	9	N	226	193	1			1358
03	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	12799	2	373	9	N	339	386	1			1311
04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	11861	2	295	9	N	268	382	1			1197
05	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12366	2	322	9	N	293	171	1			1319
06	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10099	2	188	9	N	171	372	1			1118
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	8834	2	220	9	N	200					1318
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	9858	2	187	9	N	170	380	1			1108
09	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10504	2	235	9	N	214					1322
10	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	9863	2	239	9	N	217	191	1			1348
11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	8913	2	230	9	N	209	387	1			1170
*12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7282	2	197	9	N	179					1349

TOTAL GAS PROD: 131,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,797

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
01	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15037	2	581	9	N	528	562	1			1485
02	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13444	2	531	9	N	483	423	1			1545
03	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15197	2	635	9	N	577	383	1			1739
04	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15169	2	614	9	N	558	841	1			1456
05	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	13688	2	546	9	N	496	373	1			1579
06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	11644	2	419	9	N	381	566	1			1394
07	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12206	2	502	9	N	456	384	1			1466
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13549	2	396	9	N	360	190	1			1636
09	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13282	2	471	9	N	428	564	1			1500
10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13501	2	473	9	N	430	385	1			1545
11	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	13770	2	740	9	N	673	579	1			1639
*12	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8587	2	369	9	N	335	381	1			1593

TOTAL GAS PROD: 165,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,705

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 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
01	8928	X	5946	-0-	-2982	-0-	5794	2	152	9	N	138					240
02	8064	X	5716	-0-	-2348	-0-	5552	2	164	9	N	149	186	1			203
03	8928	X	645	-0-	-8283	-0-	643	2	2	9	N	2					205
04	5880	X	3069	-0-	-2811	-0-	2995	2	74	9	N	67					272
05	6324	X	5500	-0-	-824	-0-	5381	2	119	9	N	108	191	1			189
06	6120	X	5351	-0-	-769	-0-	5230	2	121	9	N	110					299
07	6324	X	5498	-0-	-826	-0-	5391	2	107	9	N	97	187	1			209
08	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5556	2	108	9	N	98	185	1			122
09	5340	X	3819	-0-	-1521	-0-	3740	2	79	9	N	72					194
10	5518	X	5108	-0-	-410	-0-	5009	2	99	9	N	90	197	1			87
11	5490	X	5097	-0-	-393	-0-	4986	2	111	9	N	101					188
12	5673	X	5282	-0-	-391	-0-	5152	2	130	9	N	118	190	1			116

TOTAL GAS PROD: 56,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

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
01	13268	X	9891	-0-	-3377	-0-	9676	2	215	9	N	195	182	1			161
02	11984	X	9130	-0-	-2854	-0-	8882	2	248	9	N	225	185	1			201
03	13268	X	9894	-0-	-3374	-0-	9650	2	244	9	N	222	180	1			243
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9964	2	172	9	N	156	188	1			211
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10029	2	207	9	N	188	187	1			212
06	9780	X	8124	-0-	-1656	-0-	7969	2	155	9	N	141	190	1			163
07	10478	X	5003	-0-	-5475	-0-	4911	2	92	9	N	84	191	1			56
08	10478	X	9675	-0-	-803	-0-	9497	2	178	9	N	162					218
09	10140	X	9861	-0-	-279	-0-	9677	2	184	9	N	167	191	1			194
10	10230	X	9473	-0-	-757	-0-	9280	2	193	9	N	175	194	1			175
11	9360	X	4196	-0-	-5164	-0-	4106	2	90	9	N	82					257
*12	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10248	2	229	9	N	208	389	1			76

TOTAL GAS PROD: 106,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

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
01	41884	X	12829	-0-	-29055	-0-	12585	2	244	9	N	222	155	1			282
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10139	2	209	9	N	190	362	1			110
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	9819	2	209	9	N	190	176	1			124
04	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8145	2	173	9	N	157	169	1			112
05	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8276	2	133	9	N	121	179	1			54
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7918	2	156	9	N	142					196
07	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	9999	2	153	9	N	139	177	1			158
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9498	2	119	9	N	108	194	1			72
09	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7812	2	118	9	N	107					179
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5765	2	100	9	N	91	175	1			95
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6124	2	120	9	N	109					204
*12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5432	2	107	9	N	97					301

TOTAL GAS PROD: 103,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6182	2	260	9	N	236	384	1			496
02	5684 X	5234	-0-	-450	-0-	5041	2	193	9	N	175	193	1			478
03	6293 X	5756	-0-	-537	-0-	5523	2	233	9	N	212	193	1			497
04	6240 X	5174	-0-	-1066	-0-	4957	2	217	9	N	197	190	1			504
05	6448 X	5297	-0-	-1151	-0-	5077	2	220	9	N	200	185	1			519
06	6240 X	5113	-0-	-1127	-0-	4905	2	208	9	N	189	182	1			526
07	5797 X	5184	-0-	-613	-0-	4975	2	209	9	N	190					716
08	5766 X	5152	-0-	-614	-0-	4955	2	197	9	N	179	190	1			705
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	4993	2	206	9	N	187	186	1			706
10	5301 X	5070	-0-	-231	-0-	4861	2	209	9	N	190	190	1			706
11	5100 X	4683	-0-	-417	-0-	4484	2	199	9	N	181	196	1			691
12	5363 X	4809	-0-	-554	-0-	4610	2	199	9	N	181	192	1			680

TOTAL GAS PROD: 63,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

01	8215 X	7244	-0-	-971	-0-	6950	2	294	9	N	267	186	1			322
02	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6430	2	265	9	N	241	367	1			196
03	7316 X	6642	-0-	-674	-0-	6352	2	290	9	N	264	193	1			267
04	7020 X	5734	-0-	-1286	-0-	5469	2	265	9	N	241	192	1			316
05	7409 X	6158	-0-	-1251	-0-	5882	2	276	9	N	251	383	1			184
06	7290 X	6087	-0-	-1203	-0-	5810	2	277	9	N	252	186	1			250
07	7409 X	6137	-0-	-1272	-0-	5870	2	267	9	N	243	192	1			301
08	6634 X	5913	-0-	-721	-0-	5650	2	263	9	N	239	193	1			347
09	6090 X	5593	-0-	-497	-0-	5344	2	249	9	N	226	381	1			192
10	6293 X	5623	-0-	-670	-0-	5399	2	224	9	N	204	190	1			206
11	6090 X	5367	-0-	-723	-0-	5107	2	260	9	N	236	189	1			253
12	6138 X	5981	-0-	-157	-0-	5733	2	248	9	N	225	194	1			284

TOTAL GAS PROD: 73,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,889

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	14849	2	326	9	N	296	308	1			171
02	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	12785	2	356	9	N	324	338	1			157
03	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	12665	2	396	9	N	360	418	1			99
04	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12687	2	292	9	N	265	188	1			176
05	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	17867	2	427	9	N	388	283	1			281
06	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	14807	2	337	9	N	306	293	1			294
07	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16457	2	362	9	N	329	321	1			302
08	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	17746	2	370	9	N	336	277	1			361
09	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17562	2	343	9	N	312	359	1			314
10	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10658	2	199	9	N	181	179	1			316
11	20386	X	20386	-0-	-0-	-0-	19931	2	455	9	N	414	383	1			347
*12	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	17169	2	408	9	N	371	369	1			349

TOTAL GAS PROD: 189,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,882

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8205	2	118	9	N	107	192	1			917
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7305	2	330	9	N	300	193	1			1024
03	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	7904	2	284	9	N	258	388	1			894
04	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8432	2	329	9	N	299	193	1			1000
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9161	2	259	9	N	235	382	1			853
06	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9350	2	267	9	N	243					1096
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8733	2	245	9	N	223	186	1			1133
08	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15104	2	528	9	N	480	572	1			1041
09	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	14664	2	371	9	N	337	376	1			1002
10	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	15698	2	484	9	N	440	563	1			879
11	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	14772	2	396	9	N	360	193	1			1046
*12	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15337	2	432	9	N	393	385	1			1054

TOTAL GAS PROD: 138,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,675

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
01	11780	X	10647	-0-	-1133	-0-	10293	2	354	9	N	322	374	1			350
02	10108	X	9474	-0-	-634	-0-	9162	2	312	9	N	284	374	1			260
03	10974	X	10236	-0-	-738	-0-	9907	2	329	9	N	299	186	1			373
04	10290	X	10095	-0-	-195	-0-	9752	2	343	9	N	312	426	1			259
05	10633	X	10192	-0-	-441	-0-	9951	2	241	9	N	219	187	1			291
06	10290	X	9999	-0-	-291	-0-	9718	2	281	9	N	255	377	1			169
07	10478	X	10230	-0-	-248	-0-	9912	2	318	9	N	289	186	1			272
08	10447	X	10073	-0-	-374	-0-	9759	2	314	9	N	285	183	1			374
09	10110	X	9355	-0-	-755	-0-	9122	2	233	9	N	212	374	1			212
10	10323	X	8715	-0-	-1608	-0-	8478	2	237	9	N	215	188	1			239
11	9990	X	9531	-0-	-459	-0-	9249	2	282	9	N	256	199	1			296
12	10230	X	9401	-0-	-829	-0-	9108	2	293	9	N	266	200	1			362

TOTAL GAS PROD: 117,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,214

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	11780	X	7687	-0-	-4093	-0-	7648	2	39	9	N	35	76	1			50
02	30256	X	30256	-0-	-0-	-0-	30216	2	40	9	N	36					86
03	8649	X	6503	-0-	-2146	-0-	6452	2	51	9	N	46					132
04	7440	X	4895	-0-	-2545	-0-	4869	2	26	9	N	24	92	1			64
05	11780	X	5021	-0-	-6759	-0-	4986	2	35	9	N	32					96
06	11400	X	4033	-0-	-7367	-0-	4005	2	28	9	N	25					121
07	11780	X	4977	-0-	-6803	-0-	4952	2	25	9	N	23	101	1			43
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6545	2	41	9	N	37					80
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5831	2	47	9	N	43	63	1			60
10	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4920	2	67	9	N	61					121
11	6360	X	4930	-0-	-1430	-0-	4869	2	61	9	N	55					176
12	6572	X	6044	-0-	-528	-0-	5955	2	89	9	N	81	186	1			71

TOTAL GAS PROD: 91,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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
01	15190	X	13479	-0-	-1711	-0-	13182	2	297	9	N	270	384	1			1281
02	13804	X	11101	-0-	-2703	-0-	10903	2	198	9	N	180					1461
03	15283	X	13654	-0-	-1629	-0-	13364	2	290	9	N	264	195	1			1530
04	14790	X	11619	-0-	-3171	-0-	11349	2	270	9	N	245	385	1			1390
05	13795	X	8981	-0-	-4814	-0-	8779	2	202	9	N	184					1574
06	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13573	2	334	9	N	304	549	1			1329
07	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	19162	2	182	9	N	165	192	1			1302
08	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	19045	2	657	9	N	597	757	1			1142
09	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	18553	2	584	9	N	531	383	1			1290
10	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	19538	2	607	9	N	552	764	1			1078
11	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	18559	2	551	9	N	501	384	1			1195
*12	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	15779	2	519	9	N	472	377	1			1290

TOTAL GAS PROD: 186,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,265

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
01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8194	2	253	9	N	230	188	1			235
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4133	2	253	9	N	230					465
03	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	3886	2	84	9	N	76					541
04	8160	X	4282	-0-	-3878	-0-	4137	2	145	9	N	132	186	1			487
05	8432	X	4669	-0-	-3763	-0-	4545	2	124	9	N	113	202	1			398
06	8160	X	732	-0-	-7428	-0-	721	2	11	9	N	10					408
07	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6337	2	193	9	N	175	178	1			405
08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	6970	2	151	9	N	137	176	1			366
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7028	2	153	9	N	139					505
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7028	2	152	9	N	138	183	1			460
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7481	2	167	9	N	152	192	1			420
12	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	6485	2	132	9	N	120	197	1			343

TOTAL GAS PROD: 68,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4886	2	173	9	N	157					386
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4492	2	171	9	N	155	182	1			359
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4605	2	141	9	N	128	357	1			130
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4672	2	173	9	N	157					287
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4930	2	172	9	N	156	174	1			269
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4982	2	158	9	N	144					413
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5138	2	156	9	N	142	240	1			315
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4860	2	136	9	N	124	185	1			254
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4362	2	112	9	N	102					356
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4802	2	141	9	N	128	168	1			316
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4444	2	132	9	N	120	199	1			237
*12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4507	2	134	9	N	122					359

TOTAL GAS PROD: 58,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14012	X	5971	-0-	-8041	-0-	5913	2	58	9	N	53					415
02	11732	X	10015	-0-	-1717	-0-	9853	2	162	9	N	147	170	1			392
03	10602	X	5239	-0-	-5363	-0-	5184	2	55	9	N	50	186	1			256
04	10260	X	4347	-0-	-5913	-0-	4330	2	17	9	N	15					271
05	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	15437	2	266	9	N	242	176	1			337
06	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	12935	2	136	9	N	124	190	1			271
07	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	12893	2	186	9	N	169	183	1			257
08	14477	X	12822	-0-	-1655	-0-	12658	2	164	9	N	149	190	1			216
09	14010	X	13253	-0-	-757	-0-	13038	2	215	9	N	195					411
10	14477	X	13394	-0-	-1083	-0-	13200	2	194	9	N	176	372	1			215
11	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14096	2	242	9	N	220	196	1			239
*12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15341	2	262	9	N	238	184	1			293

TOTAL GAS PROD: 136,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	27962	2	196	9	N	178	184	1			275
02	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	22841	2	322	9	N	293	364	1			204
03	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	14344	2	193	9	N	175	185	1			194
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	17955	2	261	9	N	237	185	1			246
05	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	17939	2	292	9	N	265	178	1			333
06	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21659	2	306	9	N	278	377	1			234
07	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21391	2	314	9	N	285	351	1			168
08	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18183	2	278	9	N	253	172	1			249
09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6226	2	109	9	N	99					348
10	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15299	2	237	9	N	215	188	1			375
11	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	15144	2	238	9	N	216	191	1			400
*12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4486	2	196	9	N	178	379	1			199

TOTAL GAS PROD: 206,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,672

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 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
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5587	2	69	9	N	63					257
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8834	2	231	9	N	210	139	1			328
03	2790	X	2030	-0-	-760	-0-	1931	2	99	9	N	90	186	1			232
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	96	181	1			147
05	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10194	2	164	9	N	149	190	1			106
06	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12211	2	244	9	N	222					328
07	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11358	2	143	9	N	130	183	1			275
08	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10374	2	112	9	N	102	178	1			199
09	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10059	2	123	9	N	112					311
10	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10803	2	156	9	N	142	198	1			255
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	9957	2	237	9	N	215	188	1			282
*12	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10462	2	255	9	N	232	363	1			151

TOTAL GAS PROD: 103,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	21561	2	647	9	N	588	567	1			1225
02	19152	X	18977	-0-	-175	-0-	18470	2	507	9	N	461	385	1			1301
03	22289	X	19030	-0-	-3259	-0-	18457	2	573	9	N	521	579	1			1243
04	21570	X	19466	-0-	-2104	-0-	18979	2	487	9	N	443	380	1			1306
05	22289	X	20046	-0-	-2243	-0-	19506	2	540	9	N	491	378	1			1419
06	21480	X	19002	-0-	-2478	-0-	18815	2	187	9	N	170	564	1			1025
07	21018	X	19187	-0-	-1831	-0-	18692	2	495	9	N	450	376	1			1099
08	20119	X	19886	-0-	-233	-0-	19385	2	501	9	N	455	569	1			985
09	19470	X	19290	-0-	-180	-0-	18789	2	501	9	N	455	382	1			1058
10	20057	X	19591	-0-	-466	-0-	19046	2	545	9	N	495	575	1			978
11	19230	X	18117	-0-	-1113	-0-	17627	2	490	9	N	445	388	1			1035
12	19933	X	19236	-0-	-697	-0-	18709	2	527	9	N	479	373	1			1141

TOTAL GAS PROD: 234,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,453

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12772	X	10788	-0-	-1984	-0-	10489	2	299	9	N	272	194	1			1348
02	12124	X	10113	-0-	-2011	-0-	9853	2	260	9	N	236	191	1			1393
03	13423	X	10984	-0-	-2439	-0-	10710	2	274	9	N	249	383	1			1259
04	12990	X	10612	-0-	-2378	-0-	10360	2	252	9	N	229	189	1			1299
05	11377	X	11047	-0-	-330	-0-	10743	2	304	9	N	276	192	1			1383
06	10830	X	10617	-0-	-213	-0-	10380	2	237	9	N	215	371	1			1227
07	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11240	2	109	9	N	99					1326
08	11036	X	10181	-0-	-855	-0-	9968	2	213	9	N	194	377	1			1143
09	10680	X	8727	-0-	-1953	-0-	8505	2	222	9	N	202	192	1			1153
10	11346	X	9020	-0-	-2326	-0-	8768	2	252	9	N	229					1382
11	10980	X	8349	-0-	-2631	-0-	8114	2	235	9	N	214	388	1			1208
12	11346	X	9915	-0-	-1431	-0-	9727	2	188	9	N	171	194	1			1185

TOTAL GAS PROD: 121,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11904 X	11365	-0-	-539	-0-	11164	2	201	9	N	183	383	1			681
02	10780 X	10155	-0-	-625	-0-	9977	2	178	9	N	162					843
03	11935 X	11196	-0-	-739	-0-	10991	2	205	9	N	186	386	1			643
04	11550 X	10757	-0-	-793	-0-	10563	2	194	9	N	176					819
05	11656 X	11322	-0-	-334	-0-	11116	2	206	9	N	187	194	1			812
06	11010 X	10429	-0-	-581	-0-	10249	2	180	9	N	164	191	1			785
07	11253 X	10749	-0-	-504	-0-	10582	2	167	9	N	152					937
08	11315 X	10833	-0-	-482	-0-	10657	2	176	9	N	160	380	1			717
09	10950 X	10382	-0-	-568	-0-	10210	2	172	9	N	156	189	1			684
10	11315 X	10526	-0-	-789	-0-	10340	2	186	9	N	169	194	1			659
11	10470 X	9912	-0-	-558	-0-	9733	2	179	9	N	163					822
12	10819 X	10123	-0-	-696	-0-	9915	2	208	9	N	189	382	1			629

TOTAL GAS PROD: 127,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12144	-0-	-907	-0-	11736	2	408	9	N	371	381	1			719
02	11928	X	11170	-0-	-758	-0-	10778	2	392	9	N	356	365	1			710
03	13206	X	12392	-0-	-814	-0-	11984	2	408	9	N	371	386	1			695
04	12780	X	11736	-0-	-1044	-0-	11355	2	381	9	N	346	372	1			669
05	12617	X	12307	-0-	-310	-0-	11930	2	377	9	N	343	385	1			627
06	12000	X	11526	-0-	-474	-0-	11188	2	338	9	N	307	190	1			744
07	12400	X	11450	-0-	-950	-0-	11079	2	371	9	N	337	385	1			696
08	12400	X	11866	-0-	-534	-0-	11532	2	334	9	N	304	377	1			623
09	11910	X	11299	-0-	-611	-0-	10979	2	320	9	N	291	191	1			723
10	12307	X	11578	-0-	-729	-0-	11218	2	360	9	N	327	385	1			665
11	11520	X	11088	-0-	-432	-0-	10741	2	347	9	N	315	388	1			592
12	11873	X	2199	-0-	-9674	-0-	1840	2	359	9	N	326	190	1			728

TOTAL GAS PROD: 130,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,994

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	20302	-0-	-3723	-0-	20064	2	238	9	N	216	191	1			771
02	20776	X	18095	-0-	-2681	-0-	17873	2	222	9	N	202	387	1			586
03	21824	X	19467	-0-	-2357	-0-	19243	2	224	9	N	204	192	1			598
04	20700	X	18615	-0-	-2085	-0-	18393	2	222	9	N	202	192	1			608
05	21204	X	17500	-0-	-3704	-0-	17270	2	230	9	N	209	179	1			638
06	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	19752	2	342	9	N	311	378	1			571
07	20543	X	20543	-0-	-0-	-0-	20196	2	347	9	N	315	177	1			709
08	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19417	2	314	9	N	285	383	1			611
09	20100	X	18548	-0-	-1552	-0-	18274	2	274	9	N	249	188	1			672
10	20770	X	18190	-0-	-2580	-0-	17907	2	283	9	N	257	371	1			558
11	20100	X	17179	-0-	-2921	-0-	16913	2	266	9	N	242	194	1			606
12	20553	X	17309	-0-	-3244	-0-	17038	2	271	9	N	246	171	1			681

TOTAL GAS PROD: 225,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	14599	-0-	-4125	-0-	14340	2	259	9	N	235	192	1			1063
02	16828	X	12906	-0-	-3922	-0-	12658	2	248	9	N	225	388	1			900
03	18290	X	14692	-0-	-3598	-0-	14426	2	266	9	N	242	192	1			950
04	14970	X	13821	-0-	-1149	-0-	13588	2	233	9	N	212	191	1			971
05	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	14752	2	259	9	N	235	238	1			968
06	14220	X	14137	-0-	-83	-0-	13909	2	228	9	N	207	179	1			996
07	14694	X	14241	-0-	-453	-0-	14007	2	234	9	N	213	213	1			996
08	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	14947	2	250	9	N	227	192	1			1031
09	14520	X	14039	-0-	-481	-0-	13824	2	215	9	N	195	181	1			1045
10	15004	X	14322	-0-	-682	-0-	14092	2	230	9	N	209	384	1			870
11	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14595	2	223	9	N	203	105	1			968
12	15190	X	13883	-0-	-1307	-0-	13672	2	211	9	N	192	185	1			975

TOTAL GAS PROD: 171,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	15992	-0-	-3042	-0-	15730	2	262	9	N	238	385	1			1532
02	17192	X	15978	-0-	-1214	-0-	15715	2	263	9	N	239					1771
03	18073	X	18016	-0-	-57	-0-	17817	2	199	9	N	181	385	1			1567
04	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	16897	2	199	9	N	181					1748
05	17701	X	16744	-0-	-957	-0-	16576	2	168	9	N	153	188	1			1713
06	17430	X	16344	-0-	-1086	-0-	16230	2	114	9	N	104					1817
07	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15114	2	110	9	N	100	380	1			1537
08	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15372	2	151	9	N	137					1674
09	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	13935	2	146	9	N	133	189	1			1618
10	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13245	2	328	9	N	298	190	1			1726
11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10382	2	273	9	N	248	195	1			1779
*12	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	12940	2	380	9	N	345	572	1			1552

TOTAL GAS PROD: 182,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	99367	X	24447	-0-	-74920	-0-	23886	2	561	9	N	510	557	1			582
02	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	21723	2	480	9	N	436	367	1			651
03	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22364	2	505	9	N	459	551	1			559
04	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22307	2	441	9	N	401	379	1			581
05	24222	X	24222	-0-	-0-	-0-	23743	2	479	9	N	435	567	1			449
06	22637	X	22637	-0-	-0-	-0-	22188	2	449	9	N	408	188	1			669
07	23466	X	23466	-0-	-0-	-0-	23012	2	454	9	N	413	376	1			706
08	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	21769	2	410	9	N	373	557	1			522
09	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	20724	2	373	9	N	339	367	1			494
10	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	21999	2	405	9	N	368	376	1			486
11	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	21705	2	369	9	N	335	187	1			634
*12	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	22259	2	485	9	N	441	394	1			681

TOTAL GAS PROD: 273,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,918

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
01	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	14799	2	564	9	N	513	386	1			1481
02	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13140	2	287	9	N	261	194	1			1548
03	14942	X	14248	-0-	-694	-0-	13915	2	333	9	N	303	389	1			1462
04	14880	X	10060	-0-	-4820	-0-	9895	2	165	9	N	150	189	1			1423
05	15376	X	14864	-0-	-512	-0-	14646	2	218	9	N	198	323	1			1298
06	14880	X	13473	-0-	-1407	-0-	13232	2	241	9	N	219	382	1			1135
07	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	12999	2	281	9	N	255	193	1			1197
08	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14705	2	285	9	N	259	189	1			1267
09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13187	2	279	9	N	254	190	1			1331
10	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12646	2	296	9	N	269	370	1			1230
11	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13184	2	287	9	N	261	385	1			1106
*12	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13237	2	332	9	N	302	190	1			1218

TOTAL GAS PROD: 163,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,244

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
01	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	12874	2	327	9	N	297	380	1			552
02	12404	X	8829	-0-	-3575	-0-	8646	2	183	9	N	166					718
03	13733	X	8392	-0-	-5341	-0-	8197	2	195	9	N	177	195	1			700
04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	7	193	1			514
05	13206	X	8352	-0-	-4854	-0-	8225	2	127	9	N	115					629
06	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14290	2	271	9	N	246	192	1			683
07	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14001	2	254	9	N	231	191	1			723
08	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	13889	2	194	9	N	176	376	1			523
09	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13616	2	155	9	N	141	192	1			472
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12000	2	187	9	N	170					642
11	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	13736	2	310	9	N	282	388	1			536
*12	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14234	2	337	9	N	306	196	1			646

TOTAL GAS PROD: 136,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	13299	X	10175	-0-	-3124	-0-	9888	2	287	9	N	261	191	1			1349
02	12012	X	10353	-0-	-1659	-0-	10098	2	255	9	N	232					1581
03	13206	X	10293	-0-	-2913	-0-	10177	2	116	9	N	105					1686
04	12780	X	10365	-0-	-2415	-0-	10112	2	253	9	N	230	363	1			1553
05	13206	X	8545	-0-	-4661	-0-	8300	2	245	9	N	223	279	1			1497
06	11220	X	8481	-0-	-2739	-0-	8275	2	206	9	N	187	375	1			1309
07	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8593	2	218	9	N	198					1507
08	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	18736	2	644	9	N	585	757	1			1335
09	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	11709	2	366	9	N	333	377	1			1291
10	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11330	2	363	9	N	330	190	1			1431
11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11085	2	273	9	N	248	387	1			1292
*12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11239	2	367	9	N	334	184	1			1442

TOTAL GAS PROD: 133,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,266

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

01	14973	X	13216	-0-	-1757	-0-	12924	2	292	9	N	265	385	1			560
02	13524	X	11684	-0-	-1840	-0-	11506	2	178	9	N	162	185	1			537
03	14136	X	12869	-0-	-1267	-0-	12587	2	282	9	N	256	193	1			600
04	13410	X	11836	-0-	-1574	-0-	11584	2	252	9	N	229	180	1			649
05	13454	X	13131	-0-	-323	-0-	12877	2	254	9	N	231	382	1			498
06	12780	X	11839	-0-	-941	-0-	11628	2	211	9	N	192	187	1			503
07	12927	X	11048	-0-	-1879	-0-	10829	2	219	9	N	199	189	1			513
08	13144	X	12394	-0-	-750	-0-	12168	2	226	9	N	205	193	1			525
09	12720	X	11086	-0-	-1634	-0-	10873	2	213	9	N	194	191	1			528
10	13144	X	11234	-0-	-1910	-0-	10991	2	243	9	N	221	191	1			558
11	12000	X	10662	-0-	-1338	-0-	10423	2	239	9	N	217	197	1			578
12	12400	X	10801	-0-	-1599	-0-	10552	2	249	9	N	226	192	1			612

TOTAL GAS PROD: 141,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	49293	X	49293	-0-	-0-	-0-	48010	2	1283	9	N	1166	773	1			3985
02	41508	X	41508	-0-	-0-	-0-	40445	2	1063	9	N	966	1510	1			3441
03	45502	X	45502	-0-	-0-	-0-	44346	2	1156	9	N	1051	955	1			3537
04	42293	X	42293	-0-	-0-	-0-	41231	2	1062	9	N	965	765	1			3737
05	43697	X	43697	-0-	-0-	-0-	42700	2	997	9	N	906	870	1			3773
06	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	41977	2	946	9	N	860	854	1			3779
07	42769	X	42769	-0-	-0-	-0-	41861	2	908	9	N	825	939	1			3665
08	42520	X	42520	-0-	-0-	-0-	41590	2	930	9	N	845	950	1			3560
09	40896	X	40896	-0-	-0-	-0-	39992	2	904	9	N	822	751	1			3631
10	42112	X	42112	-0-	-0-	-0-	41159	2	953	9	N	866	769	1			3728
11	41140	X	41140	-0-	-0-	-0-	40180	2	960	9	N	873	950	1			3651
*12	41253	X	41253	-0-	-0-	-0-	40266	2	987	9	N	897	762	1			3786

TOTAL GAS PROD: 515,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,042

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	15159	X	14487	-0-	-672	-0-	14173	2	314	9	N	285	383	1			841
02	13692	X	12633	-0-	-1059	-0-	12379	2	254	9	N	231	193	1			879
03	15159	X	11536	-0-	-3623	-0-	11285	2	251	9	N	228	382	1			725
04	14310	X	10849	-0-	-3461	-0-	10594	2	255	9	N	232					957
05	14477	X	11080	-0-	-3397	-0-	10856	2	224	9	N	204	372	1			789
06	14010	X	10578	-0-	-3432	-0-	10341	2	237	9	N	215	149	1			855
07	13981	X	10743	-0-	-3238	-0-	10504	2	239	9	N	217	191	1			881
08	11532	X	10516	-0-	-1016	-0-	10361	2	155	9	N	141	191	1			831
09	10860	X	10167	-0-	-693	-0-	9904	2	263	9	N	239	193	1			877
10	11067	X	10210	-0-	-857	-0-	10008	2	202	9	N	184	389	1			672
11	10590	X	9928	-0-	-662	-0-	9699	2	229	9	N	208	194	1			686
12	10757	X	10078	-0-	-679	-0-	9852	2	226	9	N	205	175	1			716

TOTAL GAS PROD: 132,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,589

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
01	7130	X	6186	-0-	-944	-0-	6018	2	168	9	N	153					650
02	6356	X	5595	-0-	-761	-0-	5442	2	153	9	N	139	193	1			596
03	6789	X	5827	-0-	-962	-0-	5676	2	151	9	N	137	193	1			540
04	6390	X	5660	-0-	-730	-0-	5531	2	129	9	N	117	188	1			469
05	6231	X	5639	-0-	-592	-0-	5515	2	124	9	N	113					582
06	6000	X	5276	-0-	-724	-0-	5154	2	122	9	N	111	182	1			511
07	6200	X	5168	-0-	-1032	-0-	5071	2	97	9	N	88					599
08	5859	X	5202	-0-	-657	-0-	5071	2	131	9	N	119	191	1			527
09	5670	X	5029	-0-	-641	-0-	4915	2	114	9	N	104	191	1			440
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5892	2	134	9	N	122					562
11	5280	X	3604	-0-	-1676	-0-	3486	2	118	9	N	107	184	1			485
*12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5690	2	121	9	N	110					595

TOTAL GAS PROD: 65,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	13166	2	334	9	N	304	380	1			793
02	11424	X	11409	-0-	-15	-0-	11139	2	270	9	N	245	189	1			849
03	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13504	2	362	9	N	329	388	1			790
04	13050	X	12219	-0-	-831	-0-	11969	2	250	9	N	227	191	1			826
05	13485	X	10471	-0-	-3014	-0-	10245	2	226	9	N	205	379	1			652
06	13410	X	10252	-0-	-3158	-0-	10007	2	245	9	N	223	193	1			682
07	13857	X	10783	-0-	-3074	-0-	10572	2	211	9	N	192	180	1			694
08	13857	X	10230	-0-	-3627	-0-	10011	2	219	9	N	199					893
09	12210	X	9202	-0-	-3008	-0-	9011	2	191	9	N	174	381	1			686
10	10788	X	8419	-0-	-2369	-0-	8224	2	195	9	N	177	195	1			668
11	10440	X	8523	-0-	-1917	-0-	8317	2	206	9	N	187	193	1			662
12	10788	X	8755	-0-	-2033	-0-	8542	2	213	9	N	194	191	1			665

TOTAL GAS PROD: 127,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,656

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
01	21607	X	18702	-0-	-2905	-0-	18317	2	385	9	N	350	367	1			173
02	19516	X	16897	-0-	-2619	-0-	16598	2	299	9	N	272					445
03	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22432	2	314	9	N	285	547	1			183
04	18840	X	14691	-0-	-4149	-0-	14467	2	224	9	N	204	188	1			199
05	19003	X	2827	-0-	-16176	-0-	2788	2	39	9	N	35					234
06	22020	X	386	-0-	-21634	-0-	386	2			N	-0-					234
07	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					234
08	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					234
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					234
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					234
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					234
*12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 76,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

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
01	8866	X	7089	-0-	-1777	-0-	6982	2	107	9	N	97	194	1			403
02	7840	X	6134	-0-	-1706	-0-	6062	2	72	9	N	65					468
03	8339	X	6572	-0-	-1767	-0-	6480	2	92	9	N	84	193	1			359
04	7560	X	6276	-0-	-1284	-0-	6190	2	86	9	N	78					437
05	7595	X	5888	-0-	-1707	-0-	5814	2	74	9	N	67					504
06	6870	X	6041	-0-	-829	-0-	5956	2	85	9	N	77	185	1			396
07	6789	X	5849	-0-	-940	-0-	5772	2	77	9	N	70					466
08	6572	X	5257	-0-	-1315	-0-	5187	2	70	9	N	64					530
09	6270	X	5520	-0-	-750	-0-	5452	2	68	9	N	62	188	1			404
10	6231	X	5295	-0-	-936	-0-	5222	2	73	9	N	66					470
11	6030	X	5126	-0-	-904	-0-	5052	2	74	9	N	67	193	1			344
*12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6794	2	92	9	N	84					428

TOTAL GAS PROD: 71,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

01	8556	X	7353	-0-	-1203	-0-	7098	2	255	9	N	232	188	1			512
02	7504	X	6728	-0-	-776	-0-	6494	2	234	9	N	213	184	1			541
03	8091	X	7439	-0-	-652	-0-	7207	2	232	9	N	211	352	1			400
04	7350	X	7142	-0-	-208	-0-	6908	2	234	9	N	213	189	1			424
05	7595	X	7140	-0-	-455	-0-	6900	2	240	9	N	218	191	1			451
06	7200	X	6728	-0-	-472	-0-	6504	2	224	9	N	204	288	1			367
07	7440	X	6943	-0-	-497	-0-	6728	2	215	9	N	195	192	1			370
08	7440	X	6168	-0-	-1272	-0-	5945	2	223	9	N	203	186	1			387
09	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6518	2	188	9	N	171	190	1			368
10	7130	X	6983	-0-	-147	-0-	6797	2	186	9	N	169	188	1			349
11	6720	X	6372	-0-	-348	-0-	6173	2	199	9	N	181	191	1			339
12	6944	X	6661	-0-	-283	-0-	6432	2	229	9	N	208	182	1			365

TOTAL GAS PROD: 82,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,418

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

01	12927	X	11735	-0-	-1192	-0-	11506	2	229	9	N	208	383	1			898
02	11396	X	10408	-0-	-988	-0-	10220	2	188	9	N	171					1069
03	12617	X	11348	-0-	-1269	-0-	11140	2	208	9	N	189	381	1			877
04	11850	X	9851	-0-	-1999	-0-	9668	2	183	9	N	166					1043
05	11749	X	9866	-0-	-1883	-0-	9688	2	178	9	N	162	193	1			1012
06	11370	X	10457	-0-	-913	-0-	10269	2	188	9	N	171					1183
07	11532	X	11208	-0-	-324	-0-	11047	2	161	9	N	146	380	1			949
08	11346	X	10377	-0-	-969	-0-	10170	2	207	9	N	188	185	1			952
09	10470	X	10350	-0-	-120	-0-	10171	2	179	9	N	163	192	1			923
10	11222	X	9406	-0-	-1816	-0-	9243	2	163	9	N	148					1071
11	10860	X	10156	-0-	-704	-0-	9978	2	178	9	N	162	383	1			850
12	11222	X	10366	-0-	-856	-0-	10186	2	180	9	N	164					1014

TOTAL GAS PROD: 125,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,038

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

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
01	21266	X	19096	-0-	-2170	-0-	18779	2	317	9	N	288	372	1			369
02	18760	X	17235	-0-	-1525	-0-	16912	2	323	9	N	294	367	1			296
03	20336	X	18530	-0-	-1806	-0-	18186	2	344	9	N	313	363	1			246
04	19230	X	17799	-0-	-1431	-0-	17484	2	315	9	N	286	185	1			347
05	19530	X	18084	-0-	-1446	-0-	17745	2	339	9	N	308	382	1			273
06	18480	X	17457	-0-	-1023	-0-	17148	2	309	9	N	281	189	1			365
07	19096	X	16872	-0-	-2224	-0-	16622	2	250	9	N	227	185	1			407
08	18538	X	17030	-0-	-1508	-0-	16749	2	281	9	N	255	379	1			283
09	17790	X	16003	-0-	-1787	-0-	15738	2	265	9	N	241	190	1			334
10	18073	X	16022	-0-	-2051	-0-	15732	2	290	9	N	264	395	1			203
11	17460	X	15003	-0-	-2457	-0-	14719	2	284	9	N	258	198	1			263
12	17019	X	15896	-0-	-1123	-0-	15610	2	286	9	N	260	192	1			331

TOTAL GAS PROD: 205,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,275

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

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
01	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	16484	2	249	9	N	226	193	1			841
02	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14678	2	205	9	N	186	190	1			837
03	16833	X	16156	-0-	-677	-0-	15932	2	224	9	N	204	195	1			846
04	16290	X	15092	-0-	-1198	-0-	14892	2	200	9	N	182	192	1			836
05	16833	X	15387	-0-	-1446	-0-	15189	2	198	9	N	180	183	1			833
06	16200	X	14595	-0-	-1605	-0-	14417	2	178	9	N	162					995
07	16492	X	14880	-0-	-1612	-0-	14695	2	185	9	N	168	190	1			973
08	16151	X	14833	-0-	-1318	-0-	14658	2	175	9	N	159	193	1			939
09	15090	X	13947	-0-	-1143	-0-	13787	2	160	9	N	145	187	1			897
10	15376	X	14823	-0-	-553	-0-	14662	2	161	9	N	146	190	1			853
11	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14831	2	134	9	N	122					975
12	14880	X	12578	-0-	-2302	-0-	12428	2	150	9	N	136	192	1			919

TOTAL GAS PROD: 178,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

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
01	10137	X	9151	-0-	-986	-0-	8846	2	305	9	N	277	382	1			1221
02	9016	X	8156	-0-	-860	-0-	7880	2	276	9	N	251	190	1			1282
03	9734	X	8858	-0-	-876	-0-	8568	2	290	9	N	264	387	1			1159
04	9240	X	8589	-0-	-651	-0-	8325	2	264	9	N	240	183	1			1216
05	9331	X	8729	-0-	-602	-0-	8527	2	202	9	N	184					1400
06	8850	X	8413	-0-	-437	-0-	8170	2	243	9	N	221	184	1			1437
07	9021	X	7676	-0-	-1345	-0-	7623	2	53	9	N	48	194	1			1291
08	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9312	2	239	9	N	217	187	1			1321
09	8580	X	7917	-0-	-663	-0-	7701	2	216	9	N	196	189	1			1328
10	8742	X	8058	-0-	-684	-0-	7841	2	217	9	N	197	193	1			1332
11	9240	X	7612	-0-	-1628	-0-	7411	2	201	9	N	183	191	1			1324
12	9548	X	7640	-0-	-1908	-0-	7442	2	198	9	N	180	215	1			1289

TOTAL GAS PROD: 100,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	10819	X	9001	-0-	-1818	-0-	8789	2	212	9	N	193	179	1			203
02	9772	X	7290	-0-	-2482	-0-	7159	2	131	9	N	119					322
03	10261	X	9945	-0-	-316	-0-	9780	2	165	9	N	150	182	1			290
04	9480	X	8429	-0-	-1051	-0-	8269	2	160	9	N	145	190	1			245
05	9145	X	6560	-0-	-2585	-0-	6443	2	117	9	N	106	187	1			164
06	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	20241	2	58	9	N	53					217
07	9951	X	3697	-0-	-6254	-0-	3630	2	67	9	N	61					278
08	9951	X	3987	-0-	-5964	-0-	3910	2	77	9	N	70	188	1			160
09	10470	X	3872	-0-	-6598	-0-	3807	2	65	9	N	59					219
10	10819	X	3632	-0-	-7187	-0-	3547	2	85	9	N	77					296
11	10470	X	4088	-0-	-6382	-0-	4016	2	72	9	N	65	191	1			170
12	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3840	2	89	9	N	81					251

TOTAL GAS PROD: 84,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

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
01	39680	X	36286	-0-	-3394	-0-	35678	2	608	9	N	553	434	1			362
02	39172	X	33198	-0-	-5974	-0-	32603	2	595	9	N	541	394	1			509
03	43369	X	34820	-0-	-8549	-0-	34014	2	806	9	N	733	1034	1			208
04	41970	X	38331	-0-	-3639	-0-	37486	2	845	9	N	768	550	1			426
05	42054	X	42054	-0-	-0-	-0-	41363	2	691	9	N	628	608	1			446
06	42272	X	42272	-0-	-0-	-0-	41529	2	743	9	N	675	610	1			511
07	45748	X	45748	-0-	-0-	-0-	44960	2	788	9	N	716	770	1			457
08	45631	X	45631	-0-	-0-	-0-	44819	2	812	9	N	738	829	1			366
09	47422	X	47422	-0-	-0-	-0-	46725	2	697	9	N	634	372	1			628
10	43166	X	43166	-0-	-0-	-0-	42465	2	701	9	N	637	563	1			702
11	41603	X	41603	-0-	-0-	-0-	40842	2	761	9	N	692	765	1			629
*12	41792	X	41792	-0-	-0-	-0-	41022	2	770	9	N	700	586	1			743

TOTAL GAS PROD: 492,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,015

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	32635	-0-	-3821	-0-	31967	2	668	9	N	607	569	1			2061
02	32116	X	27538	-0-	-4578	-0-	26957	2	581	9	N	528	378	1			2211
03	34534	X	31212	-0-	-3322	-0-	30575	2	637	9	N	579	773	1			2017
04	32610	X	29753	-0-	-2857	-0-	29166	2	587	9	N	534	515	1			2036
05	33604	X	30120	-0-	-3484	-0-	29512	2	608	9	N	553	509	1			2080
06	31590	X	28415	-0-	-3175	-0-	27867	2	548	9	N	498	557	1			2021
07	31217	X	28770	-0-	-2447	-0-	28231	2	539	9	N	490	382	1			2129
08	31217	X	28293	-0-	-2924	-0-	27784	2	509	9	N	463	384	1			2208
09	29760	X	26870	-0-	-2890	-0-	26374	2	496	9	N	451	576	1			2083
10	30132	X	27326	-0-	-2806	-0-	26820	2	506	9	N	460	416	1			2127
11	28410	X	26178	-0-	-2232	-0-	25660	2	518	9	N	471	575	1			2023
12	28768	X	26566	-0-	-2202	-0-	26028	2	538	9	N	489	385	1			2127

TOTAL GAS PROD: 343,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,123

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
01	9331	X	6893	-0-	-2438	-0-	6776	2	117	9	N	106	192	1			702
02	7840	X	5523	-0-	-2317	-0-	5411	2	112	9	N	102	194	1			610
03	8370	X	6583	-0-	-1787	-0-	6471	2	112	9	N	102					712
04	7470	X	6342	-0-	-1128	-0-	6231	2	111	9	N	101	86	1			727
05	7719	X	6565	-0-	-1154	-0-	6458	2	107	9	N	97					824
06	6660	X	6008	-0-	-652	-0-	5906	2	102	9	N	93	192	1			725
07	6572	X	6113	-0-	-459	-0-	6041	2	72	9	N	65					790
08	6572	X	6071	-0-	-501	-0-	5977	2	94	9	N	85	191	1			684
09	6360	X	5873	-0-	-487	-0-	5765	2	108	9	N	98					782
10	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	6041	2	101	9	N	92	194	1			680
11	6000	X	5777	-0-	-223	-0-	5681	2	96	9	N	87					767
12	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	5832	2	101	9	N	92	193	1			666

TOTAL GAS PROD: 73,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

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
01	11439	X	10041	-0-		-1398	-0-	9653	2	388	9	N	353	381	1			568
02	10332	X	9095	-0-		-1237	-0-	8756	2	339	9	N	308	182	1			694
03	10168	X	9977	-0-		-191	-0-	9622	2	355	9	N	323	385	1			632
04	9720	X	8890	-0-		-830	-0-	8587	2	303	9	N	275	381	1			526
05	10422	X	10422	-0-		-0-	-0-	10061	2	361	9	N	328	382	1			472
06	9872	X	9872	-0-		-0-	-0-	9523	2	349	9	N	317	191	1			598
07	10075	X	9939	-0-		-136	-0-	9632	2	307	9	N	279	191	1			686
08	10416	X	9612	-0-		-804	-0-	9319	2	293	9	N	266	381	1			571
09	10080	X	9419	-0-		-661	-0-	9114	2	305	9	N	277	191	1			657
10	10416	X	9431	-0-		-985	-0-	9112	2	319	9	N	290	383	1			564
11	9870	X	9233	-0-		-637	-0-	8930	2	303	9	N	275	194	1			645
12	9951	X	9433	-0-		-518	-0-	9124	2	309	9	N	281	380	1			546

TOTAL GAS PROD: 115,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,572

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

01	18321	X	15404	-0-		-2917	-0-	15155	2	249	9	N	226	184	1			383
02	16548	X	13294	-0-		-3254	-0-	13065	2	229	9	N	208	187	1			404
03	19197	X	19197	-0-		-0-	-0-	18938	2	259	9	N	235	363	1			276
04	16050	X	14071	-0-		-1979	-0-	13853	2	218	9	N	198	188	1			286
05	16089	X	7774	-0-		-8315	-0-	7652	2	122	9	N	111					397
06	18570	X	-0-	-0-		-18570	-0-					N	-0-					397
07	19189	X	62	-0-		-19127	-0-	47	2	15	9	N	14					411
08	19189	X	59	-0-		-19130	-0-	59	2			N	-0-					411
09	14070	X	-0-	-0-		-14070	-0-					N	-0-					411
10	7781	X	-0-	-0-		-7781	-0-					N	-0-					411
11	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					411
12	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					411

TOTAL GAS PROD: 69,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

01	10819 X	9865	-0-	-954	-0-	9439	2	426	9	N	387	368	1			379
02	9772 X	8744	-0-	-1028	-0-	8379	2	365	9	N	332	369	1			342
03	10540 X	9095	-0-	-1445	-0-	8667	2	428	9	N	389	548	1			183
04	9960 X	8926	-0-	-1034	-0-	8522	2	404	9	N	367	378	1			172
05	10292 X	8982	-0-	-1310	-0-	8590	2	392	9	N	356	380	1			148
06	9540 X	8488	-0-	-1052	-0-	8123	2	365	9	N	332	186	1			294
07	9672 X	8737	-0-	-935	-0-	8352	2	385	9	N	350	370	1			274
08	9238 X	8570	-0-	-668	-0-	8200	2	370	9	N	336	379	1			231
09	8940 X	7888	-0-	-1052	-0-	7550	2	338	9	N	307	193	1			345
10	8990 X	7726	-0-	-1264	-0-	7394	2	332	9	N	302	386	1			261
11	8490 X	7447	-0-	-1043	-0-	7125	2	322	9	N	293	193	1			361
12	8742 X	7088	-0-	-1654	-0-	6782	2	306	9	N	278	459	1			180

TOTAL GAS PROD: 101,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,029

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

01	34131 X	29179	-0-	-4952	-0-	28798	2	381	9	N	346	473	1			85
02	25091 X	25091	-0-	-0-	-0-	24748	2	343	9	N	312	185	1			212
03	26521 X	26521	-0-	-0-	-0-	26195	2	326	9	N	296	348	1			160
04	28230 X	23891	-0-	-4339	-0-	23409	2	482	9	N	438	281	1			317
05	29171 X	20828	-0-	-8343	-0-	20379	2	449	9	N	408	551	1			174
06	28230 X	19214	-0-	-9016	-0-	18819	2	395	9	N	359	377	1			156
07	27776 X	20639	-0-	-7137	-0-	20203	2	436	9	N	396	444	1			108
08	26536 X	20529	-0-	-6007	-0-	20157	2	372	9	N	338	360	1			86
09	23880 X	19377	-0-	-4503	-0-	18966	2	411	9	N	374	310	1			150
10	20832 X	20495	-0-	-337	-0-	20076	2	419	9	N	381	378	1			153
11	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	19528	2	454	9	N	413	378	1			188
12	20646 X	19106	-0-	-1540	-0-	18667	2	439	9	N	399	386	1			201

TOTAL GAS PROD: 264,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,460

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2696	2	73	9	N	66	184	1			216
02	4732	X	2007	-0-	-2725	-0-	1955	2	52	9	N	47					263
03	5239	X	683	-0-	-4556	-0-	660	2	23	9	N	21					284
04	5070	X	3044	-0-	-2026	-0-	2944	2	100	9	N	91	187	1			188
05	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10365	2	230	9	N	209	190	1			207
06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	14804	2	308	9	N	280	186	1			301
07	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15159	2	287	9	N	261	369	1			193
08	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14362	2	288	9	N	262	178	1			277
09	15120	X	13258	-0-	-1862	-0-	12994	2	264	9	N	240	190	1			327
10	15624	X	14718	-0-	-906	-0-	14454	2	264	9	N	240	384	1			183
11	15120	X	13411	-0-	-1709	-0-	13143	2	268	9	N	244	187	1			240
12	15438	X	14224	-0-	-1214	-0-	13942	2	282	9	N	256	369	1			127

TOTAL GAS PROD: 119,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,217

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 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
01	84289	X	80445	-0-	-3844	-0-	78840	2	1605	9	N	1459	1719	1			244
02	71344	X	64076	-0-	-7268	-0-	62690	2	1386	9	N	1260	1202	1			302
03	83452	X	76902	-0-	-6550	-0-	75406	2	1496	9	N	1360	1560	1			102
04	83010	X	73176	-0-	-9834	-0-	71736	2	1440	9	N	1309	1119	1			292
05	85777	X	74105	-0-	-11672	-0-	72729	2	1376	9	N	1251	1132	1			411
06	83010	X	76290	-0-	-6720	-0-	75019	2	1271	9	N	1155	1312	1			254
07	85777	X	69224	-0-	-16553	-0-	67880	2	1344	9	N	1222	1111	1			365
08	85777	X	75989	-0-	-9788	-0-	74770	2	1219	9	N	1108	1293	1			180
09	76290	X	73469	-0-	-2821	-0-	72266	2	1203	9	N	1094	961	1			313
10	78833	X	74155	-0-	-4678	-0-	72903	2	1252	9	N	1138	1099	1			352
11	76290	X	70293	-0-	-5997	-0-	69450	2	843	9	N	766	951	1			167
12	75981	X	73085	-0-	-2896	-0-	72103	2	982	9	N	893	980	1			80

TOTAL GAS PROD: 881,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,015

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

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
01	26257	X	23760	-0-	-2497	-0-	23567	2	193	9	N	175	181	1			132
02	23716	X	21542	-0-	-2174	-0-	21385	2	157	9	N	143					275
03	26257	X	22906	-0-	-3351	-0-	22713	2	193	9	N	175	345	1			105
04	24510	X	21899	-0-	-2611	-0-	21704	2	195	9	N	177	174	1			108
05	23839	X	23064	-0-	-775	-0-	22866	2	198	9	N	180	175	1			113
06	23070	X	22554	-0-	-516	-0-	22380	2	174	9	N	158					271
07	23839	X	18741	-0-	-5098	-0-	18565	2	176	9	N	160	185	1			246
08	23064	X	3736	-0-	-19328	-0-	3572	2	164	9	N	149	188	1			207
09	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	23114	2	174	9	N	158	186	1			179
10	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	23426	2	186	9	N	169	192	1			156
11	22560	X	22232	-0-	-328	-0-	22012	2	220	9	N	200	180	1			176
12	24056	X	22704	-0-	-1352	-0-	22493	2	211	9	N	192	198	1			170

TOTAL GAS PROD: 250,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

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
01	25172	X	24106	-0-	-1066	-0-	23796	2	310	9	N	282	371	1			83
02	22148	X	18881	-0-	-3267	-0-	18604	2	277	9	N	252	183	1			152
03	24459	X	23149	-0-	-1310	-0-	22861	2	288	9	N	262	374	1			40
04	23460	X	22387	-0-	-1073	-0-	22117	2	270	9	N	245	189	1			96
05	24118	X	22806	-0-	-1312	-0-	22517	2	289	9	N	263	169	1			190
06	23340	X	22028	-0-	-1312	-0-	21808	2	220	9	N	200	380	1			10
07	23157	X	20872	-0-	-2285	-0-	20655	2	217	9	N	197					207
08	23157	X	20193	-0-	-2964	-0-	20002	2	191	9	N	174	189	1			192
09	22380	X	20947	-0-	-1433	-0-	20696	2	251	9	N	228	193	1			227
10	22816	X	21416	-0-	-1400	-0-	21176	2	240	9	N	218	194	1			251
11	22020	X	20476	-0-	-1544	-0-	20220	2	256	9	N	233	377	1			107
12	21638	X	20798	-0-	-840	-0-	20539	2	259	9	N	235	197	1			145

TOTAL GAS PROD: 258,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

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
01	23219	X	14409	-0-	-8810	-0-	13781	2	628	9	N	571	811	1			849
02	20972	X	13307	-0-	-7665	-0-	12828	2	479	9	N	435	365	1			919
03	20646	X	15060	-0-	-5586	-0-	14521	2	539	9	N	490	550	1			859
04	19980	X	13621	-0-	-6359	-0-	13164	2	457	9	N	415	188	1			1086
05	14725	X	12354	-0-	-2371	-0-	11947	2	407	9	N	370	561	1			895
06	15900	X	14571	-0-	-1329	-0-	14202	2	369	9	N	335	377	1			853
07	15066	X	15005	-0-	-61	-0-	14649	2	356	9	N	324	361	1			816
08	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	15843	2	310	9	N	282	192	1			906
09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15612	2	331	9	N	301	366	1			841
10	15066	X	14765	-0-	-301	-0-	14381	2	384	9	N	349	181	1			1009
11	15630	X	9451	-0-	-6179	-0-	9422	2	29	9	N	26	151	1			884
12	16461	X	12647	-0-	-3814	-0-	12354	2	293	9	N	266	182	1			968

TOTAL GAS PROD: 167,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,164

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	268584	X	121622	-0-	-146962	-0-	118745	2	2877	9	N	2615	2533	1			245
02	201096	X	91789	-0-	-109307	-0-	89570	2	2219	9	N	2017	2038	1			224
03	187023	X	92460	-0-	-94563	-0-	90445	2	2015	9	N	1832	1705	1			351
04	158760	X	94648	-0-	-64112	-0-	92898	2	1750	9	N	1591	1859	1			83
05	141112	X	91841	-0-	-49271	-0-	90027	2	1814	9	N	1649	1341	1			391
06	117690	X	82107	-0-	-35583	-0-	80543	2	1564	9	N	1422	1676	1			137
07	101618	X	71075	-0-	-30543	-0-	69727	2	1348	9	N	1225	1143	1			219
08	97805	X	55756	-0-	-42049	-0-	54778	2	978	9	N	889	727	1			381
09	94650	X	50155	-0-	-44495	-0-	49302	2	853	9	N	775	909	1			247
10	91853	X	51173	-0-	-40680	-0-	50304	2	869	9	N	790	772	1			265
11	82110	X	48098	-0-	-34012	-0-	47320	2	778	9	N	707	772	1			200
12	71083	X	48123	-0-	-22960	-0-	47262	2	861	9	N	783	584	1			399

TOTAL GAS PROD: 898,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,295

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
01	199079	X	199079	-0-	-0-	-0-	195759	2	3320	9	N	3018	3236	1			191
02	300384	X	160924	-0-	-139460	-0-	158249	2	2675	9	N	2432	2304	1			319
03	278907	X	158651	-0-	-120256	-0-	156099	2	2552	9	N	2320	2292	1			347
04	247620	X	130440	-0-	-117180	-0-	128161	2	2279	9	N	2072	2306	1			113
05	225370	X	117221	-0-	-108149	-0-	115120	2	2101	9	N	1910	1725	1			298
06	192660	X	74530	-0-	-118130	-0-	73140	2	1390	9	N	1264	1146	1			416
07	178157	X	81316	-0-	-96841	-0-	79893	2	1423	9	N	1294	1330	1			380
08	158658	X	77266	-0-	-81392	-0-	75914	2	1352	9	N	1229	1301	1			308
09	130440	X	70702	-0-	-59738	-0-	69425	2	1277	9	N	1161	1139	1			330
10	117211	X	67254	-0-	-49957	-0-	66014	2	1240	9	N	1127	1157	1			300
11	78690	X	49129	-0-	-29561	-0-	48264	2	865	9	N	786	771	1			315
12	81313	X	52484	-0-	-28829	-0-	51549	2	935	9	N	850	753	1			412

TOTAL GAS PROD: 1,238,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,463

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
01	45739	X	45739	-0-	-0-	-0-	45026	2	713	9	N	648	751	1			236
02	55776	X	38916	-0-	-16860	-0-	38333	2	583	9	N	530	562	1			204
03	56172	X	40866	-0-	-15306	-0-	40286	2	580	9	N	527	567	1			164
04	50640	X	37639	-0-	-13001	-0-	37092	2	547	9	N	497	563	1			98
05	48887	X	36859	-0-	-12028	-0-	36360	2	499	9	N	454	366	1			186
06	44250	X	34015	-0-	-10235	-0-	33514	2	501	9	N	455	380	1			261
07	43090	X	33246	-0-	-9844	-0-	32791	2	455	9	N	414	571	1			104
08	40858	X	32338	-0-	-8520	-0-	31877	2	461	9	N	419	189	1			334
09	37650	X	30072	-0-	-7578	-0-	29672	2	400	9	N	364	568	1			130
10	36859	X	30060	-0-	-6799	-0-	29672	2	388	9	N	353	189	1			294
11	34020	X	27484	-0-	-6536	-0-	27104	2	380	9	N	345	437	1			202
12	33232	X	27465	-0-	-5767	-0-	27104	2	361	9	N	328	383	1			147

TOTAL GAS PROD: 414,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,334

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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	EOM BALANCE
01	57335	X	57335	-0-	-0-	-0-	56247	2	1088	9	N	989	1148	1	110
02	99400	X	46742	-0-	-52658	-0-	45950	2	792	9	N	720	744	1	86
03	79422	X	43401	-0-	-36021	-0-	42660	2	741	9	N	674	579	1	181
04	65490	X	39958	-0-	-25532	-0-	39309	2	649	9	N	590	577	1	194
05	58125	X	38646	-0-	-19479	-0-	38016	2	630	9	N	573	573	1	194
06	55500	X	35511	-0-	-19989	-0-	34926	2	585	9	N	532	574	1	152
07	51739	X	35025	-0-	-16714	-0-	34449	2	576	9	N	524	571	1	105
08	43400	X	31020	-0-	-12380	-0-	30508	2	512	9	N	465	383	1	187
09	39960	X	31228	-0-	-8732	-0-	30716	2	512	9	N	465	382	1	270
10	38657	X	31273	-0-	-7384	-0-	30716	2	557	9	N	506	559	1	217
11	35520	X	32315	-0-	-3205	-0-	31734	2	581	9	N	528	580	1	165
12	35030	X	31263	-0-	-3767	-0-	30726	2	537	9	N	488	379	1	274

TOTAL GAS PROD: 453,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,054

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	EOM BALANCE
01	95697	X	95697	-0-	-0-	-0-	93352	2	2345	9	N	2132	1914	1	339
02	257600	X	56068	-0-	-201532	-0-	55126	2	942	9	N	856	947	1	248
03	185411	X	57781	-0-	-127630	-0-	56733	2	1048	9	N	953	958	1	243
04	105210	X	52489	-0-	-52721	-0-	51542	2	947	9	N	861	754	1	350
05	95697	X	50424	-0-	-45273	-0-	49505	2	919	9	N	835	770	1	415
06	92610	X	46589	-0-	-46021	-0-	45651	2	938	9	N	853	957	1	311
07	62062	X	45777	-0-	-16285	-0-	44916	2	861	9	N	783	757	1	337
08	57784	X	43527	-0-	-14257	-0-	42634	2	893	9	N	812	759	1	390
09	52500	X	38924	-0-	-13576	-0-	38185	2	739	9	N	672	573	1	489
10	50437	X	38980	-0-	-11457	-0-	38185	2	795	9	N	723	952	1	260
11	46590	X	36438	-0-	-10152	-0-	35680	2	758	9	N	689	572	1	377
12	45787	X	36069	-0-	-9718	-0-	35326	2	743	9	N	675	580	1	472

TOTAL GAS PROD: 598,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,844

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	EOM BALANCE
01	0	W	26555	-0-	26555	752293	25947	2	608	9	N	553	372	1	509
02	772273	X	19980	-0-	-752293	-0-	19233	2	747	9	N	679	753	1	435
03	26412	X	21590	-0-	-4822	-0-	20723	2	867	9	N	788	903	1	320
04	25710	X	20782	-0-	-4928	-0-	20078	2	704	9	N	640	563	1	397
05	26567	X	19848	-0-	-6719	-0-	19188	2	660	9	N	600	740	1	257
06	25710	X	16607	-0-	-9103	-0-	15996	2	611	9	N	555	563	1	249
07	22134	X	12606	-0-	-9528	-0-	12012	2	594	9	N	540	573	1	216
08	21576	X	12044	-0-	-9532	-0-	11482	2	562	9	N	511	568	1	159
09	20790	X	11041	-0-	-9749	-0-	10516	2	525	9	N	477	376	1	260
10	19840	X	12736	-0-	-7104	-0-	12064	2	672	9	N	611	578	1	293
11	16620	X	14293	-0-	-2327	-0-	13674	2	619	9	N	563	594	1	262
*12	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13162	2	624	9	N	567	582	1	247

TOTAL GAS PROD: 201,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,084

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	98239	X	74896	-0-	-23343	-0-	73365	2	1531	9	N	1392	1677	1			97
02	88732	X	65601	-0-	-23131	-0-	64295	2	1306	9	N	1187	1099	1			185
03	68604	X	68604	-0-	-0-	-0-	67286	2	1318	9	N	1198	1270	1			113
04	73140	X	63869	-0-	-9271	-0-	62608	2	1261	9	N	1146	925	1			334
05	75578	X	63373	-0-	-12205	-0-	62117	2	1256	9	N	1142	1300	1			176
06	72480	X	58918	-0-	-13562	-0-	57732	2	1186	9	N	1078	1135	1			119
07	72633	X	58910	-0-	-13723	-0-	57634	2	1276	9	N	1160	1109	1			170
08	68603	X	56636	-0-	-11967	-0-	55536	2	1100	9	N	1000	945	1			225
09	63870	X	53020	-0-	-10850	-0-	51985	2	1035	9	N	941	951	1			215
10	63364	X	52577	-0-	-10787	-0-	51581	2	996	9	N	905	959	1			161
11	58920	X	49026	-0-	-9894	-0-	48121	2	905	9	N	823	760	1			224
12	58900	X	49613	-0-	-9287	-0-	48652	2	961	9	N	874	954	1			144

TOTAL GAS PROD: 715,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,846

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
01	208227	X	13718	-0-	-194509	-0-	13459	2	259	9	N	235	181	1			213
02	188076	X	11523	-0-	-176553	-0-	11334	2	189	9	N	172	180	1			205
03	208227	X	11703	-0-	-196524	-0-	11487	2	216	9	N	196	187	1			214
04	201510	X	11940	-0-	-189570	-0-	11742	2	198	9	N	180	188	1			206
05	208227	X	11620	-0-	-196607	-0-	11464	2	156	9	N	142	191	1			157
06	201510	X	1425	-0-	-200085	-0-	1416	2	9	9	N	8					165
07	208227	X	-0-	-0-	-208227	-0-					N	2					167
08	208227	X	262	-0-	-207965	-0-	262	2			N	-0-					167
09	12600	X	97	-0-	-12503	-0-	97	2			N	-0-					167
10	11625	X	908	-0-	-10717	-0-	897	2	11	9	N	10					177
11	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	17769	2	230	9	N	209	191	1			195
*12	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19721	2	271	9	N	246	191	1			250

TOTAL GAS PROD: 101,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	30	1	2817	3	N	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	19	1	2802	3	N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	19	1	3513	3	N	-0-					-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	41	1	3599	3	N	-0-					-0-
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	47	1	3910	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	1902	-0-	-1518	-0-	17	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	15	1	3708	3	N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	47	1	3763	3	N	-0-					-0-
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	39	1	4737	3	N	-0-					-0-
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	47	1	4511	3	N	-0-					-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	13	1	4938	3	N	-0-					-0-
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	37	1	4751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	4619	X	4218	-0-	-401	-0-	125	1	4093	2	Y	-0-					-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	101	1	4172	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	5	1	4433	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4023	-0-	-267	-0-	14	1	4009	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4187	-0-	-556	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4179	-0-	-411	-0-	10	1	4169	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4233	-0-	-510	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	12	1	4111	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3988	-0-	-182	-0-	9	1	3979	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	35	1	3860	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13561	2	47	9	N	43					174
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11459	2	15	9	N	14					188
03	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14165	2	13	9	N	12					200
04	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-	122	1			78
05	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13468	2	12	9	N	11					89
06	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12862	2	10	9	N	9					98
07	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13483	2	13	9	N	12					110
08	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13195	2	12	9	N	11					121
09	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13111	2	25	9	N	23					144
10	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13014	2	11	9	N	10					154
11	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12134	2	6	9	N	5					159
12	12276	X	12055	-0-	-221	-0-	12046	2	9	9	N	8	113	1			54

TOTAL GAS PROD: 155,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					5
05	3100	N	3572	-0-	472	472	3572	2			N	-0-					5
06	3000	N	3385	-0-	385	857	3385	2			N	-0-					5
07	4229	X	3372	-0-	-857	-0-	3372	2			N	-0-					5
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					5
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					5
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					5
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					5
*12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 30,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14911 #	14056	-0-	-855	-0-	772 1 21 9	13263 2	N	19			213
02	13468 #	12548	-0-	-920	-0-	659 1 24 9	11865 2	N	22			235
03	14384 #	13772	-0-	-612	-0-	895 1 24 9	12853 2	N	22			257
04	13920 #	10690	-0-	-3230	-0-	912 1 19 9	9759 2	N	17			274
05	14384 #	12878	-0-	-1506	-0-	1029 1 23 9	11826 2	N	21			295
06	13590 #	12183	-0-	-1407	-0-	996 1 8 9	11179 2	N	7			302
07	13888 #	13226	-0-	-662	-0-	1010 1 4 9	12212 2	N	4	192 1		114
08	13764 #	13012	-0-	-752	-0-	1028 1 12 9	11972 2	N	11			125
09	12450 #	12244	-0-	-206	-0-	996 1 13 9	11235 2	N	12			137
10	13496 R	13496	-0-	-0-	-0-	1019 1 14 9	12463 2	N	13			150
11	12810 #	12764	-0-	-46	-0-	979 1 22 9	11763 2	N	20			170
12	13237 #	12497	-0-	-740	-0-	1009 1 20 9	11468 2	N	18			188

TOTAL GAS PROD: 153,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	735	2			N	-0-					-0-
10	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	810	N	414	-0-	-396	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	775	N	369	-0-	-406	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3540	-0-	440	440	3540	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2872	-0-	72	512	2872	2			N	-0-					-0-
03	3336	X	2824	-0-	-512	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	2	-0-	-1108	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3333	-0-	333	333	3333	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3139	-0-	39	372	3139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

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
01	620	N	175	-0-	-445	-0-	72	1	103	2	N	-0-					6
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					6
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	72	1	110	2	N	-0-					6
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	72	1	271	2	N	-0-					6
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					6
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	72	1	125	2	N	-0-					6
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	72	1	182	2	N	43					49
							47	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					49
10	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					49
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

STUART RANCH (MORROW LOWER) //CONT.// 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
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
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					34
02	492	X	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	2	Y	-0-					34
03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	55	1	402	2	Y	6					40
							7	9									
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	55	1	686	2	Y	6					46
							7	9									
05	620	X	409	-0-	-211	-0-	55	1	354	2	Y	-0-					46
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	55	1	663	2	Y	5					51
							6	9									
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	-0-					51
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					51
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					51
10	744	X	317	-0-	-427	-0-	317	2			Y	-0-					51
11	720	X	231	-0-	-489	-0-	231	2			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
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
01	950	R	950	-0-	-0-	-0-	72	1	878	2	N	-0-					-0-
02	841	R	841	-0-	-0-	-0-	72	1	769	2	N	-0-					-0-
03	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	72	1	1126	2	N	-0-					-0-
04	930	#	794	-0-	-136	-0-	72	1	722	2	N	-0-					-0-
05	961	#	838	-0-	-123	-0-	72	1	766	2	N	-0-					-0-
06	1170	#	873	-0-	-297	-0-	72	1	801	2	N	-0-					-0-
07	1209	#	1090	-0-	-119	-0-	72	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1209	#	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
11	1050	#	905	-0-	-145	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*12	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 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
01	1705	N	1661	-0-	-44	B	-29296	1648	2	13	9	N	12					189
02	1484	N	1361	-0-	-123	B	-29296	1350	2	11	9	N	10					199
03	1426	N	1668	-0-	242	B	-29054	1659	2	9	9	N	8					207
04	1620	N	1477	-0-	-143	B	-29054	1445	2	32	9	N	29					236
05	1519	N	1465	-0-	-54	B	-29054	1447	2	18	9	N	16	183	1			69
06	1620	N	1334	-0-	-286	B	-29054	1325	2	9	9	N	8					77
07	1519	N	1488	-0-	-31	B	-29054	1479	2	9	9	N	8					85
08	1457	N	1564	-0-	107	B	-28947	1558	2	6	9	N	5					90
09	1320	N	1413	-0-	93	B	-28854	1409	2	4	9	N	4					94
10	1488	N	1487	-0-	-1	B	-28854	1486	2	1	9	N	1					95
11	1500	N	1270	-0-	-230	B	-28854	1270	2			N	-0-					95
12	0	N	1414	-0-	1414	B	-27440	1414	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 17,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	145	-0-	-72 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	186	N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	411	-0-	-674 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	728	N	280	-0-	-448 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	151	-0-	-500 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	390	N	202	-0-	-188 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	310	N	117	-0-	-193 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	150	N	7	-0-	-143 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	217	N	12	-0-	-205 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	1183	-0-	-197 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1053	-0-	-156 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1178	N	788	-0-	-390 B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	577	-0-	-1075 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	639	-0-	-1345 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2008	-0-	-658 B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2250	N	2005	-0-	-245 B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1573	-0-	-349 B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	881	-0-	-1069 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2062	-0-	-15 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

	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
01	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	801	-0-	-431	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	563	-0-	-517	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1129	-0-	-18	B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1138	-0-	-9	B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4306	-0-	1206	B	1206	4306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

	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
01	1333	N	1320	-0-	-13	B	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1233	-0-	-69	B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	551	-0-	-649	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	988	-0-	-221	B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	920	-0-	-134	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	960	N	865	-0-	-95	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	930	N	865	-0-	-65	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	980	N	875	-0-	-105	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	908	-0-	-115	B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	961	N	887	-0-	-74	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	870	N	409	-0-	-461	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930	N	853	-0-	-77	B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	930	N	754	-0-	-176	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	930	N	760	-0-	-170	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	115	-0-	-1094	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	20	-0-	-1685	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1714	-0-	-84	B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2070	N	1678	-0-	-392	B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1264	-0-	-379	B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	706	-0-	-944	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1421	-0-	-315	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1118	-0-	-2 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	676	-0-	-524 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	236	-0-	-1004 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1156	-0-	-208 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	924	N	696	-0-	-228 B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	574	-0-	-387 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	780	N	563	-0-	-217 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	570	N	352	-0-	-218 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	961	N	834	-0-	-127 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	730	-0-	-324 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	868	N	372	-0-	-496 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	990	N	951	-0-	-39 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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
01	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	630	N	373	-0-	-257 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	620	N	467	-0-	-153 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	600	N	172	-0-	-428 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	540	N	408	-0-	-132 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1044	-0-	-76 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1127	-0-	-82 B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1098	-0-	-72 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1095	-0-	-52 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	508	-0-	-572 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*12	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	744	N	175	-0-	-569 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1818	-0-	-135 B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1739	-0-	-121 B	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1376	-0-	-298 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1050	-0-	-720 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*12	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1953	N	262	-0-	-1691 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	-0-	-0-	-2408 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	3622	N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	1852	-0-	-845 B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	3510	N	721	-0-	-2789 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	1883	-0-	-876 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2511	N	2423	-0-	-88 B	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2129	-0-	-83 B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	2328	-0-	-90 B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2305	-0-	-35 B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2260	-0-	-96 B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1086	-0-	-1164 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2265	-0-	-91 B	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2152	-0-	-98 B	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2221	-0-	-11 B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2077	N	1960	-0-	-117 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1802	-0-	-46 B	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1810	-0-	-205 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1838	-0-	-146 B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	884	-0-	-856 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1961	-0-	-79 B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*12	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
01	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	114	-0-	-126	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2233	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2136	-0-	-76	B	-0-	56	1	2080	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2335	-0-	-21	B	-0-	62	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	957	-0-	-1293	B	-0-	48	1	909	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1787	-0-	-662	B	-0-	62	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1976	-0-	-349	B	-0-	62	1	1914	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1810	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1767	-0-	-31	B	-0-	60	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1906	2	N	-0-					-0-
*12	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	-0-	-0-	-279	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DACO, INC. //CONT.// 196940
CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	301	-0-	-133	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1364	N	1358	-0-	-6	B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	810	N	66	-0-	-744	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1250	-0-	-250	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1499	-0-	-51	B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON-CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 027836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1175	-0-	-1 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1159	-0-	-281 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	270	N	21	-0-	-249 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	450	N	111	-0-	-339 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
01	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1216	-0-	-44	B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1334	-0-	-196	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	390	N	18	-0-	-372	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	840	N	819	-0-	-21	B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	720	N	8	-0-	-712	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	932	-0-	-91	B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	990	N	845	-0-	-145	B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	1069	-0-	-16 B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	983	-0-	-53 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	960	N	200	-0-	-760 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1107	-0-	-40 B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1066	-0-	-224 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	360	N	36	-0-	-324 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	660	N	460	-0-	-200 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1047	-0-	-3 B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 060603 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3550 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

01	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	364 N	358	-0-	-6	B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	376	-0-	-58	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
04	390 N	9	-0-	-381	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	360 N	195	-0-	-165	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08	434 N	369	-0-	-65	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10	372 N	359	-0-	-13	B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	390 N	345	-0-	-45	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	434 N	366	-0-	-68	B	-0-	366	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

01	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02	2963 N	2963	-0-	-0-	B	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3038 N	1888	-0-	-1150	B	-0-	1888	2		N	-0-			-0-
04	3310 N	3310	-0-	-0-	B	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
05	3286 N	1843	-0-	-1443	B	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	2	-0-	-1828	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	3410 N	1568	-0-	-1842	B	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10	3546 N	3546	-0-	-0-	B	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
11	2923 N	2923	-0-	-0-	B	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
*12	3309 N	3309	-0-	-0-	B	-0-	3309	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN //CONT.// 254448
PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	728	N	624	-0-	-104 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	568	-0-	-145 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	810	N	638	-0-	-172 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	682	N	630	-0-	-52 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	540	N	84	-0-	-456 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	651	N	307	-0-	-344 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	107	-0-	-203 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	310	N	190	-0-	-120 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	336	N	223	-0-	-113 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	87	-0-	-223 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2460	-0-	-20	B	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2232	-0-	-8	B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2480	N	918	-0-	-1562	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1855	-0-	-515	B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	900	N	239	-0-	-661	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2478	-0-	-2	B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2386	N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2395	-0-	-85	B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2394	-0-	-6	B	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2408	-0-	-72	B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

01	992	N	279	-0-	-713	B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	896	N	166	-0-	-730	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	138	-0-	-854	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	B	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	24	-0-	-596 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	600	N	79	-0-	-521 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	780	-0-	-491 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	868	N	698	-0-	-170 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	775	N	637	-0-	-138 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	690	N	490	-0-	-200 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	651	N	529	-0-	-122 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	480	N	139	-0-	-341 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1158	-0-	-113 B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	998	-0-	-94 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	236	-0-	-814 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
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
01	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	420	N	170	-0-	-250 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	301	-0-	-164 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	300	N	227	-0-	-73 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	644	N	514	-0-	-130 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	321	-0-	-299 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	750	N	470	-0-	-280 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	558	N	456	-0-	-102 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	300	N	12	-0-	-288 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	660	N	415	-0-	-245 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	226	1	1146	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	117	1	594	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	214	1	1082	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	157	-0-	-1163 B	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	91	1	918	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	851	-0-	-409 B	-0-	77	1	774	3	N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	133	1	1343	3	N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	125	1	1261	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	105	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	134	1	1360	3	N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	122	1	1230	3	N	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	138	1	1396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC//CONT.// 341528
TODD WELL #: 1 RRCID -> 199362 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3304 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
REGINA WELL #: 1 RRCID -> 112023 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3040 - 3150

01	31	S	2	-0-	-29	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	28	S	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	S	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
04	30	S	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY WELL #: 1 RRCID -> 119697 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3166

01	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
02	476	N	17	-0-	-459	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	B	-0-	72	2		N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HERRMANN, J.B. 381190
JERO WELL #: 1 RRCID -> 175331 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2870 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - PLUGGED 06/26/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS PETROLEUM LLC 385672
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

01	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	728	N	658	-0-	-70	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	325	-0-	-481	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	744	N	461	-0-	-283	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	810	N	780	-0-	-30	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3069	N	2847	-0-	-222	B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2494	-0-	-194	B	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3069	N	2407	-0-	-662	B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2835	N	2835	-0-	-0-	B	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2483	-0-	-276	B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	969	-0-	-1371	B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2306	-0-	-639	B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	B	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*12	2860	N	2860	-0-	-0-	B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1234	-0-	-99 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1095	-0-	-53 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1065	-0-	-206 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1061	-0-	-148 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	537	-0-	-483 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1173	-0-	-191 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1011	-0-	-189 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	562	-0-	-554 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1429	-0-	-152 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1102	-0-	-270 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	692	-0-	-796 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	488	-0-	-892 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	1417	-0-	-293 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1205	-0-	-325 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	746	-0-	-711 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	930	-0-	-155 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	506	-0-	-574 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	982	-0-	-134 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
01	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	252	N	222	-0-	-30	B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	81	-0-	-198	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	270	N	250	-0-	-20	B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	248	N	162	-0-	-86	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	90	N	1	-0-	-89	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	248	N	147	-0-	-101	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	112	N	6	-0-	-106	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	570	N	533	-0-	-37	B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	2		N	-0-			-0-
02	756	N	753	-0-	-3	B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	409	-0-	-459	B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
05	837	N	416	-0-	-421	B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
06	390	N	107	-0-	-283	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	868	N	814	-0-	-54	B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
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
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	203	-0-	-107 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	602	-0-	-18 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	660	N	558	-0-	-102 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372	S	342	-0-	-30	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	S	316	-0-	-20	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	S	319	-0-	-22	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	S	321	-0-	-9	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	S	321	-0-	-20	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	300	S	155	-0-	-145	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	341	S	330	-0-	-11	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	310	S	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	273	S	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	341	S	265	-0-	-76	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	300	S	257	-0-	-43	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	S	262	-0-	-17	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 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
01	124	S	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	S	75	-0-	-37 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	S	44	-0-	-142 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	119	S	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	93	S	49	-0-	-44 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	31	S	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	124	S	48	-0-	-76 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	S	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	S	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	S	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	644	-0-	-472 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	804	-0-	-336 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1000	-0-	-271 B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	630	N	245	-0-	-385 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1045	-0-	-125 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	564	-0-	-583 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	673	-0-	-443 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	540	N	175	-0-	-365 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1204	-0-	-284 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	984	-0-	-246 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	68	-0-	68 B	68	68	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	21	-0-	21 B	89	21	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 89																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	89					N	-0-					-0-
10	0		10	-0-	10 B	99	10	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	99					N	-0-					-0-
*12	99	N	-0-	-0-	-99 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	279	N	69	-0-	-210 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	18	-0-	-168 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 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
01	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2426	-0-	-457 B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2322	-0-	-96 B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2381	-0-	-169 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1943	-0-	-506 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2021	-0-	-229 B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2279	-0-	-170 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS A WELL #: 6 RRCID -> 181126 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3066 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

01	2046	N	1938	-0-	-108	B	-0-	1938	3	N	-0-			-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3	N	-0-			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	2019	-0-	-27	B	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	228	-0-	-1662	B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1986	-0-	-60	B	-0-	1986	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1989	-0-	-26	B	-0-	1989	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2082	3	N	-0-			-0-
10	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	2025	-0-	-114	B	-0-	2025	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
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
01	2635	N	2499	-0-	-136 B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2163	-0-	-161 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2257	-0-	-285 B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2359	-0-	-71 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2381	-0-	-6 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1074	-0-	-1116 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2318	-0-	-82 B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2976	N	2783	-0-	-193 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	2602	-0-	-170 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2582	-0-	-363 B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2507	-0-	-193 B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2284	-0-	-599 B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	996	-0-	-1494 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2547	-0-	-57 B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2028	-0-	-514 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	1813	-0-	-887 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1791	-0-	-565 B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 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
01	1488	N	1468	-0-	-20 B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	665	-0-	-916 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	884	-0-	-604 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	630	N	49	-0-	-581 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1034	-0-	-795 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1175	-0-	-385 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*12	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	480	N	243	-0-	-237 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	564	-0-	-87 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	400	-0-	-220 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	589	N	382	-0-	-207 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	N	178	-0-	-212 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					24
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					24
04	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					24
05	403	N	215	-0-	-188 B	-0-	215	3			N	-0-					24
06	390	N	6	-0-	-384 B	-0-	6	3			N	-0-					24
07	558	N	10	-0-	-548 B	-0-	10	3			N	-0-					24
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					24
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1070	-0-	-77 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	526	-0-	-594 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	557	-0-	-590 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	589	N	67	-0-	-522 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	540	N	4	-0-	-536 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1071	-0-	-262 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1045	-0-	-350 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1244	-0-	-120 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	990	N	341	-0-	-649 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	558	-0-	-620 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	433	-0-	-807 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	558	N	329	-0-	-229 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	420	N	250	-0-	-170 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	372	N	229	-0-	-143 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	443	-0-	-22	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	420 N	404	-0-	-16	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434 N	407	-0-	-27	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	434 N	425	-0-	-9	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	390 N	155	-0-	-235	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	465 N	464	-0-	-1	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	450 N	433	-0-	-17	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 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
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-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 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
01	868	N	802	-0-	-66	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	598	-0-	-84	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	780	N	652	-0-	-128	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	744	N	688	-0-	-56	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	651	-0-	-155	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2180 N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1945	-0-	-15	B	-0-	1945	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2294 N	1553	-0-	-741	B	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
04	2100 N	132	-0-	-1968	B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
05	2139 N	1645	-0-	-494	B	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1213	-0-	-287	B	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2077	3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1847	-0-	-163	B	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
*12	2123 N	2123	-0-	-0-	B	-0-	2123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DAVISON WELL #: 1 RRCID -> 277024 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 2947 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	89	-0-	-66	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	448	N	426	-0-	-22	B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	213	-0-	-283	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
05	465	N	280	-0-	-185	B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	210	N	34	-0-	-176	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	558	N	445	-0-	-113	B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	510	N	443	-0-	-67	B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 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
01	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	247	-0-	-125	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	403	N	248	-0-	-155	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	240	N	57	-0-	-183	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
10	527	N	380	-0-	-147	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	450	N	321	-0-	-129	B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
12	434	N	321	-0-	-113	B	-0-	321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 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
01	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465	N	181	-0-	-284	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05	434	N	269	-0-	-165	B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-			-0-
07	558	N	237	-0-	-321	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
11	390	N	343	-0-	-47	B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	150	N	4	-0-	-146	B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
02	616	N	579	-0-	-37	B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713	N	253	-0-	-460	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
05	651	N	406	-0-	-245	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-			-0-
07	775	N	139	-0-	-636	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
11	540	N	440	-0-	-100	B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 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
01	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	517	-0-	-103	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	510	N	261	-0-	-249	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	651	N	470	-0-	-181	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	600	N	419	-0-	-181	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 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
01	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	200	-0-	-234	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	372	N	192	-0-	-180	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 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
01	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	141	-0-	-262	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	372	N	133	-0-	-239	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	93	-0-	-341	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	360	N	315	-0-	-45	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

01	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	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-
06	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & G OPERATING, INC. 479725
ROSIO WELL #: 1 RRCID -> 096835 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3476 - 3494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
01	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	672	N	532	-0-	-140 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	646	-0-	-129 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	720	N	611	-0-	-109 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	630	N	359	-0-	-271 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	620	N	479	-0-	-141 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	465	N	295	-0-	-170 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	600	N	258	-0-	-342 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	651	N	455	-0-	-196 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1697	-0-	-319 B	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2053	-0-	-17 B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	967	-0-	-924 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	N	1308	-0-	-800 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	536	-0-	-766 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1265	-0-	-895 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*12	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	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	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
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
01	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1620	-0-	-88	B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1798	N	1716	-0-	-82	B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1771	-0-	-27	B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	599	-0-	-1051	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1822	-0-	-7	B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1759	-0-	-8	B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1624	-0-	-205	B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	949	-0-	-761	B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1306	-0-	-399	B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	2053	-0-	-55	B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1954	-0-	-185	B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	819	-0-	-1161	B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1943	-0-	-10	B	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1510	-0-	-567	B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1119	-0-	-771	B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1309	-0-	-427	B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
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
01	482	S	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
02	460	S	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837	S	456	-0-	-381 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
04	480	S	273	-0-	-207 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	496	S	370	-0-	-126 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	450	S	44	-0-	-406 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	279	S	273	-0-	-6 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	553	S	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	164	S	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	279	S	42	-0-	-237 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	540	S	71	-0-	-469 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*12	350	S	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2		N	-0-			-0-
06	990	N	120	-0-	-870 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
08	992	N	988	-0-	-4 B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	980	-0-	-198 B	-0-	980	2		N	-0-			-0-
11	960	N	817	-0-	-143 B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
02	3623	N	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3780	N	3780	-0-	-0- B	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
04	3855	N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
05	3999	N	3682	-0-	-317 B	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
06	3799	N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
07	3602	N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
08	3689	N	3155	-0-	-534 B	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3810	N	3490	-0-	-320 B	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
10	3596	N	3188	-0-	-408 B	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
11	3060	N	2352	-0-	-708 B	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
12	3596	N	2915	-0-	-681 B	-0-	2915	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
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
01	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1388	-0-	-813 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1341	-0-	-519 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1277	-0-	-397 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1233	-0-	-117 B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1229	-0-	-166 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1154	-0-	-86 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2537	-0-	-179 B	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2511	-0-	-186 B	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2419	-0-	-402 B	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2078	-0-	-352 B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2256	-0-	-162 B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3048	N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2253	-0-	-382 B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	3162	N	2328	-0-	-834 B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	159	-0-	-213 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	N	34	-0-	-116 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	DELQ	PR	189	-0-	189 B	189	189	2			N	-0-					-0-
*11	371	N	182	-0-	-189 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MAREXCO, INC. 525915
HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1036 RRCID -> 166308 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2793 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

	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
01	3826	N	3826	-0-	-0-	B	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3926	N	3926	-0-	-0-	B	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4046	N	4046	-0-	-0-	B	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	3799	N	3799	-0-	-0-	B	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	4340	N	2637	-0-	-1703	B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	3930	N	805	-0-	-3125	B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	3937	N	3833	-0-	-104	B	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	3958	N	3958	-0-	-0-	B	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3682	N	3682	-0-	-0-	B	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
10	3934	N	3934	-0-	-0-	B	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
11	3840	N	3819	-0-	-21	B	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
*12	3903	N	3903	-0-	-0-	B	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

	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
01	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	113	-0-	-427	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	744	N	644	-0-	-100	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	780	N	471	-0-	-309	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MGE RESOURCES, INC. 563288
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
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-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	930	N	893	-0-	-37	B	-0-	893	3		N	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	B	-0-	801	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	864	-0-	-35	B	-0-	864	3		N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3		N	-0-					-0-
05	899	N	890	-0-	-9	B	-0-	890	3		N	-0-					-0-
06	840	N	369	-0-	-471	B	-0-	369	3		N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3		N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3		N	-0-					-0-
10	1023	N	901	-0-	-122	B	-0-	901	3		N	-0-					-0-
11	900	N	841	-0-	-59	B	-0-	841	3		N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	B	-0-	872	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	204	-0-	-323	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS //CONT.// 620573
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
01	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	607	-0-	-819 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	600	N	120	-0-	-480 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*11	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1754	-0-	-106 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1516	-0-	-194 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1730	-0-	-10 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	330	N	191	-0-	-139 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1547	-0-	-49 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1675	-0-	-340 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1892	-0-	-88 B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	472	-0-	-1148 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	686	-0-	-1267 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2075	-0-	-715 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1948	-0-	-749 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 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
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1753	-0-	-67 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1862	-0-	-432 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1771	-0-	-539 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	200	-0-	-1600 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	1966	-0-	-545 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2151	-0-	-99 B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2017	-0-	-463 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2015	N	590	-0-	-1425 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	1945	-0-	-287 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1964	-0-	-578 B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	211	-0-	-1679 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	119	-0-	-2051 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1963	-0-	-227 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*12	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1929	-0-	-3 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	1983	-0-	-559 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1990	-0-	-560 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	573	-0-	-1347 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2038	-0-	-442 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2290	-0-	-376 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1416	-0-	-624 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	333	-0-	-1197 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1645	-0-	-246 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1715	-0-	-115 B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1685	-0-	-454 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	620	N	477	-0-	-143 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	504	N	337	-0-	-167 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	339	-0-	-343 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	450	N	272	-0-	-178 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	372	N	250	-0-	-122 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	330	N	32	-0-	-298 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	840	N	787	-0-	-53 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	796	-0-	-351 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	158	-0-	-892 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	930	N	630	-0-	-300 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	507	-0-	-330 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	870	N	538	-0-	-332 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	480	N	66	-0-	-414 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	810	N	728	-0-	-82 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	961	N	718	-0-	-243 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1494	-0-	-102 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1613	-0-	-340 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1537	-0-	-443 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	214	-0-	-1346 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3939	-0-	939 B	939	3939	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3200	-0-	100 B	1039	3200	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3704	-0-	704 B	1743	3704	3			N	-0-					-0-
*12	5241	R	3498	-0-	-1743 B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	996	-0-	-376 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1341	-0-	-271 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1306	-0-	-344 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	421	-0-	-869 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1398	-0-	-152 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1450	-0-	-162 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3751	N	3708	-0-	-43 B	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
02	3332	N	3159	-0-	-173 B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3411	-0-	-340 B	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
04	3600	N	3557	-0-	-43 B	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
05	3653	N	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	1302	-0-	-1998 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	4235	N	4235	-0-	-0- B	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
08	3725	N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3580	N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
10	4247	N	3339	-0-	-908 B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	3600	N	3503	-0-	-97 B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
*12	3707	N	3707	-0-	-0- B	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	262	-0-	-186 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	32	-0-	-433 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	480	N	245	-0-	-235 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4929	N	4779	-0-	-150 B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
02	4060	N	3964	-0-	-96 B	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4774	N	3337	-0-	-1437 B	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
04	4620	N	4588	-0-	-32 B	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
05	4402	N	4057	-0-	-345 B	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	1349	-0-	-1891 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	4743	N	3900	-0-	-843 B	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
08	4256	N	4256	-0-	-0- B	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4052	N	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
10	4337	N	4337	-0-	-0- B	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
11	4336	N	4336	-0-	-0- B	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
*12	4571	N	4571	-0-	-0- B	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	644	N	114	-0-	-530 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	507	-0-	-175 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	480	N	229	-0-	-251 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	651	N	433	-0-	-218 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	651	N	109	-0-	-542 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3092	N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2153	-0-	-947 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2899	-0-	-101 B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2420	-0-	-339 B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	506	-0-	-1564 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2436	-0-	-571 B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*12	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1108	-0-	-32 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1110	-0-	-471 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	398	-0-	-802 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	599	-0-	-548 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	991	-0-	-125 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	6913	N	6897	-0-	-16 B	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	6203	N	6203	-0-	-0- B	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6882	N	6148	-0-	-734 B	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
04	6660	N	6377	-0-	-283 B	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
05	6882	N	6508	-0-	-374 B	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
06	5940	N	666	-0-	-5274 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	6603	N	4751	-0-	-1852 B	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
08	6510	N	2585	-0-	-3925 B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	4743	N	1955	-0-	-2788 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2251	-0-	-239 B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2259	-0-	-531 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	N	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2557	-0-	-243 B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2114	-0-	-955 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2915	-0-	-55 B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2486	-0-	-335 B	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	566	-0-	-1474 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2440	-0-	-567 B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
11	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*12	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2387	N	2288	-0-	-99 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1700	-0-	-316 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1586	-0-	-832 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1521	-0-	-699 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	449	-0-	-1081 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	645	-0-	-936 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2299	-0-	-41 B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*12	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	4278	N	4213	-0-	-65	B	-0-	4213	3		N	-0-			-0-
02	3828	N	3828	-0-	-0-	B	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4278	N	4131	-0-	-147	B	-0-	4131	3		N	-0-			-0-
04	4115	N	4115	-0-	-0-	B	-0-	4115	3		N	-0-			-0-
05	4247	N	4017	-0-	-230	B	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
06	3990	N	1946	-0-	-2044	B	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
07	4530	N	4530	-0-	-0-	B	-0-	4530	3		N	-0-			-0-
08	4228	N	4228	-0-	-0-	B	-0-	4228	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3958	N	3958	-0-	-0-	B	-0-	3958	3		N	-0-			-0-
10	4526	N	4231	-0-	-295	B	-0-	4231	3		N	-0-			-0-
11	4080	N	3993	-0-	-87	B	-0-	3993	3		N	-0-			-0-
*12	4109	N	4109	-0-	-0-	B	-0-	4109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1953	N	2184	-0-	231	B	-2136	2184	3		N	-0-			-0-
02	1764	N	1569	-0-	-195	B	-2136	1569	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2136															
03	2170	N	1040	-0-	-1130	B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
05	1736	N	1600	-0-	-136	B	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
06	1020	N	124	-0-	-896	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	1857	-0-	-375	B	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	2138	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2728	N	2313	-0-	-415	B	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
02	2436	N	2355	-0-	-81	B	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2325	N	1956	-0-	-369	B	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
05	2604	N	2324	-0-	-280	B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
06	1890	N	498	-0-	-1392	B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
07	2759	N	2333	-0-	-426	B	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	B	-0-	2620	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3286	N	2641	-0-	-645 B	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	3035	N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2495	-0-	-140 B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	3551	N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	2849	-0-	-499 B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	524	-0-	-1876 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	2949	-0-	-709 B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	2948	N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
10	2975	N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
11	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
*12	3130	N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1581	-0-	-43 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	865	-0-	-815 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1826	-0-	-3 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1776	-0-	-53 B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1679	-0-	-91 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1743	-0-	-55 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1817	-0-	-167 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	912	-0-	-1038 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1773	-0-	-180 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1382	-0-	-447 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*12	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3224	N	2721	-0-	-503 B	-8958	2721	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2767	-0-	135 B	-8823	2767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -456 CANCELLED UNDERAGE -> -8367																	
03	2728	N	2447	-0-	-281 B	-456	2447	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2764	-0-	124 B	-332	2764	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2881	-0-	-188 B	-332	2881	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	294	-0-	-2076 B	-332	294	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	1371	-0-	-1481 B	-332	1371	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2883	-0-	-0- B	-332	2883	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -332																	
09	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
11	2790	N	2608	-0-	-182 B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2755	-0-	-221 B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	924	N	711	-0-	-213	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1147	N	311	-0-	-836	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	834	-0-	-276	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	775	N	563	-0-	-212	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	245	-0-	-623	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	558	N	267	-0-	-291	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8873	N	8873	-0-	-0-	B	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
02	7515	N	7515	-0-	-0-	B	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9424	N	7877	-0-	-1547	B	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
04	8580	N	7884	-0-	-696	B	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
05	8406	N	8406	-0-	-0-	B	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
06	7620	N	1523	-0-	-6097	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	8153	N	567	-0-	-7586	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	8401	N	6074	-0-	-2327	B	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	7724	N	7724	-0-	-0-	B	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
10	4891	N	4891	-0-	-0-	B	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
11	6771	N	6771	-0-	-0-	B	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
12	7967	N	7681	-0-	-286	B	-0-	7681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		2790	-0-	2790	B	19530	2790	3			N	-0-					-0-
02	0		1888	-0-	1888	B	21418	1888	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21418																		
03	3100	N	1888	-0-	-1212	B	20206	1888	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1888	-0-	-1112	B	19094	1888	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1888	-0-	-1212	B	17882	1888	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	148	-0-	-2852	B	15030	148	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1084	-0-	-2016	B	13014	1084	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2257	-0-	-843	B	12171	2257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12171																		
09	3000	N	2161	-0-	-839	B	11332	2161	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1988	-0-	-1112	B	10220	1988	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	52	-0-	-2948	B	7272	52	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2013	-0-	-1087	B	6185	2013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1581	N	1376	-0-	-205 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1043	-0-	-538 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	862	-0-	-458 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1462	-0-	-57 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1080	-0-	-377 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1061	-0-	-179 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3348	N	3251	-0-	-97 B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	2709	-0-	-147 B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3255	N	2914	-0-	-341 B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2905	-0-	-245 B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	3052	N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	420	-0-	-2400 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2098	-0-	-909 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2961	-0-	-77 B	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3119	N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	2757	-0-	-123 B	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	3224	N	2760	-0-	-464 B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2232	N	2313	-0-	81 B	-1881	2313	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1739	-0-	-165 B	-1881	1739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1881																	
03	2325	N	1140	-0-	-1185 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2232	-0-	-18 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1636	-0-	-286 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	113	-0-	-997 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1769	-0-	-525 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
08	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*12	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	913	-0-	-179	B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1364	N	488	-0-	-876	B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1203	-0-	-117	B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	839	-0-	-184	B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
06	480	N	8	-0-	-472	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	595	-0-	-645	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08	837	N	744	-0-	-93	B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2387	N	1953	-0-	-434	B	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
04	2310	N	2131	-0-	-179	B	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
05	2201	N	2140	-0-	-61	B	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
06	1890	N	180	-0-	-1710	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	2201	N	1129	-0-	-1072	B	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
08	2139	N	1969	-0-	-170	B	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	B	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
12	2542	N	1749	-0-	-793	B	-0-	1749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2589	-0-	-294	B	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
02	2380	N	2272	-0-	-108	B	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2604	N	2324	-0-	-280	B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	B	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
06	2250	N	268	-0-	-1982	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	2697	N	1566	-0-	-1131	B	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	B	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3931	N	3931	-0-	-0-	B	-0-	3931	3		N	-0-			-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	B	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
11	2771	N	2771	-0-	-0-	B	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
12	4061	N	2880	-0-	-1181	B	-0-	2880	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2449	N	2539	-0-	90	B	-1359	2539	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1971	-0-	-17	B	-1359	1971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1359																		
03	2542	N	1864	-0-	-678	B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2396	-0-	-64	B	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	622	-0-	-1178	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2074	-0-	-406	B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*12	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	672	N	581	-0-	-91	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	239	-0-	-660	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	870	N	552	-0-	-318	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	651	N	373	-0-	-278	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	167	-0-	-391	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124	B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	231	-0-	-296	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	496	N	274	-0-	-222	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	210	N	65	-0-	-145	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	558	N	416	-0-	-142	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	#	2948	-0-	-834	B	-2690	2948	3			N	-0-					-0-
02	3416	#	2451	-0-	-965	B	-3655	2451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3655																		
03	3782	#	2375	-0-	-1407	B	-5062	2375	3			N	-0-					-0-
04	3660	#	2588	-0-	-1072	B	-6134	2588	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2628	-0-	-100	B	-6134	2628	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	410	-0-	-1900	B	-6134	410	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2367	-0-	-299	B	-6134	2367	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2499	-0-	-136	B	-6134	2499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2479 CANCELLED UNDERAGE -> -3655																		
09	420	N	2431	-0-	2011	B	-468	2431	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2252	-0-	-104	B	-468	2252	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2356	-0-	-74	B	-468	2356	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2422	-0-	-89	B	-468	2422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2666	N	2310	-0-	-356	B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1940	-0-	-160	B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	324	-0-	-2046	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1821	-0-	-535	B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2039	-0-	-317	B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*12	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	630	N	317	-0-	-313	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	589	N	450	-0-	-139	B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2832	N	2832	-0-	-0-	B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1748	-0-	-464	B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2821	N	2237	-0-	-584	B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2580	-0-	-150	B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	697	-0-	-1463	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2225	-0-	-441	B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
*12	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3282	N	3282	-0-	-0-	B	-0-	3282	3		N	-0-			-0-
02	2520	N	2399	-0-	-121	B	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3286	N	1794	-0-	-1492	B	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
04	3180	N	1202	-0-	-1978	B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
05	2666	N	2523	-0-	-143	B	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	228	-0-	-1512	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	B	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2591	N	2591	-0-	-0-	B	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
10	2854	N	2854	-0-	-0-	B	-0-	2854	3		N	-0-			-0-
11	2905	N	2905	-0-	-0-	B	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
*12	3132	N	3132	-0-	-0-	B	-0-	3132	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	831	-0-	-205	B	-0-	831	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1302	N	535	-0-	-767	B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	518	-0-	-742	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	930	N	673	-0-	-257	B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-				N	-0-			-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5487	N	4475	-0-	-1012	B	-0-	4475	3		N	-0-			-0-
02	4294	N	4294	-0-	-0-	B	-0-	4294	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4464	N	4059	-0-	-405	B	-0-	4059	3		N	-0-			-0-
04	4947	N	4947	-0-	-0-	B	-0-	4947	3		N	-0-			-0-
05	5027	N	5027	-0-	-0-	B	-0-	5027	3		N	-0-			-0-
06	3930	N	510	-0-	-3420	B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
07	5115	N	2211	-0-	-2904	B	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
08	5022	N	4786	-0-	-236	B	-0-	4786	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4986	N	4986	-0-	-0-	B	-0-	4986	3		N	-0-			-0-
10	4117	N	4117	-0-	-0-	B	-0-	4117	3		N	-0-			-0-
11	4620	N	3400	-0-	-1220	B	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
12	5146	N	385	-0-	-4761	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-		-0-	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-		-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1674	N	1619	-0-		-55	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-		-121	B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-		-0-	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	816	-0-		-744	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1197	-0-		-353	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1454	-0-		-127	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-		-0-	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-		-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*12	1552	N	1552	-0-		-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-		-0-	B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1524	-0-		-16	B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1953	N	1273	-0-		-680	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1824	-0-		-66	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1634	-0-		-40	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	223	-0-		-1007	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1580	-0-		-311	B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1639	-0-		-4	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1643	N	1643	-0-		-0-	B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-		-0-	B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1860	-0-		-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	866	-0-		-2	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	812	N	775	-0-		-37	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	930	N	428	-0-		-502	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-		-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	868	N	489	-0-		-379	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	420	N	94	-0-		-326	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	798	-0-		-256	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-		-0-	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	913	N	913	-0-		-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-		-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	930	N	832	-0-		-98	B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-		-0-	B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	30	-0-	-156 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	180	N	22	-0-	-158 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	570	N	267	-0-	-303 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	358	-0-	-293 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	651	N	367	-0-	-284 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	619	-0-	-125 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	60	-0-	-157 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	65	-0-	-121 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2666	N	2364	-0-	-302 B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2060	-0-	-96 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2182	-0-	-174 B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	269	-0-	-1831 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1321	-0-	-1128 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2479	-0-	-94 B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2485	-0-	-243 B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	616	-0-	-283 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	868	N	653	-0-	-215 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	600	N	332	-0-	-268 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	900	N	808	-0-	-92 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	386	-0-	-606 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	930	N	549	-0-	-381 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	360	N	9	-0-	-351 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	654	-0-	-431 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	990	N	918	-0-	-72 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	266	-0-	-416 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	651	N	375	-0-	-276 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1495	-0-	-129 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1341	-0-	-798 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1512	-0-	-558 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	630	-0-	-660 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1206	-0-	-344 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1675	-0-	-95 B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*12	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2532	N	2532	-0-	-0-	B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1789	-0-	-143	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	1086	-0-	-1456	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2195	-0-	-265	B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1615	-0-	-369	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	75	-0-	-975	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1584	-0-	-679	B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*12	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	715	-0-	-91	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	837	N	680	-0-	-157	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	690	N	10	-0-	-680	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	809	-0-	-307	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	810	N	749	-0-	-61	B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*12	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	909	-0-	-435	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	372	-0-	-1271	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1151	-0-	-439	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	992	N	778	-0-	-214	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	356	-0-	-822	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	775	N	335	-0-	-440	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2201	N	1741	-0-	-460	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1454	-0-	-226	B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	618	-0-	-1521	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	536	-0-	-1144	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1137	-0-	-475	B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1309	-0-	-86	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1581	N	1258	-0-	-323	B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	714	-0-	-805	B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	399	-0-	-831	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1253	-0-	-142	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	595	-0-	-645	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	683	-0-	-7	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	592	-0-	-214 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	728	N	394	-0-	-334 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	446	-0-	-124 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	247	-0-	-218 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	899	N	728	-0-	-171 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	660	N	511	-0-	-149 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	940	-0-	-176 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	940	-0-	-200 B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2517	-0-	2517 B	2517	2517	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1851	-0-	1851 B	4368	1851	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2281	-0-	2281 B	6649	2281	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2274	-0-	2274 B	8923	2274	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8923																	
09	0	N	2130	-0-	2130 B	11053	2130	3			N	-0-					-0-
10	0		1691	-0-	1691 B	12744	1691	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1928	-0-	-1072 B	11672	1928	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2468	-0-	-632 B	11040	2468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	565	-0-	-210 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	N	961	-0-	-59 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	794	-0-	-229 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	987	-0-	-63 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	465	N	267	-0-	-198	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	126	-0-	-308	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	248	N	118	-0-	-130	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	434	N	106	-0-	-328	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	330	N	209	-0-	-121	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	205	S	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	280	S	141	-0-	-139	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	S	90	-0-	-96	B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	210	S	96	-0-	-114	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	176	S	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	468	S	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	644	S	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	1390	S	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1548	S	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1179	S	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1350	S	1007	-0-	-343	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1612	S	1580	-0-	-32	B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYBAUGH, S. WELL #: 1 RRCID -> 028062 COMPL. DATE 10/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2202	-0-	-278 B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	258	-0-	-1416 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2003	-0-	-127 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2015	-0-	-62 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1989	-0-	-212 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1766	-0-	-244 B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1555	-0-	-460 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1882	-0-	-38 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*12	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

	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
01	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	249	-0-	-92 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	206	-0-	-73 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	197	-0-	-82 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3755	N	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	197	-0-	-3399 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	3741	N	3741	-0-	-0- B	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
05	3618	N	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
06	3383	N	3383	-0-	-0- B	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3395	-0-	-480 B	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	3351	-0-	-276 B	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3390	N	3059	-0-	-331 B	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
10	3410	N	2390	-0-	-1020 B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
11	3240	N	2900	-0-	-340 B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*12	3256	N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	208	-0-	-2427 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2118	-0-	-162 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2134	-0-	-67 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2065	-0-	-322 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	N	2073	-0-	-117 B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1657	-0-	-482 B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*12	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1365	-0-	-63 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1011	-0-	-880 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1753	-0-	-77 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1310	-0-	-209 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	990	N	46	-0-	-944 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1297	-0-	-501 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*12	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	963	-0-	-60 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	887	-0-	-73 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	961	N	717	-0-	-244 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1346	-0-	-111 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	132	-0-	-736 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1249	-0-	-363 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1385	-0-	-205 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*12	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	372	N	188	-0-	-184	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	776	-0-	-34	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	960	N	326	-0-	-634	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		378	-0-	378	B	378	378	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1845	-0-	1845	B	2223	1845	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1915	-0-	1915	B	4138	1915	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2279	-0-	2279	B	6417	2279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	651	N	354	-0-	-297	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1485	-0-	-1125	B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700 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	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3159	-0-	159 B	159	3159	3			N	-0-					-0-
07	2923	N	2764	-0-	-159 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3150	#	2679	-0-	-471 B	-471	2679	3			N	-0-					-0-
10	3255	#	2017	-0-	-1238 B	-1709	2017	3			N	-0-					-0-
11	3150	#	2088	-0-	-1062 B	-2771	2088	3			N	-0-					-0-
12	3255	#	2464	-0-	-791 B	-3562	2464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	268	-0-	-290 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	224	N	44	-0-	-180 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	599	-0-	-151 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	840	N	722	-0-	-118 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	720	N	674	-0-	-46 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1526	-0-	-182 B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	87	-0-	-409 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2469	-0-	-42 B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2261	-0-	-199 B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1883	-0-	-597 B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2192	-0-	-208 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*12	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	35	-0-	-492 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1896	-0-	-474 B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
08	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2550	N	2321	-0-	-229 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1972	-0-	-663 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2222	-0-	-478 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*12	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	280	N	108	-0-	-172 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	355	-0-	-125 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	806	N	659	-0-	-147 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	664	-0-	-116 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	136	-0-	-918 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1488	-0-	-42 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1547	-0-	-127 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1381	-0-	-179 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1197	-0-	-384 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1437	-0-	-63 B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*12	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1594	-0-	-204 B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	89	-0-	-159 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1354	-0-	-176 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1653	-0-	-207 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1499	-0-	-423 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1724	-0-	-166 B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1457	N	1331	-0-	-126 B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	19	-0-	-260 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1205	-0-	-85 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1456	-0-	-1 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1262	-0-	-208 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1168	-0-	-289 B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1313	-0-	-97 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*12	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	885	-0-	-207 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	96	-0-	-834 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1655	-0-	-175 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1868	-0-	-54 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1830	N	1584	-0-	-246 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1491	-0-	-369 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1637	-0-	-163 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*12	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	924	-0-	-280 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	100	-0-	-1171 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1822	-0-	-398 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1984	-0-	-186 B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2100	N	1628	-0-	-472 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1575	-0-	-471 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1649	-0-	-271 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*12	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	364	N	51	-0-	-313 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080	N	1056	-0-	-24 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	993	-0-	-154 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	660	-0-	-570 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	963	-0-	-122 B	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			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	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
08	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2253	-0-	-258 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2044	-0-	-566 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*12	2935	N	2935	-0-	-0- B	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	878	-0-	-145 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	951	-0-	-289 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1041	-0-	-159 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*12	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1643	N	1399	-0-	-244 B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	560	N	438	-0-	-122 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2010	N	1794	-0-	-216 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1655	-0-	-329 B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1472	-0-	-418 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*12	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3906	#	3780	-0-	-126 B	-126	3780	3			N	-0-					-0-
02	3528	#	1185	-0-	-2343 B	-2469	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2469																	
03	3906	#	370	-0-	-3536 B	-6005	370	3			N	-0-					-0-
04	3780	#	3681	-0-	-99 B	-6104	3681	3			N	-0-					-0-
05	3906	#	4057	-0-	151 B	-5953	4057	3			N	-0-					-0-
06	3780	#	4498	-0-	718 B	-5235	4498	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	4524	-0-	711 B	-4524	4524	3			N	-0-					-0-
08	4061	N	4633	-0-	572 B	-3952	4633	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3635 CANCELLED UNDERAGE -> -317																	
09	4500	N	3921	-0-	-579 B	-3635	3921	3			N	-0-					-0-
10	4526	N	3531	-0-	-995 B	-3635	3531	3			N	-0-					-0-
11	4470	N	3668	-0-	-802 B	-3635	3668	3			N	-0-					-0-
12	4061	N	4863	-0-	802 B	-2833	4863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	480	N	97	-0-	-383 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	171	-0-	-1596 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2405	-0-	-75 B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2430	N	2089	-0-	-341 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1802	-0-	-647 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2100	-0-	-240 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*12	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	952	N	854	-0-	-98 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	220	-0-	-1020 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1429	-0-	-71 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1530	N	1432	-0-	-98 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1187	-0-	-363 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1366	-0-	-134 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*12	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. 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
01	3472	N	3472	-0-		-0-	B	-0-	3472	3			N	-0-				-0-
02	2324	N	2243	-0-		-81	B	-0-	2243	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3193	N	354	-0-		-2839	B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
04	3360	N	3051	-0-		-309	B	-0-	3051	3			N	-0-				-0-
05	3244	N	3244	-0-		-0-	B	-0-	3244	3			N	-0-				-0-
06	3170	N	3170	-0-		-0-	B	-0-	3170	3			N	-0-				-0-
07	3162	N	3123	-0-		-39	B	-0-	3123	3			N	-0-				-0-
08	3255	N	3036	-0-		-219	B	-0-	3036	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3180	N	2901	-0-		-279	B	-0-	2901	3			N	-0-				-0-
10	3131	N	2229	-0-		-902	B	-0-	2229	3			N	-0-				-0-
11	2940	N	2842	-0-		-98	B	-0-	2842	3			N	-0-				-0-
*12	3029	N	3029	-0-		-0-	B	-0-	3029	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	720	N	720	-0-		-0-	B	-0-	720	3			N	-0-				-0-
02	896	N	584	-0-		-312	B	-0-	584	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	95	-0-		-711	B	-0-	95	3			N	-0-				-0-
04	775	N	775	-0-		-0-	B	-0-	775	3			N	-0-				-0-
05	2161	N	2161	-0-		-0-	B	-0-	2161	3			N	-0-				-0-
06	2293	N	2293	-0-		-0-	B	-0-	2293	3			N	-0-				-0-
07	2168	N	2168	-0-		-0-	B	-0-	2168	3			N	-0-				-0-
08	2170	N	2092	-0-		-78	B	-0-	2092	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2280	N	1861	-0-		-419	B	-0-	1861	3			N	-0-				-0-
10	2170	N	1546	-0-		-624	B	-0-	1546	3			N	-0-				-0-
11	2010	N	1660	-0-		-350	B	-0-	1660	3			N	-0-				-0-
*12	2193	N	2193	-0-		-0-	B	-0-	2193	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	589	N	577	-0-		-12	B	-0-	577	3			N	-0-				-0-
02	560	N	401	-0-		-159	B	-0-	401	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	124	-0-		-403	B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
04	570	N	469	-0-		-101	B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
05	434	N	283	-0-		-151	B	-0-	283	3			N	-0-				-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120	B	-0-					N	-0-				-0-
07	496	N	230	-0-		-266	B	-0-	230	3			N	-0-				-0-
08	491	N	491	-0-		-0-	B	-0-	491	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	605	N	605	-0-		-0-	B	-0-	605	3			N	-0-				-0-
10	692	N	692	-0-		-0-	B	-0-	692	3			N	-0-				-0-
11	568	N	568	-0-		-0-	B	-0-	568	3			N	-0-				-0-
12	620	N	583	-0-		-37	B	-0-	583	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	140 N	27	-0-	-113 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
07	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2976 N	2046	-0-	-930 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2460 N	2046	-0-	-414 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	2604 N	2046	-0-	-558 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	1980 N	86	-0-	-1894 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	2108 N	349	-0-	-1759 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3100	N	3147	-0-	47 B	47	3147	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1775	-0-	-47 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	108	-0-	-2186 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	3060	#	2867	-0-	-193 B	-193	2867	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	3169	-0-	7 B	-186	3169	3			N	-0-					-0-
06	3060	#	2998	-0-	-62 B	-248	2998	3			N	-0-					-0-
07	3162	#	2974	-0-	-188 B	-436	2974	3			N	-0-					-0-
08	3162	#	2951	-0-	-211 B	-647	2951	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -647																	
09	3060	#	2529	-0-	-531 B	-1178	2529	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2178	-0-	-798 B	-1178	2178	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2595	-0-	-255 B	-1178	2595	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2883	-0-	279 B	-899	2883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	480	N	333	-0-	-147 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	115	-0-	-95 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	98	-0-	-52 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*12	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3424	N	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	281	-0-	-3098 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	2991	-0-	-309 B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	3467	N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
06	3325	N	3325	-0-	-0- B	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2957	-0-	-143 B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	2671	-0-	-801 B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	2944	-0-	-386 B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2129	-0-	-816 B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2935	-0-	-103 B	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1562	-0-	-178 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1928	-0-	-180 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1778	-0-	-142 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1492	-0-	-430 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1775	-0-	-85 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
*12	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 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	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	780	N	702	-0-	-78	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	900	N	837	-0-	-63	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	899	N	686	-0-	-213	B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	870	N	804	-0-	-66	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	700	N	550	-0-	-150	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	713	-0-	-124	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	870	N	774	-0-	-96	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	868	N	716	-0-	-152	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	212	-0-	-129	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	448	N	69	-0-	-379	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1359	-0-	-160	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	638	-0-	-862	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1276	-0-	-119	B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	558	N	122	-0-	-436	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	465	-0-	-15	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	420	N	186	-0-	-234	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1410	N	1344	-0-	-66	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1190	-0-	-267	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1231	-0-	-209	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	1003	-0-	-77	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	842	-0-	-243	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	980	-0-	-70	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1674	N	1483	-0-	-191	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1222	N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1401	-0-	-39	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1819	-0-	-41	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1770	N	1672	-0-	-98	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1516	-0-	-282	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1610	-0-	-160	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*12	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	280	N	51	-0-	-229	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	-0-	-0-	-990	B	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. 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
01	620	N	161	-0-		-459 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	280	N	47	-0-		-233 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-		-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-		-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-		-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-		-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-		-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	746	-0-		-34 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	806	N	657	-0-		-149 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	810	N	705	-0-		-105 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-		-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	155	N	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	25	-0-		-227 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	22	N	22	-0-		-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-		-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-		-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-		-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	919	N	919	-0-		-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-		-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-		-40 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*12	1596	N	1596	-0-		-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	248	N	-0-	-0-		-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	11	-0-		-409 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-		-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-		-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-		-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-		-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-		-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1671	N	1671	-0-		-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-		-0- B	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1408	-0-		-2 B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*12	2886	N	2886	-0-		-0- B	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1246	-0-	-304 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1448	-0-	-112 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*12	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2201	N	2153	-0-	-48 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1893	-0-	-177 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2197	-0-	-35 B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2024	-0-	-136 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1692	-0-	-478 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2091	-0-	-39 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
*12	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1148	-0-	-112 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	949	-0-	-322 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1096	-0-	-164 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	460	-0-	-129 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	558	N	390	-0-	-168 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	146	-0-	-629 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	364	N	66	-0-	-298 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1364	-0-	-62 B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1372	-0-	-218 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*12	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. 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
01	1366	N	1366	-0-		-0-	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1163	N	1163	-0-		-0-	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1309	-0-		-11	B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-		-0-	B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-		-0-	B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-		-0-	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-		-4	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1440	N	1279	-0-		-161	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1091	-0-		-304	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1306	-0-		-74	B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*12	1409	N	1409	-0-		-0-	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	806	N	502	-0-		-304	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	336	N	144	-0-		-192	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	485	N	485	-0-		-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-		-0-	B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-		-0-	B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-		-0-	B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-		-0-	B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-		-0-	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1170	N	1147	-0-		-23	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1046	-0-		-163	B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1087	-0-		-143	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-		-0-	B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	957	N	957	-0-		-0-	B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-		-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	800	N	800	-0-		-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-		-64	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-		-0-	B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-		-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-		-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	961	N	946	-0-		-15	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	960	N	858	-0-		-102	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	930	N	715	-0-		-215	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	930	N	890	-0-		-40	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*12	953	N	953	-0-		-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1667	-0-	-73 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1921	-0-	-63 B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	1736	-0-	-154 B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1442	-0-	-480 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1795	-0-	-65 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 30 RRCID -> 028165 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - P/A 04/25/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1612	N	1581	-0-	-31 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1495	-0-	-179 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1491	-0-	-59 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1488	-0-	-72 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1174	-0-	-314 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1484	-0-	-66 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2553	N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2382	-0-	-78	B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2678	-0-	-143	B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2730	N	2564	-0-	-166	B	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1995	-0-	-702	B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2346	-0-	-234	B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*12	2707	N	2707	-0-	-0-	B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	872	-0-	-136	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	815	-0-	-53	B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	870	N	667	-0-	-203	B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	961	N	760	-0-	-201	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	775	N	739	-0-	-36	B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	711	-0-	-129	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	868	N	532	-0-	-336	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*12	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	699	-0-	-477	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	774	-0-	-125	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1823	-0-	-378	B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2013	-0-	-297	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*12	3003	N	3003	-0-	-0-	B	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2043	-0-	-617	B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	1980	-0-	-345	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1664	-0-	-526	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1552	-0-	-368	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	972	-0-	-733	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	1035	-0-	-1507	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1560	N	1039	-0-	-521	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	961	N	735	-0-	-226	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	2814	N	2814	-0-	-0-	B	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465	N	376	-0-	-89	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	360	N	247	-0-	-113	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	398	-0-	-52	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1374	-0-	-1006	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1922	N	1595	-0-	-327	B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1545	-0-	-225	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2133	-0-	-347	B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2370	N	1657	-0-	-713	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1679	-0-	-677	B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*12	2282	N	2282	-0-	-0-	B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1368	-0-	-306	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	38	-0-	-303	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1039	-0-	-281	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1553	-0-	-59	B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1530	N	1319	-0-	-211	B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1346	-0-	-173	B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	496	-0-	-589 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	527	N	216	-0-	-311 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	403	N	243	-0-	-160 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	450	N	305	-0-	-145 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	937	-0-	-86 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	101	-0-	-581 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	930	N	874	-0-	-56 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	992	N	874	-0-	-118 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	779	-0-	-121 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	868	N	744	-0-	-124 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2160	-0-	-240 B	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1923	-0-	-309 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1858	-0-	-591 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	2077	-0-	-83 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1915	-0-	-7 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1536	-0-	-264 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1286	-0-	-853 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	186	-0-	-1085 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

01	1178	N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	541	-0-	-599 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1059	-0-	-21 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*12	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

01	2610	N	2610	-0-	-0-	B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1933	-0-	-83	B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2055	-0-	-580	B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2044	-0-	-476	B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	226	-0-	-1754	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2246	-0-	-544	B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2329	-0-	-281	B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*12	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

01	558	N	399	-0-	-159	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	245	-0-	-313	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	390	N	134	-0-	-256	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	620	N	533	-0-	-87	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	527	N	332	-0-	-195	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	465	N	302	-0-	-163	B	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	620	N	509	-0-	-111	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	630	N	576	-0-	-54	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	589	N	483	-0-	-106	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	837	N	746	-0-	-91	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	780	-0-	-30	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	806	N	640	-0-	-166	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2409	N	2409	-0-	-0-	B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1481	-0-	-7	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	892	-0-	-1448	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1504	-0-	-976	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1300	-0-	-560	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1697	-0-	-504	B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	B	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*12	2770	N	2770	-0-	-0-	B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	2	-0-	-58	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	186	N	23	-0-	-163	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 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
01	372	N	116	-0-	-256	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	168	N	40	-0-	-128	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	690	N	671	-0-	-19	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	682	N	572	-0-	-110	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 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
01	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1548	-0-	-48 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	791	-0-	-1255 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	N	1587	-0-	-118 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
06	780	N	427	-0-	-353 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2014	-0-	-566 B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	1940	-0-	-602 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 3360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	772	-0-	-34	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	729	-0-	-46	B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	720	N	361	-0-	-359	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2542	N	2479	-0-	-63	B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2259	-0-	-37	B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2252	-0-	-259	B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
04	2485	N	2485	-0-	-0-	B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2386	-0-	-125	B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1157	-0-	-1033	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2418	-0-	-155	B	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2380	-0-	-38	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2330	-0-	-70	B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*12	2478	N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	108	-0-	-357 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	181	-0-	-959 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1009	-0-	-386 B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1132	-0-	-158 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	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	47	-0-	-133 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	217	N	38	-0-	-179 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	180	N	9	-0-	-171 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

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-
06 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12 INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

01	0		641	-0-	641	B	2610	641	3			N	-0-					-0-
02	0		522	-0-	522	B	3132	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3132																		
03	0		313	-0-	313	B	3445	313	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	469	-0-	-2531	B	914	469	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	421	-0-	-914	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	300	N	32	-0-	-268	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

01	3224	#	2854	-0-	-370	B	-370	2854	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	1838	-0-	-1074	B	-1444	1838	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1444																		
03	3224	#	252	-0-	-2972	B	-4416	252	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2437	-0-	-683	B	-5099	2437	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	2647	-0-	-577	B	-5676	2647	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	2643	-0-	-477	B	-6153	2643	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2668	-0-	157	B	-5996	2668	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2648	-0-	13	B	-5983	2648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4709 CANCELLED UNDERAGE -> -1274																		
09	2640	N	2375	-0-	-265	B	-4709	2375	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2008	-0-	-658	B	-4709	2008	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2434	-0-	-116	B	-4709	2434	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2683	-0-	234	B	-4475	2683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

01	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	465	N	103	-0-	-362	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3105	N	3105	-0-	-0-	B	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2335	-0-	-17	B	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3100	N	2288	-0-	-812	B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2630	-0-	-370	B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	293	-0-	-1927	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	1984	-0-	-744	B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2303	-0-	-549	B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3082	N	3082	-0-	-0-	B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
11	2740	N	2740	-0-	-0-	B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
12	3193	N	2854	-0-	-339	B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	226	-0-	-53	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3187	-0-	87	B	87	3187	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3114	-0-	114	B	201	3114	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3143	-0-	43	B	244	3143	3			N	-0-					-0-
08	3386	R	3142	-0-	-244	B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3120	#	2730	-0-	-390	B	-390	2730	3			N	-0-					-0-
10	3224	#	2466	-0-	-758	B	-1148	2466	3			N	-0-					-0-
11	3120	#	2812	-0-	-308	B	-1456	2812	3			N	-0-					-0-
12	3224	#	3172	-0-	-52	B	-1508	3172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1925	-0-	1925	B	13475	1925	3			N	-0-					-0-
02	0		1036	-0-	1036	B	14511	1036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14511																		
03	3100	N	1036	-0-	-2064	B	12447	1036	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1036	-0-	-1964	B	10483	1036	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1036	-0-	-2064	B	8419	1036	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	154	-0-	-2846	B	5573	154	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	866	-0-	-2234	B	3339	866	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1458	-0-	-1642	B	1697	1458	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1697																		
09	3000	N	1354	-0-	-1646	B	51	1354	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1356	-0-	-51	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	79	-0-	-1331	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3129	N	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	2250	-0-	-774 B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3224	N	364	-0-	-2860 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2810	-0-	-220 B	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2807	-0-	-107 B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2247	-0-	-636 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3144	N	3144	-0-	-0- B	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2316	-0-	-505 B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	3255	N	3201	-0-	-54 B	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	532	N	224	-0-	-308 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1456	-0-	-14 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1277	-0-	-242 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1316	-0-	-214 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	899	N	500	-0-	-399 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	308	N	90	-0-	-218 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	1111	-0-	-89 B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1311	-0-	-99 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*12	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	303	-0-	-999 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1529	-0-	-421 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1688	-0-	-265 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1438	-0-	-212 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1482	-0-	-192 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*12	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3025	-0-	25 B	25	3025	3			N	-0-					-0-
05	3079	N	3054	-0-	-25 B	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3177	-0-	177 B	177	3177	3			N	-0-					-0-
07	3676	R	3499	-0-	-177 B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
08	3320	R	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3180	#	2985	-0-	-195 B	-195	2985	3			N	-0-					-0-
10	3503	#	2350	-0-	-1153 B	-1348	2350	3			N	-0-					-0-
11	3390	#	2559	-0-	-831 B	-2179	2559	3			N	-0-					-0-
12	3503	#	2897	-0-	-606 B	-2785	2897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	433	-0-	-559 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

01	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3		N	-0-					-0-
02	840	N	651	-0-	-189	B	-0-	651	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	168	-0-	-545	B	-0-	168	3		N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	B	-0-	773	3		N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3		N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3		N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127	B	-0-	679	3		N	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44	B	-0-	700	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	678	-0-	-12	B	-0-	678	3		N	-0-					-0-
10	682	N	510	-0-	-172	B	-0-	510	3		N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	B	-0-	684	3		N	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

01	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	B	-0-	5	3		N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3		N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-					-0-
*12	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1275	-0-	-15 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1293	-0-	-117 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	992	-0-	-434 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*12	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	870	N	804	-0-	-66 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		454	-0-	454 B	454	454	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		482	-0-	482 B	936	482	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		823	-0-	823 B	1759	823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1759																	
09	0	N	914	-0-	914 B	2673	914	3			N	-0-					-0-
10	0	N	1529	-0-	1529 B	4202	1529	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2278	-0-	-722 B	3480	2278	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2466	-0-	-634 B	2846	2466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	82	-0-	-786 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1227	-0-	-3 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1049	-0-	-222 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-	-49 B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	863	-0-	-247 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	848	-0-	-206 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	996	-0-	-24 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3343	N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2939	-0-	-197 B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	333	-0-	-3046 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	3027	-0-	-213 B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
05	3513	N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
06	3322	N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	2796	-0-	-335 B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	2354	-0-	-1149 B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3330	N	2852	-0-	-478 B	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2559	-0-	-231 B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
11	3072	N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*12	3321	N	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	741	-0-	-407 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	789	-0-	-203 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	852	-0-	-198 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*12	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	2480	N	2013	-0-	-467	B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1568	-0-	-382	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	452	-0-	-881	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1541	-0-	-722	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1842	-0-	-168	B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*12	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	83	-0-	-103	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	247	-0-	-94	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	278	-0-	-2606	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	11	-0-	-51	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	7913	N	7913	-0-	-0-	B	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
05	10066	N	10066	-0-	-0-	B	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
06	8304	N	8304	-0-	-0-	B	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
07	9279	N	9279	-0-	-0-	B	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
08	10075	N	8635	-0-	-1440	B	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	8502	N	8502	-0-	-0-	B	-0-	8502	3			N	-0-					-0-
10	9269	N	6710	-0-	-2559	B	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
11	8370	N	7122	-0-	-1248	B	-0-	7122	3			N	-0-					-0-
12	8773	N	8058	-0-	-715	B	-0-	8058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1271	N	1076	-0-		-195	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-		-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	913	N	913	-0-		-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-		-0-	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-		-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-		-0-	B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-		-0-	B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-		-0-	B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1564	N	1564	-0-		-0-	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1295	-0-		-348	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1521	-0-		-189	B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*12	1794	N	1794	-0-		-0-	B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-		-279	B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-		-140	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-		-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	926	-0-		-754	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1240	N	1165	-0-		-75	B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1012	-0-		-68	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-		-0-	B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-		-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-		-0-	B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1890	-0-		-249	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2370	N	2129	-0-		-241	B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1634	-0-		-660	B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-		-0-	B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*12	2293	N	2293	-0-		-0-	B	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	588	N	371	-0-	-217 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	129	-0-	-367 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	420	N	211	-0-	-209 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	403	N	305	-0-	-98 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1029	-0-	-118 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	888	-0-	-135 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	990	N	932	-0-	-58 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	870	N	161	-0-	-709 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	961	N	854	-0-	-107 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	510	N	266	-0-	-244 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	540	N	38	-0-	-502	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1273	-0-	-127	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1002	-0-	-672	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1571	-0-	-49	B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1158	-0-	-237	B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	960	N	346	-0-	-614	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1146	-0-	-466	B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	47	-0-	-139	B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1116	N	450	-0-	-666 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	960	N	95	-0-	-865 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	693	-0-	-857 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	618	-0-	-808 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1513	-0-	-139 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1021	-0-	-1087 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1896	-0-	-144 B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1557	-0-	-117 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	990	N	118	-0-	-872 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1472	-0-	-481 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1343	-0-	-207 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*12	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	806	N	683	-0-	-123 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	960	N	691	-0-	-269 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*12	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1498	-0-	-269	B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1563	-0-	-147	B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	171	-0-	-1269	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	974	-0-	-638	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1461	-0-	-182	B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2684	N	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	1545	-0-	-1214	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1613	-0-	-67	B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1669	-0-	-98	B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	793	-0-	-977	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1314	-0-	-360	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1545	-0-	-129	B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1090	-0-	-274	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1219	-0-	-161	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	924	N	709	-0-	-215 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	758	-0-	-79 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	990	N	692	-0-	-298 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	880	-0-	-360 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1132	-0-	-8 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1138	-0-	-133 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	280	N	185	-0-	-95 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	57	-0-	-284 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	85	-0-	-194 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1153	-0-	-191 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	563	-0-	-832 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	837	-0-	-434 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	1202	-0-	-379 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1310	-0-	-100 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	1275	-0-	-213 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1073	-0-	-159 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1069	-0-	-295 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1127	-0-	-103 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	247	-0-	-773 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	250	-0-	-928 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	290	-0-	-1240 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	N	902	-0-	-338 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	504	N	246	-0-	-258 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1680	N	1650	-0-	-30 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1504	-0-	-232 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1604	-0-	-166 B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*12	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	447	-0-	-204 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	420	N	209	-0-	-211 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	589	N	341	-0-	-248 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	224	N	88	-0-	-136 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	148	-0-	-92 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1147	-0-	-248 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	615	-0-	-495 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	494	-0-	-715 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	449	-0-	-661 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	651	N	456	-0-	-195 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1513	-0-	-197 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1596	-0-	-54 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1612	-0-	-62 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1512	-0-	-78 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1237	-0-	-375 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. 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
01	713	N	701	-0-		-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-		-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	540	N	540	-0-		-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-		-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-		-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-		-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-		-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-		-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	704	-0-		-76 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	775	N	621	-0-		-154 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-		-9 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-		-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1285	N	1285	-0-		-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	812	N	554	-0-		-258 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1002	N	1002	-0-		-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1212	-0-		-18 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-		-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-		-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-		-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-		-17 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1238	-0-		-112 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1077	-0-		-318 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1188	-0-		-162 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-		-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	2287	N	2287	-0-		-0- B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-		-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1725	N	1725	-0-		-0- B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1942	-0-		-278 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-		-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-		-0- B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-		-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-		-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2220	N	2118	-0-		-102 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1750	-0-		-513 B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2168	-0-		-22 B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*12	2347	N	2347	-0-		-0- B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	510	N	305	-0-	-205 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3561	-0-	461 B	461	3561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	980	N	650	-0-	-330 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	227	-0-	-1013 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	797	-0-	-403 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	713	N	571	-0-	-142 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	224	-0-	-613 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	558	N	233	-0-	-325 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*12	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1036	-0-	-504 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	638	-0-	-819 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1383	-0-	-27 B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	901	-0-	-246 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	630	N	26	-0-	-604 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1014	-0-	-412 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	4402	#	3707	-0-	-695 B	-2101	3707	3			N	-0-					-0-
02	3976	#	3201	-0-	-775 B	-2876	3201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2876																	
03	4402	#	3043	-0-	-1359 B	-4235	3043	3			N	-0-					-0-
04	4260	#	3347	-0-	-913 B	-5148	3347	3			N	-0-					-0-
05	3534	N	3479	-0-	-55 B	-5148	3479	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	486	-0-	-2454 B	-5148	486	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	2892	-0-	-580 B	-5148	2892	3			N	-0-					-0-
08	3472	N	3260	-0-	-212 B	-5148	3260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2272 CANCELLED UNDERAGE -> -2876																	
09	1030	N	3302	-0-	2272 B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
10	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
11	3150	N	3063	-0-	-87 B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3197	-0-	-213 B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	259	-0-	-578 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1039	-0-	-101 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	927	-0-	-123 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	901	-0-	-153 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2550	-0-	-390 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	N	556	-0-	-2575 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	2917	-0-	-443 B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
05	3211	N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
06	3274	N	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
07	3221	N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	2934	-0-	-290 B	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	N	3070	-0-	-200 B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	3224	N	2491	-0-	-733 B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*12	3598	N	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	743	-0-	-697 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1154	-0-	-241 B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1024	-0-	-236 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	782	-0-	-520 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	67	-0-	-119 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	41	-0-	-145 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1262	-0-	-71 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	953	-0-	-223 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	370	-0-	-746 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	730	-0-	-324 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	763	-0-	-570 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1300	-0-	-188 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 06/02/2000 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

01	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	248 N	161	-0-	-87	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	210 N	19	-0-	-191	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	279 N	243	-0-	-36	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

01	2788 N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2788	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	2078	-0-	-106	B	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2790 N	1544	-0-	-1246	B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
04	2700 N	2455	-0-	-245	B	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	2257	-0-	-37	B	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	165	-0-	-1335	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	2542 N	1868	-0-	-674	B	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
08	2384 N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	B	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
11	2520 N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	3		N	-0-			-0-
*12	2683 N	2683	-0-	-0-	B	-0-	2683	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	5146	N	5087	-0-	-59 B	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
02	4428	N	4428	-0-	-0- B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	4451	-0-	-633 B	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	5683	N	5683	-0-	-0- B	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
05	6279	N	6279	-0-	-0- B	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
06	4320	N	1994	-0-	-2326 B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	5859	N	991	-0-	-4868 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	6293	N	2124	-0-	-4169 B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6475	N	6475	-0-	-0- B	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
10	6144	N	6144	-0-	-0- B	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
11	5588	N	5588	-0-	-0- B	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
12	6696	N	5392	-0-	-1304 B	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2418	N	2225	-0-	-193 B	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2015	-0-	-85 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1486	-0-	-467 B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1471	-0-	-761 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	559	-0-	-881 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2078	-0-	-557 B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2200	-0-	-110 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*12	2540	N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	840	N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	674	-0-	-256 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	899	N	658	-0-	-241 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	660	N	91	-0-	-569 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	992	N	905	-0-	-87 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	870	N	847	-0-	-23 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	615	-0-	-129 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	462	-0-	-678 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	648	-0-	-530 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13 B	-0-	127	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	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	900	-0-	-1208 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2024	-0-	-736 B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1103	-0-	-1470 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	N	1109	-0-	-968 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1311	-0-	-189 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*12	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	543	-0-	-263 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	336	N	157	-0-	-179 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	996	-0-	-213 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1098	-0-	-132 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	29	-0-	-126 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1469	-0-	-121 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1281	-0-	-362 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1422	-0-	-198 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*12	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1001	-0-	-511 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	109	-0-	-1193 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1234	-0-	-223 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1123	-0-	-167 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	900	-0-	-371 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1106	-0-	-94 B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*12	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	570	N	464	-0-	-106 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	498	-0-		-91	B	-0-	498	3			N	-0-				-0-
02	504	N	421	-0-		-83	B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	69	-0-		-458	B	-0-	69	3			N	-0-				-0-
04	505	N	505	-0-		-0-	B	-0-	505	3			N	-0-				-0-
05	465	N	448	-0-		-17	B	-0-	448	3			N	-0-				-0-
06	399	N	399	-0-		-0-	B	-0-	399	3			N	-0-				-0-
07	527	N	400	-0-		-127	B	-0-	400	3			N	-0-				-0-
08	434	N	390	-0-		-44	B	-0-	390	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	368	-0-		-22	B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
10	403	N	297	-0-		-106	B	-0-	297	3			N	-0-				-0-
11	414	N	414	-0-		-0-	B	-0-	414	3			N	-0-				-0-
*12	438	N	438	-0-		-0-	B	-0-	438	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-	964	3			N	-0-				-0-
02	425	N	425	-0-		-0-	B	-0-	425	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	89	-0-		-376	B	-0-	89	3			N	-0-				-0-
04	930	N	149	-0-		-781	B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
05	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-	710	3			N	-0-				-0-
06	560	N	560	-0-		-0-	B	-0-	560	3			N	-0-				-0-
07	1056	N	1056	-0-		-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-				-0-
08	986	N	986	-0-		-0-	B	-0-	986	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	839	N	839	-0-		-0-	B	-0-	839	3			N	-0-				-0-
10	1054	N	781	-0-		-273	B	-0-	781	3			N	-0-				-0-
11	960	N	901	-0-		-59	B	-0-	901	3			N	-0-				-0-
*12	1102	N	1102	-0-		-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	124	N	120	-0-		-4	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
02	112	N	103	-0-		-9	B	-0-	103	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	83	-0-		-41	B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
04	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
05	124	N	80	-0-		-44	B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	B	-0-					N	-0-				-0-
07	158	N	158	-0-		-0-	B	-0-	158	3			N	-0-				-0-
08	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	84	3			N	-0-				-0-
10	155	N	39	-0-		-116	B	-0-	39	3			N	-0-				-0-
11	120	N	120	-0-		-0-	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
*12	117	N	117	-0-		-0-	B	-0-	117	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1685	-0-	-471 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	277	-0-	-2420 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	946	-0-	-945 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2417	-0-	-218 B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2237	-0-	-103 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*12	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	496	N	11	-0-	-485 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	252	N	33	-0-	-219 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	952	-0-	-133 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	966	-0-	-174 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*12	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

01	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3		N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	805	-0-	-32	B	-0-	805	3		N	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	B	-0-	772	3		N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3		N	-0-					-0-
06	780	N	406	-0-	-374	B	-0-	406	3		N	-0-					-0-
07	806	N	627	-0-	-179	B	-0-	627	3		N	-0-					-0-
08	806	N	745	-0-	-61	B	-0-	745	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3		N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

01	1953	N	1080	-0-	-873	B	-0-	1080	3		N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	3		N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3		N	-0-					-0-
05	1643	N	1349	-0-	-294	B	-0-	1349	3		N	-0-					-0-
06	1260	N	135	-0-	-1125	B	-0-	135	3		N	-0-					-0-
07	1302	N	901	-0-	-401	B	-0-	901	3		N	-0-					-0-
08	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	1933	3		N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3		N	-0-					-0-
11	1770	N	1612	-0-	-158	B	-0-	1612	3		N	-0-					-0-
12	1984	N	1699	-0-	-285	B	-0-	1699	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2099	-0-	-40 B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1845	-0-	-31 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	1821	-0-	-287 B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1988	-0-	-52 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1948	-0-	-98 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	690	-0-	-1080 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1666	-0-	-380 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1688	-0-	-262 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1430	-0-	-530 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	220	-0-	-1547 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1484	-0-	-252 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1441	-0-	-171 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1361	-0-	-109 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1053	-0-	-435 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	N	3468	-0-	-35 B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
02	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	3027	-0-	-445 B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	3182	-0-	-178 B	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
05	3556	N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	363	-0-	-2577 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	1293	-0-	-1993 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	3809	N	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3393	N	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
11	3690	N	3250	-0-	-440 B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
12	3503	N	3234	-0-	-269 B	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-		-0-	B	-0-	1155	3			N	-0-				-0-
02	748	N	748	-0-		-0-	B	-0-	748	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	984	N	984	-0-		-0-	B	-0-	984	3			N	-0-				-0-
04	1110	N	853	-0-		-257	B	-0-	853	3			N	-0-				-0-
05	1134	N	1134	-0-		-0-	B	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
06	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-	1040	3			N	-0-				-0-
07	1073	N	1073	-0-		-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-				-0-
08	1147	N	1074	-0-		-73	B	-0-	1074	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1050	N	989	-0-		-61	B	-0-	989	3			N	-0-				-0-
10	1085	N	845	-0-		-240	B	-0-	845	3			N	-0-				-0-
11	1050	N	1014	-0-		-36	B	-0-	1014	3			N	-0-				-0-
*12	1199	N	1199	-0-		-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1350	N	1350	-0-		-0-	B	-0-	1350	3			N	-0-				-0-
02	754	N	754	-0-		-0-	B	-0-	754	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	226	-0-		-735	B	-0-	226	3			N	-0-				-0-
04	1320	N	284	-0-		-1036	B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
05	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	977	3			N	-0-				-0-
06	842	N	842	-0-		-0-	B	-0-	842	3			N	-0-				-0-
07	1301	N	1301	-0-		-0-	B	-0-	1301	3			N	-0-				-0-
08	1132	N	1132	-0-		-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	934	N	934	-0-		-0-	B	-0-	934	3			N	-0-				-0-
10	1302	N	805	-0-		-497	B	-0-	805	3			N	-0-				-0-
11	1110	N	664	-0-		-446	B	-0-	664	3			N	-0-				-0-
12	961	N	787	-0-		-174	B	-0-	787	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	217	N	179	-0-		-38	B	-0-	179	3			N	-0-				-0-
02	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	307	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	326	N	326	-0-		-0-	B	-0-	326	3			N	-0-				-0-
04	456	N	456	-0-		-0-	B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
05	496	N	496	-0-		-0-	B	-0-	496	3			N	-0-				-0-
06	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
07	856	N	856	-0-		-0-	B	-0-	856	3			N	-0-				-0-
08	745	N	745	-0-		-0-	B	-0-	745	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	824	N	824	-0-		-0-	B	-0-	824	3			N	-0-				-0-
10	868	N	789	-0-		-79	B	-0-	789	3			N	-0-				-0-
11	723	N	723	-0-		-0-	B	-0-	723	3			N	-0-				-0-
12	837	N	732	-0-		-105	B	-0-	732	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	588	N	379	-0-	-209 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	54	-0-	-504 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	558	N	445	-0-	-113 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	405	-0-	-45 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	434	N	321	-0-	-113 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	982	-0-	-390 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	83	-0-	-1157 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1194	-0-	-36 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1150	-0-	-214 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1092	-0-	-138 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	875	-0-	-334 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	739	-0-	-284 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	840	N	735	-0-	-105 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	806	N	565	-0-	-241 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	5	-0-	-8 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2821	N	2741	-0-	-80 B	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2259	-0-	-469 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2753	-0-	-99 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	271	-0-	-1919 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	1470	-0-	-1351 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1905	-0-	-854 B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2642	-0-	-24 B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1736	N	1466	-0-	-270 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	138	-0-	-898 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1497	-0-	-146 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1494	-0-	-118 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1360	-0-	-140 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1142	-0-	-346 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1303	-0-	-137 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	903	-0-		-275	B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	448	N	132	-0-		-316	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	93	-0-		-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-		-0-	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-		-0-	B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-		-0-	B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2245	N	2245	-0-		-0-	B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-		-0-	B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1943	N	1943	-0-		-0-	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1654	-0-		-578	B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1590	-0-		-660	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*12	2300	N	2300	-0-		-0-	B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1789	N	1789	-0-		-0-	B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-		-0-	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1798	N	1680	-0-		-118	B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1664	-0-		-76	B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-		-0-	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	823	-0-		-797	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1354	-0-		-351	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1610	-0-		-126	B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1497	N	1497	-0-		-0-	B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-		-0-	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-		-0-	B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
*12	1723	N	1723	-0-		-0-	B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1333	N	1280	-0-		-53	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-		-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1271	N	708	-0-		-563	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-		-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1021	-0-		-219	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	690	N	104	-0-		-586	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1015	-0-		-318	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-		-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1197	N	1197	-0-		-0-	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-		-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1248	N	1248	-0-		-0-	B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*12	1374	N	1374	-0-		-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	581	-0-	-109 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	682	N	580	-0-	-102 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	336	N	238	-0-	-98 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	740	-0-	-70 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	806	N	677	-0-	-129 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	840	N	729	-0-	-111 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1191	-0-	-69 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	823	-0-	-789 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1414	-0-	-146 B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1187	-0-	-146 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	810	N	86	-0-	-724 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1035	-0-	-422 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	559	-0-	-402 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	540	N	73	-0-	-467 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	961	N	783	-0-	-178 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

01	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	690	N	659	-0-	-31 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	630	N	329	-0-	-301 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*12	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
02	2856	N	2583	-0-	-273 B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	206	-0-	-3142 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2856	-0-	-54 B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	3034	N	3034	-0-	-0- B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2692	-0-	-253 B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	3038	N	2680	-0-	-358 B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2670	N	2567	-0-	-103 B	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	1889	-0-	-808 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2545	-0-	-35 B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*12	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	36	-0-	-1140 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1180	-0-	-470 B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	864	-0-	-407 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1159	-0-	-71 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1201	-0-	-8 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ETTER WELL #: 2 RRCID -> 203273 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3179 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	97	-0-	-89 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	150	N	9	-0-	-141 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	155	N	23	-0-	-132 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	588	N	418	-0-	-170 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	472	-0-	-117 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	750	N	684	-0-	-66 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	744	N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	660	N	474	-0-	-186 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1008	-0-	-102 B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	952	-0-	-98 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	804	-0-	-250 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	919	-0-	-135	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	900	N	760	-0-	-140	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	930	N	740	-0-	-190	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	930	N	775	-0-	-155	B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	726	-0-	-24	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	775	N	650	-0-	-125	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*12	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1170	-0-	-30	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1041	-0-	-230	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1051	-0-	-149	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	624	-0-	-244	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1020	N	998	-0-	-22	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1125	-0-	-75	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350	N	1271	-0-	-79 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1088	-0-	-276 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	987	-0-	-273 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1107	-0-	-102 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1195	-0-	-185 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1299	-0-	-34 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1290	N	1203	-0-	-87 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	975	-0-	-327 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*12	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	802	-0-	-346 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	133	-0-	-1037 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	899	N	122	-0-	-777 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	990	N	16	-0-	-974 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1248	-0-	-72 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1170	-0-	-194 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	2298	-0-	2298 B	-4427	2298	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2103	-0-	-865 B	-4427	2103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4427											
03	806	N	55	-0-	-751 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	3322	N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
05	2925	N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	2648	-0-	-793 B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2569	-0-	-345 B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2790	N	2158	-0-	-632 B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	1483	-0-	-1152 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2205	-0-	-285 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*12	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1178	N	177	-0-	-1001 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1230	N	1133	-0-	-97 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	936	-0-	-304 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1131	-0-	-69 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1648	-0-	-312 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2201	N	162	-0-	-2039 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2047	-0-	-233 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2074	-0-	-189 B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2010	N	1995	-0-	-15 B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1507	-0-	-539 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1179	-0-	-831 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*12	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	644	N	497	-0-	-147 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	68	-0-	-614 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	780	N	678	-0-	-102 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	806	N	629	-0-	-177 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	891	-0-	-132 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	93	-0-	-620 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	868	N	717	-0-	-151 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	806	N	715	-0-	-91 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	620	-0-	-100 B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	713	N	574	-0-	-139 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	812	N	568	-0-	-244 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	77	-0-	-729 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1002	-0-	-78 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1056	-0-	-60 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	906	-0-	-144 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	844	-0-	-210 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	981	-0-	-39 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	780	N	764	-0-	-16	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	868	N	705	-0-	-163	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*12	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1203	-0-	-316 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1217	-0-	-240 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	624	-0-	-546 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1425	-0-	-105 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		42	-0-	42 B	42	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42																	
09	14B2 EXT		68	-0-	68 B	110	68	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		353	-0-	353 B	463	353	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		891	-0-	891 B	1354	891	3			N	-0-					-0-
12	0	N	1053	-0-	1053 B	2407	1053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

01	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	627	-0-	-437 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	740	-0-	-97 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	900	N	577	-0-	-323 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	536	-0-	-84 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	589	N	418	-0-	-171 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	360	N	178	-0-	-182 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3658	#	2904	-0-	-754 B	-2874	2904	3			N	-0-					-0-
02	3304	#	1868	-0-	-1436 B	-4310	1868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4310																	
03	3658	#	2238	-0-	-1420 B	-5730	2238	3			N	-0-					-0-
04	3540	#	2072	-0-	-1468 B	-7198	2072	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2104	-0-	27 B	-7171	2104	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	450	-0-	-1710 B	-7171	450	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1739	-0-	-400 B	-7171	1739	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1954	-0-	-154 B	-7171	1954	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2888 CANCELLED UNDERAGE -> -4283																	
09	450	N	1713	-0-	1263 B	-1625	1713	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1746	-0-	10 B	-1615	1746	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1601	-0-	-289 B	-1615	1601	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32 B	-1615	1735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	720	N	328	-0-	-392 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	448	N	261	-0-	-187 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	11	-0-	-113 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	882	-0-	-168 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	795	-0-	-259 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	771	-0-	-279 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1950	N	1830	-0-	-120 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1515	-0-	-500 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1802	-0-	-148 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*12	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	1	-0-	-167 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1289	-0-	-55 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	810	-0-	-740 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	985	-0-	-441 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	780	N	345	-0-	-435 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1518	-0-	-218 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1459	-0-	-60 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1303	-0-	-197 B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*12	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1767	N	1698	-0-	-69 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1270	-0-	-214 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1346	-0-	-359 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1532	-0-	-118 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	167	-0-	-1123 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1051	-0-	-530 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1759	-0-	-8 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1539	-0-	-171 B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1668	-0-	-471 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2325	N	1870	-0-	-455 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1429	-0-	-431 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1740	-0-	-27 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	177	-0-	-1203 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	947	-0-	-1037 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1577	-0-	-159 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1228	-0-	-302 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	126	-0-	-1889 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3406	N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
02	3265	N	3265	-0-	-0- B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2762	-0-	-648 B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
04	3365	N	3365	-0-	-0- B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	3627	N	3536	-0-	-91 B	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	448	-0-	-2222 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	3472	N	735	-0-	-2737 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	2968	-0-	-566 B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3729	N	3729	-0-	-0- B	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
11	3324	N	3324	-0-	-0- B	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
12	3844	N	3307	-0-	-537 B	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1228	-0-	-88 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1063	-0-	-580 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1225	-0-	-365 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	268	-0-	-752 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	890	-0-	-381 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1142	-0-	-98 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*12	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	21	-0-	-1183 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	146	-0-	-1621 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3161	-0-	161 B	161	3161	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4174	-0-	1074 B	1235	4174	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2996	-0-	-4 B	1231	2996	3			N	-0-					-0-
07	5090	R	3859	-0-	-1231 B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
08	4185	#	3852	-0-	-333 B	-333	3852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -333																	
09	4050	#	3593	-0-	-457 B	-790	3593	3			N	-0-					-0-
10	4185	#	2911	-0-	-1274 B	-2064	2911	3			N	-0-					-0-
11	4050	#	2795	-0-	-1255 B	-3319	2795	3			N	-0-					-0-
12	4185	#	3560	-0-	-625 B	-3944	3560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	840	-0-	-90 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	840	N	90	-0-	-750 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	899	N	401	-0-	-498 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	899	N	822	-0-	-77 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	908	-0-	-301 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3472	N	3584	-0-	112 B	-10815	3584	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2357	-0-	-527 B	-10815	2357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10815																	
03	3596	N	1259	-0-	-2337 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	3198	-0-	-282 B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	1764	-0-	-840 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	N	1653	-0-	-1664 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1748	-0-	-19 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*12	3122	N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	819	-0-	-49 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	801	-0-	-159 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	992	N	806	-0-	-186 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	990	N	899	-0-	-91 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	244	-0-	-206 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2103	-0-	-305 B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	1492	-0-	-1453 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2784	-0-	-66 B	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1706	-0-	-619 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	42	-0-	-1398 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2017	-0-	-866 B	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*12	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3686	N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	3389	-0-	-181 B	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
05	4675	N	4675	-0-	-0- B	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
06	4521	N	4521	-0-	-0- B	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
07	4513	N	4513	-0-	-0- B	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
08	4681	N	4454	-0-	-227 B	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4530	N	4081	-0-	-449 B	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
10	4526	N	3244	-0-	-1282 B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
11	4320	N	3893	-0-	-427 B	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
*12	4498	N	4498	-0-	-0- B	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1705	N	1647	-0-	-58 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1487	-0-	-156 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1392	-0-	-198 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	715	-0-	-725 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1172	-0-	-254 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2835	N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	2188	-0-	-724 B	-724	2188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -724																	
03	3224	#	2589	-0-	-635 B	-1359	2589	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2349	-0-	-771 B	-2130	2349	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	2397	-0-	-827 B	-2957	2397	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	2532	-0-	-588 B	-3545	2532	3			N	-0-					-0-
07	3224	#	2528	-0-	-696 B	-4241	2528	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2029	-0-	-358 B	-4241	2029	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3517 CANCELLED UNDERAGE -> -724																	
09	2520	N	2675	-0-	155 B	-3362	2675	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2186	-0-	-356 B	-3362	2186	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	2613	-0-	663 B	-2699	2613	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2122	-0-	-637 B	-2699	2122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2175	-0-	-491 B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2431	-0-	-149 B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	810	-0-	-1290 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2091	-0-	-420 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2364	-0-	-54 B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*12	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2790	N	2628	-0-	-162 B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	107	-0-	-1474 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2515	-0-	-35 B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2546	-0-	-58 B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2513	-0-	-153 B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	2098	-0-	-482 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1908	-0-	-634 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2310	-0-	-120 B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*12	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	952	N	768	-0-	-184 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	252	-0-	-771 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1163	-0-	-157 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1208	-0-	-218 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1230	N	1039	-0-	-191 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	992	-0-	-217 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*12	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	372	N	91	-0-	-281 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	278	-0-	-1570 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4690	-0-	1690 B	1690	4690	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5393	-0-	2293 B	3983	5393	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4523	-0-	1523 B	5506	4523	3			N	-0-					-0-
07	10057	R	4551	-0-	-5506 B	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	5394	#	4330	-0-	-1064 B	-1064	4330	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1064																	
09	5220	#	3951	-0-	-1269 B	-2333	3951	3			N	-0-					-0-
10	5394	#	3040	-0-	-2354 B	-4687	3040	3			N	-0-					-0-
11	5220	#	3419	-0-	-1801 B	-6488	3419	3			N	-0-					-0-
12	5394	#	3753	-0-	-1641 B	-8129	3753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	364	N	38	-0-	-326 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1668	-0-	-347 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1489	-0-	-611 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*12	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1656	-0-	-472	B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	361	-0-	-1685	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1803	-0-	-429	B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1797	-0-	-218	B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1830	N	1716	-0-	-114	B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1333	-0-	-465	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	609	-0-	-1131	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1281	-0-	-486	B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	527	N	310	-0-	-217	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2089	N	2089	-0-	-0-	B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1604	-0-	-706	B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*12	2845	N	2845	-0-	-0-	B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

01	186	N	59	-0-	-127	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	300	N	246	-0-	-54	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	310	N	159	-0-	-151	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2222	-0-	-438 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	265	-0-	-572 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3225	-0-	225 B	225	3225	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3100	-0-	-0- B	225	3100	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2955	-0-	-45 B	180	2955	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	2946	-0-	-402 B	-222	2946	3			N	-0-					-0-
08	5378	R	5600	-0-	222 B	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3240	#	3008	-0-	-232 B	-232	3008	3			N	-0-					-0-
10	3348	#	2268	-0-	-1080 B	-1312	2268	3			N	-0-					-0-
11	5430	#	3077	-0-	-2353 B	-3665	3077	3			N	-0-					-0-
12	5611	#	3244	-0-	-2367 B	-6032	3244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	874	-0-	-498 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	135	-0-	-1198 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	555	-0-	-778 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1189	-0-	-82 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1080	-0-	-60 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1224	-0-	-47 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1395	N	371	-0-	-1024 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	616	N	569	-0-	-47 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1808	-0-	-52 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*12	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	N	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2830	-0-	-239 B	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2663	-0-	-307 B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
05	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	964	-0-	-1766 B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2244	-0-	-515 B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2592	-0-	-74 B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*12	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			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	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	N	296	-0-	-1285 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	331	-0-	-89 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	420	N	281	-0-	-139 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	868	N	768	-0-	-100 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	567	-0-	-518 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	974	-0-	-76 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	837	N	640	-0-	-197 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	540	N	28	-0-	-512 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	992	N	759	-0-	-233 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	26	-0-	-625 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1384	-0-	-146 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1518	-0-	-222 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1283	-0-	-546 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1481	-0-	-289 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*12	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	700	N	553	-0-	-147 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	900	N	891	-0-	-9 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	966	-0-	-212 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	686	-0-	-461 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1495	-0-	-272 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	644	N	555	-0-	-89 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2160	N	1983	-0-	-177 B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1633	-0-	-537 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2007	-0-	-123 B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*12	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	502	-0-	-707 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	870	N	174	-0-	-696 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	976	-0-	-109 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1645	-0-	-91 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1135	-0-	-446 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1522	-0-	-59 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1433	-0-	-37 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1314	-0-	-236 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	1221	-0-	-189 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1083	-0-	-250 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	N	675	-0-	-565 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	392	N	52	-0-	-340 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	660	N	438	-0-	-222 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	338	-0-	-344 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	224	N	73	-0-	-151 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	837	N	613	-0-	-224 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	840	N	578	-0-	-262 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*12	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	923	-0-	-69 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	48	-0-	-76 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	900	N	857	-0-	-43 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	800	-0-	-160 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	961	N	868	-0-	-93 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	990	N	913	-0-	-77 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1519	N	1398	-0-		-121	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-		-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	19	-0-		-198	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-		-0-	B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-		-0-	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1530	N	1251	-0-		-279	B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1332	-0-		-218	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1416	-0-		-114	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*12	1691	N	1691	-0-		-0-	B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1460	-0-		-90	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-		-0-	B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	248	N	48	-0-		-200	B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1121	-0-		-289	B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-		-0-	B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-		-0-	B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	896	-0-		-468	B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1538	N	1538	-0-		-0-	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1591	N	1591	-0-		-0-	B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-		-0-	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	763	-0-		-818	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1077	N	1077	-0-		-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	969	-0-		-487	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1147	N	949	-0-		-198	B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	857	-0-		-193	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	917	-0-		-168	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	930	N	869	-0-		-61	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-		-31	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	930	N	855	-0-		-75	B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	870	N	805	-0-		-65	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	868	N	608	-0-		-260	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-		-0-	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-		-0-	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3038	N	3164	-0-	126 B	-6049	3164	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2642	-0-	38 B	-6011	2642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-744		CANCELLED UNDERAGE ->		-5267										
03	3162	N	2030	-0-	-1132 B	-744	2030	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2867	-0-	-193 B	-744	2867	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2933	-0-	19 B	-725	2933	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	291	-0-	-1659 B	-725	291	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	1365	-0-	-1611 B	-725	1365	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	1858	-0-	-1087 B	-725	1858	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-725										
09	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
*12	2932	N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1139	-0-	-289 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1426	N	497	-0-	-929 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	863	-0-	-408 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	882	-0-	-761 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1599	-0-	-137 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1040	-0-	-164 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1550	N	593	-0-	-957 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1305	-0-	-195 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	844	-0-	-303 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	570	N	3	-0-	-567 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	827	-0-	-537 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*12	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2640	N	2229	-0-	-411	B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1869	-0-	-797	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2410	-0-	-200	B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*12	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	728	N	619	-0-	-109	B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	23	-0-	-659	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1349	-0-	-121	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1500	N	1242	-0-	-258	B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1147	-0-	-341	B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1254	-0-	-186	B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1099	-0-	-17	B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320	N	1170	-0-	-150	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	992	-0-	-372	B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1119	-0-	-231	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*12	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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	2824	-0-	2824 B	2824	2824	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2824																	
09	14B2	EXT	4540	-0-	4540 B	7364	4540	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3420	-0-	3420 B	10784	3420	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3701	-0-	3701 B	14485	3701	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4740	-0-	4740 B	19225	4740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

01	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1150	-0-	-110 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2547	-0-	-119 B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2490	N	2320	-0-	-170 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1915	-0-	-627 B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2220	-0-	-240 B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*12	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

01	1674	N	881	-0-	-793 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	728	N	190	-0-	-538 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	2773	N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	2475	-0-	-501 B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
11	2970	N	2417	-0-	-553 B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3333	-0-	233 B	233	3333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1511	-0-	-349 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	1130	-0-	-1630 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1537	-0-	-819 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1666	-0-	-254 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1920	-0-	-188 B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2344	-0-	-146 B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*12	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6944	N	3265	-0-	-3679 B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
02	4988	N	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	711	-0-	-870 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	8691	N	8691	-0-	-0- B	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
05	9718	N	9718	-0-	-0- B	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
06	8888	N	8888	-0-	-0- B	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
07	8990	N	8809	-0-	-181 B	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
08	9703	N	8530	-0-	-1173 B	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8880	N	7599	-0-	-1281 B	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
10	8804	N	6087	-0-	-2717 B	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
11	8250	N	7390	-0-	-860 B	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
*12	8231	N	8231	-0-	-0- B	-0-	8231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	626	-0-	-87 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	644	N	516	-0-	-128 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	146	-0-	-567 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	600	N	309	-0-	-291 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	558	N	185	-0-	-373 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	22	-0-	-288 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	1158	-0-	-330 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	560	N	398	-0-	-162 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1743	-0-	-117 B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1555	-0-	-305 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1685	-0-	-205 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	514	-0-	-1997 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2256	-0-	-720 B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2460	N	2412	-0-	-48 B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1518	-0-	-672 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1910	-0-	-570 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3751	N	3382	-0-	-369 B	-1605	3382	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2850	-0-	-90 B	-1605	2850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1605																	
03	3379	N	2708	-0-	-671 B	-1605	2708	3			N	-0-					-0-
04	3270	N	3020	-0-	-250 B	-1605	3020	3			N	-0-					-0-
05	3162	N	3111	-0-	-51 B	-1605	3111	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	407	-0-	-2203 B	-1605	407	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	2499	-0-	-632 B	-1605	2499	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2933	-0-	-167 B	-1605	2933	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1605																	
09	2929	N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2829	-0-	-21 B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
*12	3048	N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1748	-0-	-174 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1673	-0-	-7 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2040	N	1663	-0-	-377 B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1650	-0-	-396 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1861	-0-	-179 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*12	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	14	-0-	-327 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	678	-0-	-12 B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	744	N	579	-0-	-165 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	780	N	636	-0-	-144 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*12	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	60	-0-	-1273 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	915	-0-	-675 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	336	-0-	-1183 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4964	-0-	1864 B	1864	4964	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4652	-0-	1652 B	3516	4652	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5395	-0-	2295 B	5811	5395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	145	-0-	-196 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140	N	31	-0-	-109 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	510	N	435	-0-	-75 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	600	N	554	-0-	-46 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4238	-0-	1138 B	1138	4238	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3643	-0-	643 B	1781	3643	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3967	-0-	867 B	2648	3967	3			N	-0-					-0-
08	5765	R	3117	-0-	-2648 B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4372	R	4372	-0-	-0- B	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
10	4247	#	2458	-0-	-1789 B	-1789	2458	3			N	-0-					-0-
11	4110	#	4770	-0-	660 B	-1129	4770	3			N	-0-					-0-
12	4526	#	5423	-0-	897 B	-232	5423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2321	-0-	-4 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2079	-0-	-171 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1818	-0-	-259 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	472	-0-	-1568 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	119	-0-	-2020 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2149	-0-	-131 B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*12	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251	N	4251	-0-	-0- B	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	3394	-0-	-414 B	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4123	N	480	-0-	-3643 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	4783	N	4783	-0-	-0- B	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	4537	N	4537	-0-	-0- B	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
06	4137	N	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
07	4929	N	4125	-0-	-804 B	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	4526	N	4052	-0-	-474 B	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4140	N	3815	-0-	-325 B	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
10	4123	N	3067	-0-	-1056 B	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
11	3956	N	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
*12	4109	N	4109	-0-	-0- B	-0-	4109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	N	3412	-0-	-308 B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2873	-0-	-95 B	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2778	-0-	-632 B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	3300	N	3230	-0-	-70 B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
05	3399	N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	456	-0-	-2244 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	2797	-0-	-551 B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	3206	-0-	-204 B	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3326	N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
10	2906	N	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
11	3090	N	2984	-0-	-106 B	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
12	3441	N	3241	-0-	-200 B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	97	-0-	-802 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	139	-0-	-760 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	930	-0-	-155 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	960	N	778	-0-	-182 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	961	N	831	-0-	-130 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	1039	-0-	388 B	-14848	1039	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1041	-0-	-135 B	-14848	1041	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6802 CANCELLED UNDERAGE -> -8046																	
03	620	N	1148	-0-	528 B	-6274	1148	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	899	-0-	-121 B	-6274	899	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	805	-0-	-342 B	-6274	805	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	84	-0-	-1026 B	-6274	84	3			N	-0-					-0-
07	930	N	1023	-0-	93 B	-6181	1023	3			N	-0-					-0-
08	806	N	703	-0-	-103 B	-6181	703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6181																	
09	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1788	-0-	-172 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1313	-0-	-1105 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1617	-0-	-367 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	125	-0-	-1135 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1998	-0-	-451 B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*12	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1979	-0-	-177 B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	1956	-0-	-617 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2105	-0-	-96 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	324	-0-	-1566 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2273	-0-	-331 B	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3999	N	3690	-0-	-309 B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
02	3322	N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3689	N	3244	-0-	-445 B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
04	3570	N	3462	-0-	-108 B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
05	3689	N	3643	-0-	-46 B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	373	-0-	-2777 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	3565	N	3155	-0-	-410 B	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3617	-0-	-41 B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3292	N	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	3065	-0-	-97 B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
11	3510	N	3329	-0-	-181 B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3410	N	3342	-0-	-68 B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4559	N	4559	-0-	-0- B	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
02	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4557	N	3489	-0-	-1068 B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
04	4410	N	3966	-0-	-444 B	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
05	4185	N	3659	-0-	-526 B	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3390	N	1420	-0-	-1970 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	2890	-0-	-1202 B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
08	3658	N	3367	-0-	-291 B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	3311	N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
11	3382	N	3382	-0-	-0- B	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
*12	3836	N	3836	-0-	-0- B	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2542	N	2385	-0-	-157 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	1778	-0-	-609 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2194	-0-	-69 B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	334	-0-	-1376 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2155	-0-	-387 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*12	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4417	N	4417	-0-	-0- B	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
02	3747	N	3747	-0-	-0- B	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4402	N	3698	-0-	-704 B	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
04	4260	N	3694	-0-	-566 B	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	4154	N	3589	-0-	-565 B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
06	3570	N	1582	-0-	-1988 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	2748	-0-	-1065 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
08	3596	N	3245	-0-	-351 B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
10	3203	N	3203	-0-	-0- B	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
11	3232	N	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
*12	3475	N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	N	-0-	-0-	-2660 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5886	-0-	2886 B	2886	5886	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8285	-0-	5185 B	8071	8285	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7792	-0-	4792 B	12863	7792	3			N	-0-					-0-
07	21224	R	8361	-0-	-12863 B	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
08	8277	#	8004	-0-	-273 B	-273	8004	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -273																	
09	8010	#	7664	-0-	-346 B	-619	7664	3			N	-0-					-0-
10	8370	#	6271	-0-	-2099 B	-2718	6271	3			N	-0-					-0-
11	8100	#	5933	-0-	-2167 B	-4885	5933	3			N	-0-					-0-
12	8370	#	6905	-0-	-1465 B	-6350	6905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	193	-0-	-737 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	153	-0-	-1835 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5804	-0-	2804 B	2804	5804	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3638	-0-	538 B	3342	3638	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6179	-0-	3179 B	6521	6179	3			N	-0-					-0-
07	12797	R	6276	-0-	-6521 B	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
08	6076	R	6076	-0-	-0- B	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6180	#	5719	-0-	-461 B	-461	5719	3			N	-0-					-0-
10	6386	#	4137	-0-	-2249 B	-2710	4137	3			N	-0-					-0-
11	6180	#	6090	-0-	-90 B	-2800	6090	3			N	-0-					-0-
12	6386	#	6153	-0-	-233 B	-3033	6153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3038	N	2499	-0-	-539 B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2256	-0-	-627 B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2556	-0-	-327 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	560	-0-	-1630 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	703	-0-	-1963 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	3005	N	3005	-0-	-0- B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	6757	-0-	3757 B	3757	6757	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3993	-0-	893 B	4650	3993	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5872	-0-	2872 B	7522	5872	3			N	-0-					-0-
*12	13569	R	6047	-0-	-7522 B	-0-	6047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	403	N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	276	-0-	-65 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	360	N	255	-0-	-105 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	270	N	37	-0-	-233 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2781	N	2781	-0-	-0- B	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2025	-0-	-75 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2057	-0-	-702 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2012	-0-	-688 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	248	-0-	-1732 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26 B	26	3126	3			N	-0-					-0-
08	2841	N	2815	-0-	-26 B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3131	#	2375	-0-	-756 B	-756	2375	3			N	-0-					-0-
11	3030	#	2508	-0-	-522 B	-1278	2508	3			N	-0-					-0-
12	3131	#	2421	-0-	-710 B	-1988	2421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1992	-0-	-271 B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1698	-0-	-522 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1975	-0-	-350 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	221	-0-	-1699 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2262	-0-	-652 B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2188	-0-	-212 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1963	-0-	-486 B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1829	N	1826	-0-		-3	B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1185	-0-		-159	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1829	N	1119	-0-		-710	B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1177	-0-		-593	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-		-0-	B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	146	-0-		-934	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-		-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1989	N	1989	-0-		-0-	B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-		-1581	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	1621	-0-		-119	B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1624	-0-		-422	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1978	-0-		-130	B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1819	-0-		-29	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2046	N	1941	-0-		-105	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-		-0-	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1936	-0-		-79	B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	838	-0-		-1052	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-		-0-	B	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-		-0-	B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1920	N	1920	-0-		-0-	B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1996	-0-		-143	B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1881	-0-		-159	B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1910	-0-		-74	B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1308	N	1308	-0-		-0-	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-		-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1302	N	1093	-0-		-209	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1100	-0-		-160	B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1048	-0-		-161	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	91	-0-		-959	B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	757	-0-		-390	B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1018	-0-		-36	B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1482	N	1482	-0-		-0-	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-		-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-		-0-	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1301	-0-		-218	B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4247	N	3444	-0-	-803 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	2917	-0-	-219 B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	2845	-0-	-596 B	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
04	3330	N	3181	-0-	-149 B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3854	N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	711	-0-	-2049 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	516	-0-	-2770 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	4464	N	4464	-0-	-0- B	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	4320	N	809	-0-	-3511 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	883	-0-	-202 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	683	-0-	-1859 B	-2531	683	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1330	-0-	-14 B	-2531	1330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2531																	
03	1705	N	1326	-0-	-379 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	147	-0-	-1143 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1520	-0-	-402 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1459	-0-	-251 B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	976	-0-	-884 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1770	-0-	-106 B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	1747	-0-	-733 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1687	-0-	-803 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	203	-0-	-1477 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2098	-0-	-258 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2235	-0-	-75 B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2177	-0-	-489 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	N	3764	-0-	-452 B	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	3837	N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3568	-0-	-183 B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	4082	N	4082	-0-	-0- B	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
05	4497	N	4497	-0-	-0- B	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	3450	N	457	-0-	-2993 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	4216	N	2526	-0-	-1690 B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	4598	N	4598	-0-	-0- B	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4690	N	4690	-0-	-0- B	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
10	3818	N	3818	-0-	-0- B	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
11	4440	N	4213	-0-	-227 B	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
12	4836	N	4306	-0-	-530 B	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	104	-0-	-113 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1117	-0-	-588 B	-5485	1117	3			N	-0-					-0-
02	504	N	925	-0-	421 B	-5064	925	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5064																	
03	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	415	-0-	-2075 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	452	-0-	-2090 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2174	-0-	-646 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1764	-0-	-809 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5766	N	5219	-0-	-547 B	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
02	4564	N	4449	-0-	-115 B	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5208	N	4724	-0-	-484 B	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	5050	N	5050	-0-	-0- B	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
05	5457	N	5457	-0-	-0- B	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
06	4560	N	561	-0-	-3999 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	5208	N	3310	-0-	-1898 B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
08	5652	N	5652	-0-	-0- B	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5032	N	5032	-0-	-0- B	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
10	4753	N	4753	-0-	-0- B	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
11	5460	N	4917	-0-	-543 B	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
12	5208	N	5018	-0-	-190 B	-0-	5018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1413	-0-	-71 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1487	-0-	-404 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1346	-0-	-514 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	302	-0-	-1138 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	953	-0-	-442 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1596	-0-	-84 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1549	-0-	-311 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	1896	-0-	-863 B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1637	-0-	-547 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1608	-0-	-655 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1653	-0-	-177 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	450	-0-	-1110 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
08	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2657	N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	1837	-0-	-1046 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	1636	-0-	-1124 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2406	-0-	-353 B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	6038	N	6038	-0-		-0-	B	-0-	6038	3		N	-0-			-0-
02	5124	N	5061	-0-		-63	B	-0-	5061	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	6045	N	4235	-0-		-1810	B	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
04	5850	N	5293	-0-		-557	B	-0-	5293	3		N	-0-			-0-
05	5892	N	5892	-0-		-0-	B	-0-	5892	3		N	-0-			-0-
06	4110	N	584	-0-		-3526	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
07	5456	N	4026	-0-		-1430	B	-0-	4026	3		N	-0-			-0-
08	5890	N	4514	-0-		-1376	B	-0-	4514	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	5886	N	5886	-0-		-0-	B	-0-	5886	3		N	-0-			-0-
10	4809	N	4809	-0-		-0-	B	-0-	4809	3		N	-0-			-0-
11	5131	N	5131	-0-		-0-	B	-0-	5131	3		N	-0-			-0-
12	6076	N	5574	-0-		-502	B	-0-	5574	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1953	N	1939	-0-		-14	B	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
02	1831	N	1831	-0-		-0-	B	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1953	N	1930	-0-		-23	B	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1875	-0-		-15	B	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
05	2015	N	1985	-0-		-30	B	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	206	-0-		-1654	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	1391	-0-		-562	B	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
08	1984	N	1963	-0-		-21	B	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2410	N	2410	-0-		-0-	B	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
10	1657	N	1657	-0-		-0-	B	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
11	1895	N	1895	-0-		-0-	B	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
12	2480	N	1808	-0-		-672	B	-0-	1808	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	5332	N	4588	-0-		-744	B	-0-	4588	3		N	-0-			-0-
02	4663	N	4663	-0-		-0-	B	-0-	4663	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4588	N	4175	-0-		-413	B	-0-	4175	3		N	-0-			-0-
04	4779	N	4779	-0-		-0-	B	-0-	4779	3		N	-0-			-0-
05	5177	N	4925	-0-		-252	B	-0-	4925	3		N	-0-			-0-
06	4050	N	488	-0-		-3562	B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
07	4929	N	2403	-0-		-2526	B	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
08	4934	N	4934	-0-		-0-	B	-0-	4934	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	6139	N	6139	-0-		-0-	B	-0-	6139	3		N	-0-			-0-
10	4486	N	4486	-0-		-0-	B	-0-	4486	3		N	-0-			-0-
11	4770	N	4458	-0-		-312	B	-0-	4458	3		N	-0-			-0-
12	6355	N	4695	-0-		-1660	B	-0-	4695	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	49	-0-	-1323 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	13	-0-	-1878 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5839	-0-	2739 B	2739	5839	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7717	-0-	4717 B	7456	7717	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	7262	-0-	4162 B	11618	7262	3			N	-0-					-0-
08	18436	R	6818	-0-	-11618 B	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7710	#	6099	-0-	-1611 B	-1611	6099	3			N	-0-					-0-
10	7967	#	4815	-0-	-3152 B	-4763	4815	3			N	-0-					-0-
11	7710	#	5239	-0-	-2471 B	-7234	5239	3			N	-0-					-0-
12	7967	#	5991	-0-	-1976 B	-9210	5991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3968	N	3649	-0-	-319 B	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3658	N	2982	-0-	-676 B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
04	3665	N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	3708	N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	287	-0-	-2593 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	2090	-0-	-1692 B	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
08	3898	N	3898	-0-	-0- B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4501	N	4501	-0-	-0- B	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
10	3115	N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
11	3780	N	3518	-0-	-262 B	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
12	4650	N	3401	-0-	-1249 B	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4840	N	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
02	3857	N	3857	-0-	-0- B	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4836	N	3239	-0-	-1597 B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	4680	N	4318	-0-	-362 B	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
05	4340	N	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	368	-0-	-2752 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	4464	N	2501	-0-	-1963 B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
08	4772	N	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5351	N	5351	-0-	-0- B	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
10	3252	N	3252	-0-	-0- B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
11	4620	N	3225	-0-	-1395 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	5518	N	4545	-0-	-973 B	-0-	4545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	N	4757	-0-	-327 B	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
02	4144	N	3993	-0-	-151 B	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4743	N	4155	-0-	-588 B	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
04	4590	N	4363	-0-	-227 B	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
05	4605	N	4605	-0-	-0- B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
06	4020	N	124	-0-	-3896 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	4495	N	2457	-0-	-2038 B	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	5041	N	5041	-0-	-0- B	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6067	N	6067	-0-	-0- B	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
10	4123	N	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
11	4890	N	4642	-0-	-248 B	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
12	6262	N	4701	-0-	-1561 B	-0-	4701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	272	-0-	-162 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	290	-0-	-764 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4906	-0-	1906 B	1906	4906	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4058	-0-	958 B	2864	4058	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3029	-0-	29 B	2893	3029	3			N	-0-					-0-
07	5084	#	710	-0-	-4374 B	-1481	710	3			N	-0-					-0-
08	5084	#	4316	-0-	-768 B	-2249	4316	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2249																	
09	4920	#	3088	-0-	-1832 B	-4081	3088	3			N	-0-					-0-
10	5084	#	2210	-0-	-2874 B	-6955	2210	3			N	-0-					-0-
11	4920	#	2719	-0-	-2201 B	-9156	2719	3			N	-0-					-0-
12	5084	#	2798	-0-	-2286 B	-11442	2798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5611	N	5387	-0-	-224 B	-3135	5387	3			N	-0-					-0-
02	4452	N	4354	-0-	-98 B	-3135	4354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3135																	
03	5394	N	4178	-0-	-1216 B	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
04	5220	N	4669	-0-	-551 B	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
05	4872	N	4872	-0-	-0- B	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
06	4050	N	488	-0-	-3562 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	4836	N	3209	-0-	-1627 B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
08	4867	N	3772	-0-	-1095 B	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5263	N	5263	-0-	-0- B	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
10	4331	N	4331	-0-	-0- B	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
11	4732	N	4732	-0-	-0- B	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
12	5425	N	4739	-0-	-686 B	-0-	4739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1852	-0-	-163	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	617	-0-	-867	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1643	N	974	-0-	-669	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1726	-0-	-74	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	930	N	354	-0-	-576	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	208	-0-	-1590	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1134	-0-	-1026	B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

01	14B2 EXT		8891	-0-	8891	B	13905	8891	3			N	-0-					-0-
02		0	7093	-0-	7093	B	20998	7093	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20998																		
03		0	1135	-0-	1135	B	22133	1135	3			N	-0-					-0-
04		30320 R	8187	-0-	-22133	B	-0-	8187	3			N	-0-					-0-
05		9393 #	7691	-0-	-1702	B	-1702	7691	3			N	-0-					-0-
06		8610 #	6576	-0-	-2034	B	-3736	6576	3			N	-0-					-0-
07		8463 N	6111	-0-	-2352	B	-3736	6111	3			N	-0-					-0-
08		7688 N	5802	-0-	-1886	B	-3736	5802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3736																		
09		6570 N	4999	-0-	-1571	B	-3736	4999	3			N	-0-					-0-
10		6107 N	4300	-0-	-1807	B	-3736	4300	3			N	-0-					-0-
11		5610 N	5280	-0-	-330	B	-3736	5280	3			N	-0-					-0-
12		5177 N	5435	-0-	258	B	-3478	5435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1071	-0-	1071	B	1071	1071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1071																		
03	14B2 EXT		2630	-0-	2630	B	3701	2630	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2854	-0-	2854	B	6555	2854	3			N	-0-					-0-
05		0	3589	-0-	3589	B	10144	3589	3			N	-0-					-0-
06		0	3326	-0-	3326	B	13470	3326	3			N	-0-					-0-
07		0	2639	-0-	2639	B	16109	2639	3			N	-0-					-0-
08		0	2951	-0-	2951	B	19060	2951	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19060																		
09		22063 R	3003	-0-	-19060	B	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
10		3596 #	2654	-0-	-942	B	-942	2654	3			N	-0-					-0-
11		3480 #	2290	-0-	-1190	B	-2132	2290	3			N	-0-					-0-
12		3100 N	1530	-0-	-1570	B	-2132	1530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0	2176	-0-	2176 B	2176	2176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2176																	
09		0	6408	-0-	6408 B	8584	6408	3			N	-0-					-0-
10		0	4456	-0-	4456 B	13040	4456	3			N	-0-					-0-
11		0	4296	-0-	4296 B	17336	4296	3			N	-0-					-0-
12		0	4068	-0-	4068 B	21404	4068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3108	-0-	3108 B	3108	3108	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3108																	
03	14B2	EXT	1832	-0-	1832 B	4940	1832	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1970	-0-	1970 B	6910	1970	3			N	-0-					-0-
05		0	3375	-0-	3375 B	10285	3375	3			N	-0-					-0-
06		0	3210	-0-	3210 B	13495	3210	3			N	-0-					-0-
07		0	3063	-0-	3063 B	16558	3063	3			N	-0-					-0-
08		0	8823	-0-	8823 B	25381	8823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25381																	
09	28576	R	3195	-0-	-25381 B	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
10	3441	#	2667	-0-	-774 B	-774	2667	3			N	-0-					-0-
11	8550	#	2449	-0-	-6101 B	-6875	2449	3			N	-0-					-0-
12	3317	N	5018	-0-	1701 B	-5174	5018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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
01	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1831	-0-	-101 B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1982	-0-	-157 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1066	-0-	-1034 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	775	-0-	-1145 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2054	-0-	-209 B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1742	-0-	-521 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1976	-0-	-4 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*12	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3038	N	2271	-0-	-767 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1746	-0-	-270 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	1422	-0-	-965 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	591	-0-	-1599 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	958	-0-	-964 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	97	-0-	-1283 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*12	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	3066	-0-	-34 B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2010	-0-	-966 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	1872	-0-	-1098 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	3380	N	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
06	3128	N	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	3379	N	2013	-0-	-1366 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3120	N	2791	-0-	-329 B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2205	-0-	-89 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	1869	-0-	-1014 B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
	02	504	N	470	-0-	-34 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	03	589	N	234	-0-	-355 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
	04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
	05	527	N	300	-0-	-227 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
	06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
	07	620	N	462	-0-	-158 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
	08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
	09	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
	10	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
	11	600	N	492	-0-	-108 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*	12	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 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
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	570	N	194	-0-	-376 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. //CONT.// 695569
HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	560	N	368	-0-	-192 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	151	-0-	-345 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	358	-0-	-262 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
STROTHER WELL #: 1 RRCID -> 073123 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2660 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2019 - P/A 06/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 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
01	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	280	-0-	-1008 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	655	-0-	-554 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	630	N	262	-0-	-368 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	935	-0-	-305 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	911	-0-	-360 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	930	N	162	-0-	-768 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	870	N	404	-0-	-466 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7801	N	7801	-0-	-0-	B	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
02	7728	N	1677	-0-	-6051	B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7316	N	3927	-0-	-3389	B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	7560	N	7117	-0-	-443	B	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
05	7539	N	7539	-0-	-0-	B	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	3810	N	1575	-0-	-2235	B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	7347	N	5613	-0-	-1734	B	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	7533	N	5463	-0-	-2070	B	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5842	N	5842	-0-	-0-	B	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	5611	N	973	-0-	-4638	B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	5280	N	2427	-0-	-2853	B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*12	8391	N	8391	-0-	-0-	B	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	N	2807	-0-	-1192	B	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	758	-0-	-1622	B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2573	N	1719	-0-	-854	B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	2911	N	2911	-0-	-0-	B	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3051	N	3051	-0-	-0-	B	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	641	-0-	-1009	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	2771	-0-	-236	B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	3709	N	3709	-0-	-0-	B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4235	N	4235	-0-	-0-	B	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	954	-0-	-1805	B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	3600	N	1130	-0-	-2470	B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	4371	N	2891	-0-	-1480	B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGSTER, TOMMY R. 746001
SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 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
01	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2	N	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2	N	-0-			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2	N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2	N	-0-			-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	234	-0-	-169	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	386	-0-	-79	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 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
01	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	603	-0-	-482	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	570	N	81	-0-	-489	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	947	-0-	-14	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1426	N	1422	-0-	-4 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1275	-0-	-13 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1307	-0-	-119 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	761	-0-	-499 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*12	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	242	-0-	-223 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	369	-0-	-158 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	290	-0-	-454 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	744	N	374	-0-	-370 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	713	N	416	-0-	-297 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	306	-0-	-314 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	589	N	365	-0-	-224 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	598	-0-	-146 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	720	N	20	-0-	-700 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	720	N	680	-0-	-40 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	165	-0-	-455 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	720	N	618	-0-	-102 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	589	N	370	-0-	-219 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1517	-0-	-33 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1322	-0-	-50 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1358	-0-	-192 B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1413	-0-	-57 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1442	-0-	-15 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*12	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	536	-0-	-704 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1026	-0-	-152 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1874	-0-	-17 B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1516	-0-	-136 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1389	-0-	-533 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	520	-0-	-830 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1689	-0-	-109 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1835	-0-	-180 B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2978	-0-	-29 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2483	-0-	-121 B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2334	-0-	-704 B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	846	-0-	-1404 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2837	-0-	-108 B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3230	-0-	230 B	230	3230	3			N	-0-					-0-
10	2986	N	2756	-0-	-230 B	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3015	-0-	15 B	15	3015	3			N	-0-					-0-
12	3348	#	3032	-0-	-316 B	-301	3032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3323	-0-	223 B	223	3323	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	2543	-0-	-369 B	-146	2543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -146																	
03	3224	#	2480	-0-	-744 B	-890	2480	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2943	-0-	-177 B	-1067	2943	3			N	-0-					-0-
05	3317	#	3099	-0-	-218 B	-1285	3099	3			N	-0-					-0-
06	3210	#	624	-0-	-2586 B	-3871	624	3			N	-0-					-0-
07	3317	#	1727	-0-	-1590 B	-5461	1727	3			N	-0-					-0-
08	3317	#	-0-	-0-	-3317 B	-8778					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8632 CANCELLED UNDERAGE -> -146																	
09	3210	#	2880	-0-	-330 B	-8962	2880	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1320	-0-	-416 B	-8962	1320	2			N	-0-					-0-
11	0	N	2691	-0-	2691 B	-6271	2691	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	3101	-0-	125 B	-6146	3101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2370	-0-	-48 B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1968	-0-	-132 B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1735	-0-	-683 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	730	-0-	-950 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2216	-0-	-47 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2157	-0-	-44 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2407	-0-	-166 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1147	N	631	-0-	-516 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	728	N	399	-0-	-329 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	365	-0-	-379 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2046	N	1245	-0-	-801 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	611	-0-	-559 B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	137	-0-	-948 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1446	-0-	-259	B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	436	-0-	-936	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	598	-0-	-983	B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1616	N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	993	-0-	-567	B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	N	5149	-0-	-28	B	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
02	4175	N	4175	-0-	-0-	B	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5270	N	4069	-0-	-1201	B	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
04	4980	N	3865	-0-	-1115	B	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
05	4704	N	4704	-0-	-0-	B	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	4237	N	4237	-0-	-0-	B	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	4604	N	4604	-0-	-0-	B	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*12	4826	N	4826	-0-	-0-	B	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2449	N	2310	-0-	-139 B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1562	-0-	-62 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2511	N	1596	-0-	-915 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2170	-0-	-80 B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	900	-0-	-1230 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		665	-0-	665 B	665	665	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 665																	
09	14B2 EXT		785	-0-	785 B	1450	785	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		294	-0-	294 B	1744	294	2			N	-0-					-0-
11	0	N	635	-0-	635 B	2379	635	2			N	-0-					-0-
12	0	N	786	-0-	786 B	3165	786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2697	N	1170	-0-	-1527 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4939	-0-	1839 B	1839	4939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558	N	168	-0-	-390	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	700	N	2	-0-	-698	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	25	-0-	-688	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

01	1798	N	1356	-0-	-442	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	728	N	197	-0-	-531	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	13	-0-	-1475	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1658	N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	579	-0-	-1126	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6346	N	6346	-0-	-0-	B	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	6918	N	6918	-0-	-0-	B	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8436	N	8436	-0-	-0-	B	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
04	8405	N	8405	-0-	-0-	B	-0-	8405	3			N	-0-					-0-
05	7657	N	5151	-0-	-2506	B	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	5793	N	5793	-0-	-0-	B	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
08	5431	N	5431	-0-	-0-	B	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3203	N	3203	-0-	-0-	B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	5250	N	3844	-0-	-1406	B	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*12	4154	N	4154	-0-	-0-	B	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	1895	-0-	-566	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3658	#	1266	-0-	-2392	B	-2392	1266	3			N	-0-					-0-
04	3540	#	3052	-0-	-488	B	-2880	3052	3			N	-0-					-0-
05	3658	#	775	-0-	-2883	B	-5763	775	3			N	-0-					-0-
06	3540	#	123	-0-	-3417	B	-9180	123	3			N	-0-					-0-
07	3658	#	5365	-0-	1707	B	-7473	5365	3			N	-0-					-0-
08	3658	#	5158	-0-	1500	B	-5973	5158	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5973																		
09	0	N	4275	-0-	4275	B	-1698	4275	2			N	-0-					-0-
10	0	N	501	-0-	501	B	-1197	501	2			N	-0-					-0-
11	4980	N	1765	-0-	-3215	B	-1197	1765	2			N	-0-					-0-
12	4433	N	4188	-0-	-245	B	-1197	4188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1015	-0-	-455	B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1437	-0-	-20	B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372	N	336	-0-	-36	B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	336	N	64	-0-	-272	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	62	-0-	-310	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	330	N	42	-0-	-288	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3100	N	1782	-0-	-1318	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	3091	N	3091	-0-	-0-	B	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3472	N	2847	-0-	-625	B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	2749	-0-	-415	B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	3255	N	3255	-0-	-0-	B	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
05	3472	N	3472	-0-	-0-	B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2738	N	2738	-0-	-0-	B	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	1649	-0-	-1051	B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*12	3515	N	3515	-0-	-0-	B	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	265	-0-	-2401 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4761	-0-	1661 B	1661	4761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1288	-0-	-510 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1183	-0-	-189 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1397	-0-	-122 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1717	-0-	-50 B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1003	-0-	-547 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	412	-0-	-792 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	825	-0-	-353 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	61	-0-	-1379 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1745	-0-	-580	B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	549	-0-	-1495	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	809	-0-	-1330	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	220	-0-	-1880	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	168	-0-	-2064	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	288	-0-	-239	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	504	N	151	-0-	-353	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	13	-0-	-235	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	527	N	234	-0-	-293	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	217	-0-	-310	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	323	-0-	-266	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	N	3284	-0-	-188	B	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
02	2962	N	2962	-0-	-0-	B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3286	N	2902	-0-	-384	B	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	3702	N	3702	-0-	-0-	B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3984	N	3984	-0-	-0-	B	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	947	-0-	-1873	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3175	-0-	-638	B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
08	3999	N	-0-	-0-	-3999	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3412	N	3412	-0-	-0-	B	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	3118	-0-	-44	B	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
11	3585	N	3585	-0-	-0-	B	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*12	3566	N	3566	-0-	-0-	B	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	N	3558	-0-	-751	B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
02	3836	N	3081	-0-	-755	B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4216	N	3009	-0-	-1207	B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
04	2802	N	2802	-0-	-0-	B	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	577	-0-	-2333	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	4649	N	4649	-0-	-0-	B	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3910	N	3910	-0-	-0-	B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
10	4650	N	-0-	-0-	-4650	B	-0-					N	-0-					-0-
11	4010	N	4010	-0-	-0-	B	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
12	4030	N	3855	-0-	-175	B	-0-	3855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	690	N	166	-0-	-524 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	148	-0-	-193 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	82	-0-	-259 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1347	-0-	-25 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	518	-0-	-892 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1622	-0-	-114 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	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-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	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-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*12	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3875	N	3617	-0-	-258 B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
02	3360	N	3326	-0-	-34 B	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	2028	-0-	-1723 B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	3737	N	3737	-0-	-0- B	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	3711	N	3711	-0-	-0- B	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	651	-0-	-1299 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	126	-0-	-3749 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	3720	N	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	707	-0-	-68 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	690	N	115	-0-	-575 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	961	N	951	-0-	-10 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26 B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	540	N	69	-0-	-471 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1860	N	1855	-0-	-5 B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	453	-0-	-1377 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	102	-0-	-146 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1518	-0-	-22 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1684	-0-	-21 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*12	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	252	-0-	-288 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	837	N	774	-0-	-63	B	-0-	774	3			N	-0-					130
02	728	N	708	-0-	-20	B	-0-	708	3			N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	747	-0-	-28	B	-0-	747	3			N	-0-					130
04	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					130
05	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3			N	-0-					130
06	720	N	229	-0-	-491	B	-0-	229	3			N	-0-					130
07	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3			N	-0-					130
08	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					130
10	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3			N	-0-					130
12	806	N	777	-0-	-29	B	-0-	777	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1178	N	1174	-0-	-4	B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1095	-0-	-114	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	548	-0-	-502	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1202	-0-	-7	B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	675	-0-	-317	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	660	N	143	-0-	-517	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	899	N	776	-0-	-123	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	185	-0-	-187	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	180	N	56	-0-	-124	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	449	-0-	-357	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	129	-0-	-150	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
02	980	N	977	-0-	-3 B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116	N	843	-0-	-273 B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
06	810	N	261	-0-	-549 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
*12	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2623	N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2635	N	2586	-0-	-49 B	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3		N	-0-			-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3		N	-0-			-0-
06	2490	N	309	-0-	-2181 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
08	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2487	N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
10	2759	N	2527	-0-	-232 B	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
12	2573	N	2552	-0-	-21 B	-0-	2552	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620	N	317	-0-	-303 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
07	3100	N	6197	-0-	3097 B	3097	6197	3		N	-0-			-0-
08	3097	N	-0-	-0-	-3097 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3000	N	4974	-0-	1974 B	1974	4974	3		N	-0-			-0-
10	6929	R	4955	-0-	-1974 B	-0-	4955	2		N	-0-			-0-
11	6000	#	4639	-0-	-1361 B	-1361	4639	3		N	-0-			-0-
12	6200	#	4568	-0-	-1632 B	-2993	4568	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	398	-0-	-532 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	716	-0-	-431 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	193	-0-	-148 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2077	N	2008	-0-	-69 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1819	-0-	-29 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1547	-0-	-499 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	23	-0-	-1477 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1553	-0-	-462 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2022	-0-	-55 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3410	N	2034	-0-	-1376 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	1828	-0-	-692 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	1903	-0-	-763 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	577	-0-	-1253 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2656	-0-	-134 B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2874	N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
10	2937	N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2375	-0-	-601 B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	409	-0-	-428 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	390	N	30	-0-	-360 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	868	N	406	-0-	-462 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	1084	-0-	-1 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	980	N	950	-0-	-30 B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	827	-0-	-258 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	810	N	100	-0-	-710 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1395	N	1392	-0-	-3 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1274	-0-	-14 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	156	-0-	-1224 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	873	-0-	-583 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3992	-0-	892 B	892	3992	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4713	-0-	1713 B	2605	4713	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4423	-0-	1323 B	3928	4423	3			N	-0-					-0-
06	4625	R	697	-0-	-3928 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	4867	#	3963	-0-	-904 B	-904	3963	3			N	-0-					-0-
08	4867	#	-0-	-0-	-4867 B	-5771					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5771																	
09	4710	#	3370	-0-	-1340 B	-7111	3370	3			N	-0-					-0-
10	4867	#	-0-	-0-	-4867 B	-11978					N	-0-					-0-
11	4710	#	3793	-0-	-917 B	-12895	3793	3			N	-0-					-0-
12	4867	#	5868	-0-	1001 B	-11894	5868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	947	-0-	-61 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	991	-0-	-63 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	960	N	394	-0-	-566 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*12	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1271	-0-	-45 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1203	-0-	-130 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	338	-0-	-832 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*12	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	700	-0-	-308 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	4309	-0-	1209 B	1209	4309	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3932	-0-	932 B	2141	3932	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3604	-0-	504 B	2645	3604	3			N	-0-					-0-
06	4170	#	920	-0-	-3250 B	-605	920	3			N	-0-					-0-
07	4309	#	3357	-0-	-952 B	-1557	3357	3			N	-0-					-0-
08	4309	#	-0-	-0-	-4309 B	-5866					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5866																	
09	4170	#	2780	-0-	-1390 B	-7256	2780	3			N	-0-					-0-
10	4309	#	-0-	-0-	-4309 B	-11565					N	-0-					-0-
11	4170	#	2648	-0-	-1522 B	-13087	2648	3			N	-0-					-0-
12	4061	#	2747	-0-	-1314 B	-14401	2747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	952	N	864	-0-	-88 B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	900	N	336	-0-	-564 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
02	1680	N	1422	-0-	-258	B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581	N	1541	-0-	-40	B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	264	-0-	-1236	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-				N	-0-			-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02	392	N	381	-0-	-11	B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	400	-0-	-34	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	390	N	189	-0-	-201	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
07	434	N	402	-0-	-32	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2		N	-0-			-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589	N	359	-0-	-230	B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-				N	-0-			-0-
07	651	N	241	-0-	-410	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	532	N	268	-0-	-264 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	6	-0-	-459 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	84	-0-	-319 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	589	N	425	-0-	-164 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	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-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1312	-0-	-114 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	541	-0-	-916 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	838	-0-	-898 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1240	N	1030	-0-	-210	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	464	-0-	-621	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	450	N	103	-0-	-347	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1183	-0-	-26	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	787	-0-	-391	B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	776	-0-	-61	B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	756	N	671	-0-	-85	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	601	-0-	-236	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	570	N	79	-0-	-491	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	837	N	823	-0-	-14	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		2503	-0-	2503	B	2503	2503	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2503					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2503					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2503					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	171	-0-	-1149 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1398	-0-	-28 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	S	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	488	S	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	S	415	-0-	-112 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	547	S	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	450	S	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	390	S	172	-0-	-218 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	558	S	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	465	S	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	496	S	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	527	S	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	510	S	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*12	594	S	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	707	-0-	-130 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	690	N	79	-0-	-611 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	837	N	756	-0-	-81 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	837	N	828	-0-	-9 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	616	N	474	-0-	-142 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	123	-0-	-559 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	744	N	624	-0-	-120 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	980	N	865	-0-	-115 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	742	-0-	-343 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	720	N	187	-0-	-533 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	775	N	636	-0-	-139 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	29	-0-	-211 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	450	N	57	-0-	-393 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	527	N	281	-0-	-246 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1879	-0-	-105 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1740	-0-	-182 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	190	-0-	-1490 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1919	-0-	-189 B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1882	-0-	-9 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	504	N	397	-0-	-107 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	217	-0-	-372 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	813	-0-	-55 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1040	-0-	-332 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1145	-0-	-405 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	548	-0-	-562 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
02	672	N	560	-0-	-112	B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	469	-0-	-368	B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-				N	-0-			-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-				N	-0-			-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
12	1674	N	1539	-0-	-135	B	-0-	1539	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	606	-0-	-45	B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
02	588	N	572	-0-	-16	B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	271	-0-	-380	B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-			-0-
07	775	N	219	-0-	-556	B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	164	-0-	-115	B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	112	-0-	-136	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	120	N	25	-0-	-95	B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	700	N	656	-0-	-44 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	431	-0-	-344 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	420	N	223	-0-	-197 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	930	N	887	-0-	-43 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1868	-0-	-457 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	2593	-0-	-711 B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3605	N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
04	3200	N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
05	3209	N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	1395	-0-	-2085 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	3317	N	294	-0-	-3023 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	896	N	646	-0-	-250 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	256	-0-	-550 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1195	-0-	-200 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1259	-0-	-105 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1052	-0-	-178 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	217	-0-	-961 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	S	752	-0-	-23 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	700	S	689	-0-	-11 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	S	741	-0-	-3 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	745	S	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	765	S	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	720	S	370	-0-	-350 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	775	S	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	775	S	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	741	S	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	775	S	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
11	736	S	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	775	S	763	-0-	-12 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	232	-0-	-202 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	210	N	86	-0-	-124 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	756	N	690	-0-	-66 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	685	-0-	-90 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	660	N	222	-0-	-438 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*12	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	270	N	28	-0-	-242 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	2912	#	2398	-0-	-514 B	-514	2398	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -514																	
03	3224	#	2576	-0-	-648 B	-1162	2576	3			N	-0-					-0-
04	3120	#	2398	-0-	-722 B	-1884	2398	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	871	-0-	-2353 B	-4237	871	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	70	-0-	-3050 B	-7287	70	3			N	-0-					-0-
07	3224	#	2665	-0-	-559 B	-7846	2665	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-7846					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7332 CANCELLED UNDERAGE -> -514																	
09	60	N	2440	-0-	2380 B	-4952	2440	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-4952					N	-0-					-0-
11	0	N	2538	-0-	2538 B	-2414	2538	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2588	-0-	77 B	-2337	2588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	3080	#	2447	-0-	-633 B	-633	2447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -633																	
03	4583	R	5216	-0-	633 B	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
04	5230	R	5230	-0-	-0- B	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
05	3410	#	2488	-0-	-922 B	-922	2488	3			N	-0-					-0-
06	5040	#	-0-	-0-	-5040 B	-5962					N	-0-					-0-
07	5394	#	5654	-0-	260 B	-5702	5654	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-5702					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5702																	
09	0	N	4588	-0-	4588 B	-1114	4588	3			N	-0-					-0-
10	5642	N	-0-	-0-	-5642 B	-1114					N	-0-					-0-
11	3574	N	4688	-0-	1114 B	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
*12	4875	N	4875	-0-	-0- B	-0-	4875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2385	-0-	-23 B	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2306	-0-	-422 B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	996	-0-	-1224 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2467	-0-	-199 B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2480	-0-	-93 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3379	N	3264	-0-	-115 B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	2996	N	2903	-0-	-93 B	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3317	N	2736	-0-	-581 B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
04	3256	N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
05	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	323	-0-	-2317 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3177	-0-	-202 B	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
10	3162	N	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2919	N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	3148	-0-	-14 B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	812	N	523	-0-	-289 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	19	-0-	-694 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5036	-0-	1936 B	1936	5036	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1092	-0-	-1908 B	28	1092	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4744	-0-	1644 B	1672	4744	3			N	-0-					-0-
08	5022	#	-0-	-0-	-5022 B	-3350					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3350																	
09	4860	#	3098	-0-	-1762 B	-5112	3098	3			N	-0-					-0-
10	5022	#	-0-	-0-	-5022 B	-10134					N	-0-					-0-
11	4860	#	2496	-0-	-2364 B	-12498	2496	3			N	-0-					-0-
12	5022	#	3428	-0-	-1594 B	-14092	3428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	540	N	254	-0-	-286 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*12	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1024	-0-	-402 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	466	-0-	-681 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	450	N	27	-0-	-423 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	431	-0-	-995 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	560	N	559	-0-	-1	B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	504	-0-	-116	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
06	480	N	49	-0-	-431	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10	620	N	585	-0-	-35	B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1188	-0-	-52	B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	1131	-0-	-45	B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1302	N	861	-0-	-441	B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
06	840	N	61	-0-	-779	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1038	-0-	-326	B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-				N	-0-			-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	438	-0-	-771	B	-0-	438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	1121	-0-	-88	B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
02	1064	N	934	-0-	-130	B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	647	-0-	-562	B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
06	630	N	495	-0-	-135	B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1081	-0-	-190	B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-				N	-0-			-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1032	-0-	-53	B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1632	-0-	-569 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	575	-0-	-1015 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1633	-0-	-661 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2051	-0-	-26 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	793	-0-	-887 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1698	-0-	-100 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	263	-0-	-202 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	355	-0-	-110 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1085	N	734	-0-	-351 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	756	N	474	-0-	-282 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	707	-0-	-502 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	367	-0-	-377 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	531	-0-	-337 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1599	-0-	-75 B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
05	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	633	-0-	-927 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1497	-0-	-208 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	585	-0-	-965 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	465	N	363	-0-	-102 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	161	-0-	-273 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	465	N	5	-0-	-460 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	861	-0-	-162 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	868	N	424	-0-	-444 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	837	N	188	-0-	-649 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	920	-0-	-72 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	795	-0-	-197 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	81	-0-	-729 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1922	N	1902	-0-	-20 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1882	-0-	-40 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	920	-0-	-910 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1922	-0-	-31 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		187	-0-	187 B	187	187	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12	-0-	12 B	199	12	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		20	-0-	20 B	219	20	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		2	-0-	2 B	221	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 221																	
09	0	N	424	-0-	424 B	645	424	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	409	-0-	409 B	1054	409	3			N	-0-					-0-
*11	1119	N	65	-0-	-1054 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	434	N	4	-0-	-430 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1209	N	992	-0-	-217 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	911	-0-	-181 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4530	-0-	1430 B	1430	4530	3			N	-0-					-0-
06	2451	N	1021	-0-	-1430 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5108	-0-	2008 B	2008	5108	3			N	-0-					-0-
08	6167	R	4159	-0-	-2008 B	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4380	#	3807	-0-	-573 B	-573	3807	3			N	-0-					-0-
10	5115	#	3768	-0-	-1347 B	-1920	3768	3			N	-0-					-0-
11	4950	#	3010	-0-	-1940 B	-3860	3010	3			N	-0-					-0-
12	5115	#	3839	-0-	-1276 B	-5136	3839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1705	N	1647	-0-	-58 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1033	-0-	-887 B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2188	-0-	-168 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2141	-0-	-60 B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2105	-0-	-65 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	422	-0-	-74 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	672	N	353	-0-	-319 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	254	-0-	-366 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	240	N	55	-0-	-185 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	279	N	128	-0-	-151 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*12	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	846	-0-	-53 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	810	N	347	-0-	-463 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	899	N	753	-0-	-146 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	612	-0-	-39	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	261	-0-	-339	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	331	-0-	-227	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	330	N	168	-0-	-162	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	396	-0-	-224	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	90	-0-	90 B	90	90	3		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	90				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	90				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	90				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1736	N	1228	-0-	-508 B	-2196	1228	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	1174	-0-	-338 B	-2196	1174	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2196														
03	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	160	-0-	-1970 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	2108	N	1903	-0-	-205 B	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
12	1736	N	1553	-0-	-183 B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1364	N	1340	-0-	-24 B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5 B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	307	-0-	-1013 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
*12	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2945	N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2038	-0-	-349 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	351	-0-	-1629 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2522	-0-	-20 B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2377	-0-	-165 B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1302	N	1133	-0-	-169 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1015	-0-	-287 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	990	N	561	-0-	-429 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3174	-0-	74 B	74	3174	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	3162	#	-0-	-0-	-3162 B	-3162					N	-0-					-0-
11	3060	#	2971	-0-	-89 B	-3251	2971	3			N	-0-					-0-
12	3162	#	2265	-0-	-897 B	-4148	2265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1045	-0-	-40 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	446	-0-	-574 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2108	N	1815	-0-	-293 B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1844	-0-	-32 B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1170	-0-	-876 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	188	-0-	-952 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	1973	-0-	-786 B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2388	-0-	-61 B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3596	#	3143	-0-	-453 B	-453	3143	3			N	-0-					-0-
02	3248	#	2380	-0-	-868 B	-1321	2380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1321																	
03	3596	#	2307	-0-	-1289 B	-2610	2307	3			N	-0-					-0-
04	3480	#	2412	-0-	-1068 B	-3678	2412	3			N	-0-					-0-
05	3596	#	2278	-0-	-1318 B	-4996	2278	3			N	-0-					-0-
06	3330	#	670	-0-	-2660 B	-7656	670	3			N	-0-					-0-
07	3441	#	2487	-0-	-954 B	-8610	2487	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-8610					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7289 CANCELLED UNDERAGE -> -1321																	
09	660	N	2212	-0-	1552 B	-5737	2212	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-5737					N	-0-					-0-
11	0	N	2188	-0-	2188 B	-3549	2188	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2896	-0-	602 B	-2947	2896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	812	N	505	-0-	-307 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	27	-0-	-624 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5444	N	5444	-0-	-0- B	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
02	4760	N	3847	-0-	-913 B	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4371	N	2809	-0-	-1562 B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	3430	N	3430	-0-	-0- B	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3142	N	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	751	-0-	-1979 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	4792	N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
10	4805	N	-0-	-0-	-4805 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4069	N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
*12	5421	N	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	7626	#	6575	-0-	-1051 B	-1051	6575	3			N	-0-					-0-
02	7336	#	4663	-0-	-2673 B	-3724	4663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3724																	
03	8122	#	3825	-0-	-4297 B	-8021	3825	3			N	-0-					-0-
04	7860	#	4256	-0-	-3604 B	-11625	4256	3			N	-0-					-0-
05	8122	#	4270	-0-	-3852 B	-15477	4270	3			N	-0-					-0-
06	7860	#	524	-0-	-7336 B	-22813	524	3			N	-0-					-0-
07	8122	#	4445	-0-	-3677 B	-26490	4445	3			N	-0-					-0-
08	4278	N	-0-	-0-	-4278 B	-26490					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22766 CANCELLED UNDERAGE -> -3724																	
09	510	N	5962	-0-	5452 B	-17314	5962	3			N	-0-					-0-
10	4433	N	-0-	-0-	-4433 B	-17314					N	-0-					-0-
11	0	N	5143	-0-	5143 B	-12171	5143	3			N	-0-					-0-
12	6169	N	6465	-0-	296 B	-11875	6465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	12738	R	6142	-0-	-6596 B	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
02	5712	#	3917	-0-	-1795 B	-1795	3917	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1795																	
03	6324	#	2571	-0-	-3753 B	-5548	2571	3			N	-0-					-0-
04	6120	#	4334	-0-	-1786 B	-7334	4334	3			N	-0-					-0-
05	6324	#	4454	-0-	-1870 B	-9204	4454	3			N	-0-					-0-
06	6120	#	859	-0-	-5261 B	-14465	859	3			N	-0-					-0-
07	6324	#	5281	-0-	-1043 B	-15508	5281	3			N	-0-					-0-
08	6138	#	-0-	-0-	-6138 B	-21646					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -19851 CANCELLED UNDERAGE -> -1795																	
09	870	N	5040	-0-	4170 B	-15681	5040	3			N	-0-					-0-
10	5270	N	-0-	-0-	-5270 B	-15681					N	-0-					-0-
11	0	N	4051	-0-	4051 B	-11630	4051	3			N	-0-					-0-
12	5208	N	6302	-0-	1094 B	-10536	6302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	8696	-0-	5596 B	14863	8696	3			N	-0-					-0-
02	22163	R	7300	-0-	-14863 B	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9176	#	6453	-0-	-2723 B	-2723	6453	3			N	-0-					-0-
04	8880	#	8005	-0-	-875 B	-3598	8005	3			N	-0-					-0-
05	9176	#	6133	-0-	-3043 B	-6641	6133	3			N	-0-					-0-
06	8880	#	85	-0-	-8795 B	-15436	85	3			N	-0-					-0-
07	9176	#	6794	-0-	-2382 B	-17818	6794	3			N	-0-					-0-
08	9176	#	-0-	-0-	-9176 B	-26994					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -26994																	
09	8430	#	5635	-0-	-2795 B	-29789	5635	3			N	-0-					-0-
10	6789	N	-0-	-0-	-6789 B	-29789					N	-0-					-0-
11	0	N	6178	-0-	6178 B	-23611	6178	3			N	-0-					-0-
12	5828	N	6542	-0-	714 B	-22897	6542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1054	N	920	-0-	-134 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	924	N	865	-0-	-59 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	297	-0-	-695 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	45	-0-	-947 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	560	N	527	-0-	-33	B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	301	-0-	-350	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	300	N	47	-0-	-253	B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	682	N	447	-0-	-235	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
02	588	N	475	-0-	-113	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	225	-0-	-395	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-			-0-
07	682	N	427	-0-	-255	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-			-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	868	N	757	-0-	-111	B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
02	728	N	694	-0-	-34	B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	394	-0-	-350	B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3		N	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
06	390	N	16	-0-	-374	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	992	N	238	-0-	-754	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	977	-0-	-31 B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
06	1050	N	492	-0-	-558 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1088	-0-	-121 B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	673	-0-	-102 B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	700	N	625	-0-	-75 B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775	N	356	-0-	-419 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	330	N	24	-0-	-306 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07	930	N	207	-0-	-723 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
*12	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682	N	302	-0-	-380 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
*12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-		-1372	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1457	N	1134	-0-		-323	B	-0-	1134	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-
06	1110	N	-0-	-0-		-1110	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	765	N	765	-0-		-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-		-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*12	1048	N	1048	-0-		-0-	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1291	-0-		-1313	B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-		-0-	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3205	N	3205	-0-		-0-	B	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
04	3299	N	3299	-0-		-0-	B	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-		-0-	B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	3090	N	939	-0-		-2151	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	939	-0-		-2471	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-		-1829	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	930	N	851	-0-		-79	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-		-930	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2649	N	2649	-0-		-0-	B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*12	1253	N	1253	-0-		-0-	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-		-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	924	N	748	-0-		-176	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	899	N	463	-0-		-436	B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-		-0-	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-		-0-	B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	450	N	195	-0-		-255	B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-		-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-		-589	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	703	N	703	-0-		-0-	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-		-992	B	-0-					N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-		-0-	B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	1036	N	1036	-0-		-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1238	-0-	-2	B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1089	-0-	-87	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	618	-0-	-622	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	600	N	37	-0-	-563	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1235	-0-	-284	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*12	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	177	-0-	177	B	177	177	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	278	-0-	278	B	455	278	3			N	-0-					-0-
*11	481	N	26	-0-	-455	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	517	-0-	-134 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	187	-0-	-371 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	135	-0-	-423 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	189	-0-	-307 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	N	37	-0-	-143 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1798	-0-	-246 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1628	-0-	-356 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	451	-0-	-1139 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2170	N	2143	-0-	-27	B	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1927	-0-	-33	B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2170	N	2100	-0-	-70	B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	564	-0-	-1476	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2200	-0-	-156	B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2191	-0-	-10	B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	866	-0-	-33	B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	840	N	81	-0-	-759	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	6046	-0-	3046	B	3046	6046	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5799	-0-	2699	B	5745	5799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3586	-0-	486 B	486	3586	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1470	-0-	-570 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3401	-0-	301 B	301	3401	3			N	-0-					-0-
08	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-3295					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3295																	
09	3480	#	3104	-0-	-376 B	-3671	3104	3			N	-0-					-0-
10	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-7267					N	-0-					-0-
11	3480	#	2767	-0-	-713 B	-7980	2767	3			N	-0-					-0-
12	3596	#	2895	-0-	-701 B	-8681	2895	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	750	N	358	-0-	-392 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3300	-0-	300 B	300	3300	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4307	-0-	1207 B	1507	4307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3105	-0-	5 B	5	3105	3			N	-0-					-0-
06	1228	N	1223	-0-	-5 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	2842	N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3100	N	4577	-0-	1477 B	5996	4577	3			N	-0-					-0-
02	9747	R	3751	-0-	-5996 B	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5487	#	3762	-0-	-1725 B	-1725	3762	3			N	-0-					-0-
04	5310	#	3640	-0-	-1670 B	-3395	3640	3			N	-0-					-0-
05	5487	#	3588	-0-	-1899 B	-5294	3588	3			N	-0-					-0-
06	5310	#	317	-0-	-4993 B	-10287	317	3			N	-0-					-0-
07	5487	#	4310	-0-	-1177 B	-11464	4310	3			N	-0-					-0-
08	5301	#	-0-	-0-	-5301 B	-16765					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16765																	
09	4440	#	3058	-0-	-1382 B	-18147	3058	3			N	-0-					-0-
10	4309	N	-0-	-0-	-4309 B	-18147					N	-0-					-0-
11	0	N	2524	-0-	2524 B	-15623	2524	3			N	-0-					-0-
12	3162	N	3360	-0-	198 B	-15425	3360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1116	N	1060	-0-	-56 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	993	-0-	-15 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	508	-0-	-542 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*12	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1337	-0-	-7 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	294	-0-	-1116 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	612	-0-	-70	B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	588	N	558	-0-	-30	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	259	-0-	-454	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	211	-0-	-533	B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	434	N	378	-0-	-56	B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	318	-0-	-85	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	961	N	713	-0-	-248	B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1436	-0-		-300	B	-0-	1436	3			N	-0-				-0-
02	1540	N	1498	-0-		-42	B	-0-	1498	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	905	-0-		-769	B	-0-	905	3			N	-0-				-0-
04	2270	N	2270	-0-		-0-	B	-0-	2270	3			N	-0-				-0-
05	975	N	975	-0-		-0-	B	-0-	975	3			N	-0-				-0-
06	870	N	77	-0-		-793	B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
07	2356	N	1421	-0-		-935	B	-0-	1421	3			N	-0-				-0-
08	961	N	-0-	-0-		-961	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2005	N	2005	-0-		-0-	B	-0-	2005	3			N	-0-				-0-
10	1767	N	1767	-0-		-0-	B	-0-	1767	2			N	-0-				-0-
11	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	1400	3			N	-0-				-0-
12	2077	N	2053	-0-		-24	B	-0-	2053	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	811	N	811	-0-		-0-	B	-0-	811	3			N	-0-				-0-
02	728	N	719	-0-		-9	B	-0-	719	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	328	-0-		-509	B	-0-	328	3			N	-0-				-0-
04	912	N	912	-0-		-0-	B	-0-	912	3			N	-0-				-0-
05	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-	480	3			N	-0-				-0-
06	330	N	-0-	-0-		-330	B	-0-					N	-0-				-0-
07	930	N	569	-0-		-361	B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
08	465	N	-0-	-0-		-465	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	663	N	663	-0-		-0-	B	-0-	663	3			N	-0-				-0-
10	558	N	-0-	-0-		-558	B	-0-					N	-0-				-0-
11	702	N	702	-0-		-0-	B	-0-	702	3			N	-0-				-0-
*12	906	N	906	-0-		-0-	B	-0-	906	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1023	N	615	-0-		-408	B	-0-	615	3			N	-0-				-0-
02	1097	N	1097	-0-		-0-	B	-0-	1097	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	711	N	711	-0-		-0-	B	-0-	711	3			N	-0-				-0-
04	597	N	597	-0-		-0-	B	-0-	597	3			N	-0-				-0-
05	585	N	585	-0-		-0-	B	-0-	585	3			N	-0-				-0-
06	690	N	159	-0-		-531	B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
07	622	N	622	-0-		-0-	B	-0-	622	3			N	-0-				-0-
08	589	N	-0-	-0-		-589	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
10	620	N	-0-	-0-		-620	B	-0-					N	-0-				-0-
11	488	N	488	-0-		-0-	B	-0-	488	3			N	-0-				-0-
*12	530	N	530	-0-		-0-	B	-0-	530	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2728	N	2702	-0-	-26 B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2392	-0-	-44 B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2380	-0-	-348 B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	N	1677	-0-	-1051 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2666	-0-	-62 B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	915	-0-	-1395 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2232	-0-	-341 B	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*12	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	822	-0-	-449 B	-0-	822	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-
06	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1241	-0-	-526 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	477	-0-	-298 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	450	N	50	-0-	-400 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	806	N	701	-0-	-105 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	411	-0-	-333 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	390	N	25	-0-	-365 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	961	N	596	-0-	-365 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1798	N	1689	-0-	-109 B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	N	377	-0-	-1855 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2955	N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	3069	N	2177	-0-	-892 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	137	-0-	-204 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	12	-0-	-267 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	812	N	587	-0-	-225 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	202	-0-	-573 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	397	-0-	-409 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	720	N	197	-0-	-523 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	775	N	717	-0-	-58 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	307	-0-	-437 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	300	N	48	-0-	-252 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	775	N	192	-0-	-583 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	296	-0-	-386 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	455	-0-	-320 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1445	-0-	-477 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1400	-0-	-224 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1350	-0-	-45 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	408	-0-	-912 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1012	-0-	-1468 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3054	-0-	54 B	54	3054	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3058	-0-	-42 B	12	3058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1182	-0-	-134 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1017	-0-	-254 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	990	N	190	-0-	-800 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*12	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1968	-0-	-47 B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1729	-0-	-63 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1203	-0-	-812 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	603	-0-	-567 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1580	-0-	-776 B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*12	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3100	N	2805	-0-	-295 B	384	2805	3			N	-0-					-0-
02	3304	#	2351	-0-	-953 B	-569	2351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -569																	
03	3658	#	2478	-0-	-1180 B	-1749	2478	3			N	-0-					-0-
04	3540	#	2303	-0-	-1237 B	-2986	2303	3			N	-0-					-0-
05	3658	#	2315	-0-	-1343 B	-4329	2315	3			N	-0-					-0-
06	3540	#	642	-0-	-2898 B	-7227	642	3			N	-0-					-0-
07	3658	#	2409	-0-	-1249 B	-8476	2409	3			N	-0-					-0-
08	3224	#	-0-	-0-	-3224 B	-11700					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11131 CANCELLED UNDERAGE -> -569																	
09	630	N	2063	-0-	1433 B	-9698	2063	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-9698					N	-0-					-0-
11	0	N	1993	-0-	1993 B	-7705	1993	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2033	-0-	-106 B	-7705	2033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3905	N	3905	-0-	-0-	B	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	2685	N	2685	-0-	-0-	B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2579	N	2579	-0-	-0-	B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	181	-0-	-2309	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2286	-0-	-39	B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2488	-0-	-116	B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	181	-0-	-315	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	170	-0-	-326	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	333	N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9804	N	9804	-0-	-0-	B	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
02	5450	N	5450	-0-	-0-	B	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	5272	N	5272	-0-	-0-	B	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		10088	-0-	10088	B	10088	10088	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		10001	-0-	10001	B	20089	10001	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9150	-0-	9150	B	29239	9150	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7863	-0-	7863	B	37102	7863	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37102																		
09	0	N	8351	-0-	8351	B	45453	8351	3			N	-0-					-0-
10	0	N	7115	-0-	7115	B	52568	7115	3			N	-0-					-0-
11	58854	N	6286	-0-	-52568	B	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
*12	7409	N	7409	-0-	-0-	B	-0-	7409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	215	-0-	-343 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	210	N	13	-0-	-197 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	558	N	200	-0-	-358 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*12	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 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
01	2139	N	2113	-0-	-26 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1931	-0-	-1 B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	398	-0-	-1612 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2098	-0-	-72 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1353	-0-	-104 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2540	-0-	-126 B	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	N	2454	-0-	-26 B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2068	-0-	-257 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	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-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2844	N	2844	-0-	-0-	B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	B	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2945	-0-	-0-	B	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	896	N	730	-0-	-166	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	265	-0-	-727	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	440	-0-	-552	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	697	-0-	-16	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	436	-0-	-208	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	53	-0-	-567	B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	198	-0-	-422	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	775	N	698	-0-	-77	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2883	N	2855	-0-	-28 B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
02	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2662	-0-	-159 B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	528	-0-	-2052 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2705	-0-	-240 B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
10	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*12	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2290	-0-	-97 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2049	-0-	-79 B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2088	-0-	-268 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	415	-0-	-1595 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2312	-0-	-168 B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*12	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	850	-0-	-158 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	459	-0-	-595 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	814	-0-	-333 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2485	-0-	-91 B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	1337	-0-	-1608 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3157	-0-	157 B	157	3157	3			N	-0-					-0-
05	1782	N	1625	-0-	-157 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	#	2444	-0-	-811 B	-811	2444	3			N	-0-					-0-
08	3255	#	-0-	-0-	-3255 B	-4066					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4066																	
09	3150	#	2468	-0-	-682 B	-4748	2468	3			N	-0-					-0-
10	3255	#	-0-	-0-	-3255 B	-8003					N	-0-					-0-
11	3150	#	2576	-0-	-574 B	-8577	2576	3			N	-0-					-0-
12	3255	#	3159	-0-	-96 B	-8673	3159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	127	-0-	-2543 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	510	-0-	-2187 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*01	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*02	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		1345	-0-	1345 B	1345	1345	3			N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		718	-0-	718 B	2063	718	3			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		52	-0-	52 B	2115	52	3			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		1056	-0-	1056 B	3171	1056	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		976	-0-	976 B	4147	976	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4147																	
*09	14B2 EXT		672	-0-	672 B	4819	672	3			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		645	-0-	645 B	5464	645	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	568	-0-	568 B	6032	568	3			N	-0-					-0-
12	0		552	-0-	552 B	6584	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	728	N	461	-0-	-267 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	57	-0-	-594 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2218	-0-	-479 B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2185	-0-	-139 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	613	-0-	-1607 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	1941	-0-	-725 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*12	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	616	N	560	-0-	-56 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	660	N	399	-0-	-261 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	731	-0-	-354 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1953	N	1634	-0-	-319 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1439	-0-	-73 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	700	-0-	-1067 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	N	754	-0-	-1292 B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3115	-0-	15 B	15	3115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1592	-0-	-172 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*12	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	840	N	482	-0-	-358 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	6	-0-	-707 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	2906	N	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3318	-0-	218 B	218	3318	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2982	N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
10	3317	#	-0-	-0-	-3317 B	-3317					N	-0-					-0-
11	3210	#	2309	-0-	-901 B	-4218	2309	3			N	-0-					-0-
12	3317	#	3866	-0-	549 B	-3669	3866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	812	N	525	-0-	-287	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	70	-0-	-612	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	N	3355	-0-	-706	B	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	2832	-0-	-864	B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4030	N	2334	-0-	-1696	B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
04	3539	N	3539	-0-	-0-	B	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
05	3402	N	3402	-0-	-0-	B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	551	-0-	-1699	B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	2341	-0-	-1317	B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	-0-	-0-	-3410	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3553	N	3553	-0-	-0-	B	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
10	3312	N	3312	-0-	-0-	B	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
11	3236	N	3236	-0-	-0-	B	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
12	3658	N	3558	-0-	-100	B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	510	N	257	-0-	-253	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	806	N	798	-0-	-8 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	756	N	463	-0-	-293 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	80	-0-	-633 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	256	-0-	-426 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	930	N	770	-0-	-160 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2728	N	2637	-0-	-91 B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2407	-0-	-29 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2657	-0-	-9 B	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	322	-0-	-2258 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2653	-0-	-44 B	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2660	-0-	-6 B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
11	2551	N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2630	-0-	-67 B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	924	N	869	-0-	-55 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	900	N	430	-0-	-470 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*12	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	616	N	346	-0-	-270 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	49	-0-	-447 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	254	-0-	-273 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	744	N	562	-0-	-182 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	N	-0-	-0-	-2632 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4083	N	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	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-
06	3960	N	-0-	-0-	-3960 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2630	-0-	-160 B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	269	-0-	-382	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	270	N	21	-0-	-249	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	713	N	446	-0-	-267	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	63	-0-	-185	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1069	-0-	-16	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	139	-0-	-881	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1121	-0-	-150	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1098	-0-	-49	B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1984	N	1900	-0-	-84 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1712	-0-	-80 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1824	-0-	-129 B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	222	-0-	-1548 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*12	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	840	N	455	-0-	-385 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1658	-0-	-16 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1496	-0-	-16 B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	274	-0-	-1316 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*12	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	S	449	-0-		-16	B	-0-	449	3			N	-0-				-0-
02	420	S	418	-0-		-2	B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	S	455	-0-		-10	B	-0-	455	3			N	-0-				-0-
04	445	S	445	-0-		-0-	B	-0-	445	3			N	-0-				-0-
05	461	S	461	-0-		-0-	B	-0-	461	3			N	-0-				-0-
06	450	S	230	-0-		-220	B	-0-	230	3			N	-0-				-0-
07	511	S	511	-0-		-0-	B	-0-	511	3			N	-0-				-0-
08	465	S	-0-	-0-		-465	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	446	S	446	-0-		-0-	B	-0-	446	3			N	-0-				-0-
10	496	S	-0-	-0-		-496	B	-0-					N	-0-				-0-
11	423	S	423	-0-		-0-	B	-0-	423	3			N	-0-				-0-
12	465	S	451	-0-		-14	B	-0-	451	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1736	N	1455	-0-		-281	B	-0-	1455	3			N	-0-				-0-
02	1499	N	1499	-0-		-0-	B	-0-	1499	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1130	-0-		-575	B	-0-	1130	3			N	-0-				-0-
04	1041	N	1041	-0-		-0-	B	-0-	1041	3			N	-0-				-0-
05	1612	N	1612	-0-		-0-	B	-0-	1612	3			N	-0-				-0-
06	1243	N	1243	-0-		-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-				-0-
07	1290	N	1290	-0-		-0-	B	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
08	1612	N	-0-	-0-		-1612	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1230	N	155	-0-		-1075	B	-0-	155	3			N	-0-				-0-
10	1302	N	-0-	-0-		-1302	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*12	1461	N	1461	-0-		-0-	B	-0-	1461	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	1581	N	1297	-0-		-284	B	-0-	1297	3			N	-0-				-0-
02	1430	N	1430	-0-		-0-	B	-0-	1430	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	634	-0-		-978	B	-0-	634	3			N	-0-				-0-
04	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
05	1302	N	1302	-0-		-0-	B	-0-	1302	3			N	-0-				-0-
06	600	N	184	-0-		-416	B	-0-	184	3			N	-0-				-0-
07	707	N	707	-0-		-0-	B	-0-	707	3			N	-0-				-0-
08	1302	N	-0-	-0-		-1302	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	32	-0-		-148	B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
10	713	N	-0-	-0-		-713	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*12	777	N	777	-0-		-0-	B	-0-	777	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1080	-0-	-67 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1099	-0-	-1085 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	977	-0-	-635 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	960	N	32	-0-	-928 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	744	N	81	-0-	-663 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	140	-0-	-1379 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	S	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
02	3276	S	2816	-0-	-460 B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3597	S	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
04	1859	S	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	206	S	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	3480	S	-0-	-0-	-3480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	S	587	-0-	-1335 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	217	S	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3447	S	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
10	874	S	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	1072	S	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	3565	S	921	-0-	-2644 B	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775	N	764	-0-	-11 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	780	N	89	-0-	-691 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	899	N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	930	N	917	-0-	-13 B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
02	840	N	780	-0-	-60 B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
06	840	N	603	-0-	-237 B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07	930	N	588	-0-	-342 B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
10	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2		N	-0-			-0-
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	903	-0-	-120 B	-0-	903	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2542	N	2356	-0-	-186 B	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2387	N	2378	-0-	-9 B	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
06	2310	N	176	-0-	-2134 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	2945	N	2782	-0-	-163 B	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
10	2790	N	2036	-0-	-754 B	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
12	2387	N	2124	-0-	-263 B	-0-	2124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1240	N	1002	-0-	-238 B	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
02	1120	N	966	-0-	-154 B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178	N	601	-0-	-577 B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
06	570	N	149	-0-	-421 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	878	-0-	-362 B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
10	868	N	779	-0-	-89 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
11	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
12	837	N	758	-0-	-79 B	-0-	758	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1095	-0-	-25 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	564	-0-	-576 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	570	N	439	-0-	-131 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	155	-0-	-1023 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	465	N	112	-0-	-353 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 08/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2015	N	2002	-0-	-13 B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1806	-0-	-14 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	382	-0-	-1508 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	4487	-0-	1487 B	1487	4487	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3917	-0-	917 B	917	3917	3			N	-0-					-0-
*12	5338	R	4421	-0-	-917 B	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	5955	N	5955	-0-	-0- B	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
02	4341	N	4341	-0-	-0- B	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4898	N	4539	-0-	-359 B	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
04	6084	N	6084	-0-	-0- B	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
05	5708	N	5708	-0-	-0- B	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
06	4380	N	1213	-0-	-3167 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	6293	N	3077	-0-	-3216 B	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
08	5704	N	-0-	-0-	-5704 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5853	N	5853	-0-	-0- B	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
10	4246	N	4246	-0-	-0- B	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4806	N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
12	6045	N	4768	-0-	-1277 B	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	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-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1801	-0-	-121 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	284	-0-	-243 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	270	N	140	-0-	-130 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1639	-0-	-41	B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	872	-0-	-1081	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	1372	-0-	-798	B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	192	-0-	-366	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	496	N	120	-0-	-376	B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	179	-0-	-348	B	-0-	179	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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	181	-0-	-222 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	248	-0-	-217 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1333	N	1183	-0-	-150 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1130	-0-	-46 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	108	-0-	-1092 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*12	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	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-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	450	N	275	-0-	-175	B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4098	N	4098	-0-	-0-	B	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	3341	N	3341	-0-	-0-	B	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3782	N	2672	-0-	-1110	B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	3872	N	3872	-0-	-0-	B	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
05	3788	N	3788	-0-	-0-	B	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	915	-0-	-1665	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	3999	N	2985	-0-	-1014	B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	-0-	-0-	-3782	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3659	N	3659	-0-	-0-	B	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	-0-	-0-	-2976	B	-0-					N	-0-					-0-
11	3352	N	3352	-0-	-0-	B	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
12	3782	N	3661	-0-	-121	B	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1061	-0-	-31 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	847	-0-	-362 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	810	N	188	-0-	-622 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	948	-0-	-323 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1197	-0-	-12 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	780	N	376	-0-	-404 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	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-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3810	N	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	2890	-0-	-722 B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	2608	-0-	-957 B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	236	-0-	-2284 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2706	-0-	-115 B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3168	N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*12	3742	N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	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-
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	946	-0-	-139 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	868	N	677	-0-	-191 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	4067	-0-	967 B	967	4067	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4120	-0-	1120 B	2087	4120	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3327	-0-	227 B	2314	3327	3			N	-0-					-0-
06	3930	#	40	-0-	-3890 B	-1576	40	3			N	-0-					-0-
07	4247	#	3193	-0-	-1054 B	-2630	3193	3			N	-0-					-0-
08	4247	#	-0-	-0-	-4247 B	-6877					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6877																	
09	4110	#	2848	-0-	-1262 B	-8139	2848	3			N	-0-					-0-
10	4247	#	-0-	-0-	-4247 B	-12386					N	-0-					-0-
11	4110	#	2926	-0-	-1184 B	-13570	2926	3			N	-0-					-0-
12	4247	#	3059	-0-	-1188 B	-14758	3059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3817	-0-	717 B	717	3817	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2824	-0-	-176 B	541	2824	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	1450	-0-	-1495 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
01	1271	N	1177	-0-	-94 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1156	-0-	-20 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	628	-0-	-674 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	600	N	49	-0-	-551 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	741	-0-	-902 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*12	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	768	-0-	-380 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	14	-0-	-978 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1448	-0-	-8 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	628	-0-	-932 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*12	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	992	-0-	-16 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	922	-0-	-287 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	900	N	341	-0-	-559 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1008	-0-	-108 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1196	-0-	-44 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	3626	-0-	526 B	526	3626	3			N	-0-					-0-
04	526	N	-0-	-0-	-526 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	#	-0-	-0-	-3510 B	-3510					N	-0-					-0-
07	3627	#	-0-	-0-	-3627 B	-7137					N	-0-					-0-
08	3627	#	-0-	-0-	-3627 B	-10764					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10764																	
09	3510	#	1520	-0-	-1990 B	-12754	1520	3			N	-0-					-0-
10	3627	#	-0-	-0-	-3627 B	-16381					N	-0-					-0-
11	3510	#	1930	-0-	-1580 B	-17961	1930	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	2248	-0-	667 B	-17294	2248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3196	-0-	396 B	396	3196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 396																	
03	1971	N	1575	-0-	-396 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	3420	#	657	-0-	-2763 B	-2763	657	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	796	-0-	-2738 B	-5501	796	3			N	-0-					-0-
08	3534	#	-0-	-0-	-3534 B	-9035					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9035																	
09	3420	#	-0-	-0-	-3420 B	-12455					N	-0-					-0-
10	3534	#	-0-	-0-	-3534 B	-15989					N	-0-					-0-
11	0	N	2937	-0-	2937 B	-13052	2937	3			N	-0-					-0-
12	0	N	3552	-0-	3552 B	-9500	3552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	597	-0-	-581 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	570	N	49	-0-	-521 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	681	-0-	-776 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1362	-0-	-95 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1253	-0-	-35 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	530	-0-	-958 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	458	-0-	-1216 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1457	N	92	-0-	-1365 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	306	-0-	-1492 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	990	N	116	-0-	-874 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	981	-0-	-11 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	896	N	887	-0-	-9 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	930	N	603	-0-	-327 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	906	-0-	-148 B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	977	-0-	-263 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	6058	N	6058	-0-	-0- B	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
02	4500	N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4947	N	4947	-0-	-0- B	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
04	6129	N	6129	-0-	-0- B	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
05	5751	N	5751	-0-	-0- B	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
06	4800	N	1202	-0-	-3598 B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	6324	N	3991	-0-	-2333 B	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
08	5766	N	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6086	N	6086	-0-	-0- B	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
10	4122	N	4122	-0-	-0- B	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	5155	N	5155	-0-	-0- B	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
12	6293	N	5093	-0-	-1200 B	-0-	5093	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 08/15/1948 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
01	3100	N	3418	-0-	318 B	318	3418	3			N	-0-					-0-
02	2771	N	2453	-0-	-318 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2687	-0-	-41 B	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3474	-0-	474 B	474	3474	3			N	-0-					-0-
05	3666	R	3192	-0-	-474 B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
06	3300	#	671	-0-	-2629 B	-2629	671	3			N	-0-					-0-
07	3596	#	885	-0-	-2711 B	-5340	885	3			N	-0-					-0-
08	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-8936					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8936																	
09	3480	#	-0-	-0-	-3480 B	-12416					N	-0-					-0-
10	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-16012					N	-0-					-0-
11	3480	#	-0-	-0-	-3480 B	-19492					N	-0-					-0-
12	3596	#	570	-0-	-3026 B	-22518	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	672	N	520	-0-	-152 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	244	-0-	-469 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	418	-0-	-295 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	899	N	862	-0-	-37	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	840	N	826	-0-	-14	B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	500	-0-	-430	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	480	N	119	-0-	-361	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1004	-0-	-174	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1017	-0-	-37	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	375	-0-	-431	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	475	-0-	-393	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	381	-0-	-115 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	354	-0-	-36 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	812	N	609	-0-	-203 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	233	-0-	-573 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	868	N	507	-0-	-361 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	899	-0-	-124 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
02	672	N	655	-0-	-17 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	690	N	442	-0-	-248 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1021	-0-	-71 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1118	-0-	-91 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	265	-0-	-815 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1043	-0-	-42 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*12	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	136	-0-	-236 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	120	N	8	-0-	-112 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	434	N	71	-0-	-363 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	896	N	700	-0-	-196 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	232	-0-	-636 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	541	-0-	-420 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	958	-0-	-158 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	589	N	506	-0-	-83 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	184	-0-	-405 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	61	-0-	-559 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	651	N	609	-0-	-42 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	246	-0-	-436 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	204	-0-	-540 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	284	-0-	-336 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	270	N	19	-0-	-251 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	713	N	471	-0-	-242 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1612	N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1528	-0-	-53 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	494	-0-	-976 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1551	-0-	-154 B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	168	N	83	-0-	-85 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1456	-0-	-63 B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1334	-0-	-38 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1309	-0-	-210 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	308	-0-	-952 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1409	-0-	-48 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	570	-0-	-50	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	362	-0-	-41	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	40	-0-	-320	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	N	2889	-0-	-0-	B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2582	-0-	-22	B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2914	N	2658	-0-	-256	B	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	303	-0-	-2277	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	2840	N	2840	-0-	-0-	B	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	-0-	-0-	-2604	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2608	N	2608	-0-	-0-	B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*12	2812	N	2812	-0-	-0-	B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1723	-0-	-44 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1520	-0-	-48 B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1502	-0-	-234 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	177	-0-	-1263 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1709	-0-	-89 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	949	-0-	-105 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	975	-0-	-79 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	930	N	129	-0-	-801 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	527	N	509	-0-	-18	B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	524	-0-	-3	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	510	N	159	-0-	-351	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2065	-0-	-539	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1896	-0-	-232	B	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2294	N	1667	-0-	-627	B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	367	-0-	-1253	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2068	-0-	-567	B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2215	-0-	-141	B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	273	-0-	-254 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1133	-0-	-43 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1110	-0-	-254 B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	290	-0-	-790 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1334	-0-	-92 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1346	-0-	-18 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	910	-0-	-113 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	870	N	119	-0-	-751 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	867	-0-	-280 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	992	N	18	-0-	-974 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	868	N	26	-0-	-842 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	868	N	727	-0-	-141 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	992	N	763	-0-	-229	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	750	N	326	-0-	-424	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	930	N	798	-0-	-132	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	806	N	431	-0-	-375	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

01	620	N	558	-0-	-62	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	495	-0-	-63	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	480	N	58	-0-	-422	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	589	N	549	-0-	-40 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	329	-0-	-260 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	21	-0-	-309 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	713	N	346	-0-	-367 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	270	N	150	-0-	-120 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	457	-0-	-225 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	450	N	181	-0-	-269 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	713	N	219	-0-	-494 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	899	N	703	-0-	-196 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	495	-0-	-311 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	480	N	32	-0-	-448 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	716	-0-	-524 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1488	N	1323	-0-	-165 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1177	-0-	-83 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1195	-0-	-138 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	149	-0-	-1021 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1290	-0-	-74 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1276	-0-	-26 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	708	-0-	-594 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	N	251	-0-	-289 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1023	N	967	-0-	-56 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	924	N	882	-0-	-42 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	968	-0-	-86 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	930	N	101	-0-	-829 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	522	-0-	-594 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	868	N	866	-0-	-2 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
06	930	N	224	-0-	-706 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*12	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1876	-0-	-15 B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1097	-0-	-733 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1143	-0-	-748 B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1904	-0-	-80 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	840	N	385	-0-	-455	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 10/28/1950 TOTAL DEPTH 2961 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496	N	492	-0-	-4	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	672	N	418	-0-	-254	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	533	-0-	-25	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	510	N	334	-0-	-176	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	295	-0-	-728	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	77	-0-	-253	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCILLE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027985 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1510	-0-	-2	B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1546	-0-	-128	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	395	-0-	-1105	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	243	-0-	-160	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	784	N	648	-0-	-136 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	369	-0-	-406 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	360	N	17	-0-	-343 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	868	N	675	-0-	-193 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	868	N	822	-0-	-46 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3534	N	3468	-0-	-66 B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
02	3164	N	3135	-0-	-29 B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	3264	-0-	-208 B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
04	3433	N	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
05	3230	N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	355	-0-	-2795 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	3647	N	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3287	N	3287	-0-	-0- B	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
10	3658	N	3463	-0-	-195 B	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3239	N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*12	3452	N	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	961	N	944	-0-	-17 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	855	-0-	-106 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	840	N	89	-0-	-751 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	840	N	279	-0-	-561 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2263	N	2031	-0-	-232 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1901	-0-	-59 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2046	-0-	-93 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	530	-0-	-1450 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2097	-0-	-197 B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1062	-0-	-1108 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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. 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
01	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1366	-0-		-34	B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1612	N	1190	-0-		-422	B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-		-0-	B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-		-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	429	-0-		-711	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	932	-0-		-525	B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-		-1085	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	869	N	869	-0-		-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-		-930	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-		-0-	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
*12	1711	N	1711	-0-		-0-	B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	2853	N	2853	-0-		-0-	B	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2380	-0-		-84	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2883	N	2301	-0-		-582	B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-		-0-	B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	2663	N	2663	-0-		-0-	B	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	966	-0-		-1254	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2619	-0-		-109	B	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	-0-	-0-		-2666	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2762	N	2762	-0-		-0-	B	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2438	-0-		-166	B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2724	N	2724	-0-		-0-	B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*12	2932	N	2932	-0-		-0-	B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

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
01	2139	N	1905	-0-		-234	B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1333	N	177	-0-		-1156	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-		-0-	B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-		-0-	B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-		-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-		-0-	B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-		-2108	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1980	N	1850	-0-		-130	B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-		-2015	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-		-0-	B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*12	2226	N	2226	-0-		-0-	B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	870	N	47	-0-	-823 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	682	N	210	-0-	-472 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	238	-0-	-92 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	248	N	187	-0-	-61 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	4037	N	4037	-0-	-0- B	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
02	2984	N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	2903	-0-	-724 B	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	3945	N	3945	-0-	-0- B	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	3784	N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	794	-0-	-2026 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	4092	N	2468	-0-	-1624 B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	3782	N	-0-	-0-	-3782 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11092	N	11092	-0-	-0- B	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
10	8836	N	8836	-0-	-0- B	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
11	7129	N	7129	-0-	-0- B	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
12	11470	N	7770	-0-	-3700 B	-0-	7770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1085	N	892	-0-	-193 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3353	-0-	253 B	253	3353	3			N	-0-					-0-
06	1417	N	1164	-0-	-253 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	3348	#	-0-	-0-	-3348 B	-3348					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3348																	
09	3240	#	3056	-0-	-184 B	-3532	3056	3			N	-0-					-0-
10	3348	#	2633	-0-	-715 B	-4247	2633	2			N	-0-					-0-
11	3240	#	3161	-0-	-79 B	-4326	3161	3			N	-0-					-0-
12	3348	#	3694	-0-	346 B	-3980	3694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1426	N	1384	-0-	-42 B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	415	-0-	-929 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	971	-0-	-579 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	930	N	376	-0-	-554 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	941	-0-	-609 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*12	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	924	N	844	-0-	-80	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	475	-0-	-641	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3698	-0-	598	B	598	3698	3			N	-0-					-0-
08	598	N	-0-	-0-	-598	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3000	N	4354	-0-	1354	B	1354	4354	3			N	-0-					-0-
10	4678	R	3324	-0-	-1354	B	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
11	4278	R	4278	-0-	-0-	B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
*12	4544	R	4544	-0-	-0-	B	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	837	N	677	-0-	-160	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	454	-0-	-383	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	620	N	483	-0-	-137	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	558	N	438	-0-	-120 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	278	-0-	-218 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3193	N	2430	-0-	-763 B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2088	-0-	-712 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2271	-0-	-581 B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	102	-0-	-611 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	4438	N	4438	-0-	-0- B	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
02	3559	N	3559	-0-	-0- B	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	2783	-0-	-1092 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	4053	N	4053	-0-	-0- B	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
05	3929	N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	623	-0-	-2077 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	4185	N	3038	-0-	-1147 B	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3826	N	3826	-0-	-0- B	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3808	N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
12	3968	N	3808	-0-	-160 B	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	841	-0-	-120 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	810	N	242	-0-	-568 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	992	N	807	-0-	-185 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	70	-0-	-147 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	812	N	783	-0-	-29	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	355	-0-	-606	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	330	N	159	-0-	-171	B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	961	N	357	-0-	-604	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	296	-0-	-200	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	389	-0-	-138	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	390	N	102	-0-	-288	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	527	N	404	-0-	-123	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1786	-0-	-594 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1225	-0-	-914 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	327	-0-	-873 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*12	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4619	N	2954	-0-	-1665 B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	3388	N	3013	-0-	-375 B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	N	2482	-0-	-1083 B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	3582	N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	655	-0-	-1745 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	2883	-0-	-806 B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4265	N	4265	-0-	-0- B	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
10	4184	N	4184	-0-	-0- B	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
11	4087	N	4087	-0-	-0- B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
12	4402	N	4229	-0-	-173 B	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3022	N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	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-
06	2910	N	-0-	-0-	-2910 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3000	N	3583	-0-	583 B	583	3583	3			N	-0-					-0-
10	583	N	-0-	-0-	-583 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3378	-0-	378 B	378	3378	3			N	-0-					-0-
*12	3850	R	3472	-0-	-378 B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	403	N	18	-0-	-385 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	392	N	19	-0-	-373 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	11	-0-	-392 B	-0-	11	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-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1457	N	1317	-0-	-140 B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1103	-0-	-213 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	870	-0-	-525 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	840	N	406	-0-	-434 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1084	-0-	-249 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	525	-0-	-746 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	96	2	6	9	N	5	4	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	123	2	2	9	N	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
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-
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	708	-0-	-5 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	690	N	416	-0-	-274 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3069	N	2844	-0-	-225 B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2583	-0-	-393 B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
04	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	706	-0-	-1784 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3249	-0-	149 B	149	3249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	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-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
*12	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	229	-0-	-391 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	210	N	9	-0-	-201 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	589	N	337	-0-	-252 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	511	-0-	-171 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	3	2	1			1
02	812	N	698	-0-	-114 B	-0-	694	2	4	9	N	4	4	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-	1	1			-0-
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	697	2	2	9	N	2					2
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	3	3	1			2
06	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	3	3	1			2
07	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	2	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	784	N	727	-0-	-57	B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868	N	684	-0-	-184	B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06	660	N	66	-0-	-594	B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	806	N	591	-0-	-215	B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-			-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2365	N	2365	-0-	-0-	B	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
02	2492	N	1465	-0-	-1027	B	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2170	N	828	-0-	-1342	B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
06	810	N	247	-0-	-563	B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-				N	-0-			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	483	-0-	-13	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	476	N	437	-0-	-39	B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	493	-0-	-3	B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06	480	N	229	-0-	-251	B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	496	N	487	-0-	-9	B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	496	N	472	-0-	-24	B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	13	9	1			7
02	2998	N	2998	-0-	-0-	B	-0-	2939	2	59	9	N	54	30	1			29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3021	N	3021	-0-	-0-	B	-0-	3021	2			N	-0-	20	1			9
04	2653	N	2653	-0-	-0-	B	-0-	2641	2	12	9	N	11	1	7			10
05	3317	N	-0-	-0-	-3317	B	-0-					N	9	9	1	1	7	9
06	2910	N	-0-	-0-	-2910	B	-0-					N	9	10	1			8
07	2728	N	-0-	-0-	-2728	B	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5	1	7			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	15	12	1	1	7	9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3	5	1	1	7	6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

01	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	441	-0-	-117	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	420	N	165	-0-	-255	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	806	N	370	-0-	-436	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	1908	-0-		-1068	B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1986	-0-		-310	B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2480	N	1472	-0-		-1008	B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	2893	N	2893	-0-		-0-	B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-		-0-	B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	688	-0-		-722	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	1177	-0-		-1799	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	-0-	-0-		-1984	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2577	N	2577	-0-		-0-	B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-		-0-	B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-		-0-	B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	1695	-0-		-971	B	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1488	N	1428	-0-		-60	B	-0-	72	1	1356	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1278	-0-		-38	B	-0-	72	1	1206	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1457	N	1244	-0-		-213	B	-0-	72	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1458	3	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1321	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	665	-0-		-535	B	-0-	72	1	593	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1536	-0-		-45	B	-0-	72	1	1464	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-		-1395	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1409	N	1409	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1337	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-		-1550	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1333	3	N	-0-					-0-
*12	1491	N	1491	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1419	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-		-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-		-32	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	899	N	878	-0-		-21	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-		-0-	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	840	N	1	-0-		-839	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-		-87	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-		-434	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	857	N	857	-0-		-0-	B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-		-775	B	-0-					N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	899	N	706	-0-		-193	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	5549	#	4061	-0-	-1488 B	-1488	4061	3			N	-0-					-0-
02	6944	#	2196	-0-	-4748 B	-6236	2196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6236																	
03	7688	#	4507	-0-	-3181 B	-9417	4507	3			N	-0-					-0-
04	7440	#	6730	-0-	-710 B	-10127	6730	3			N	-0-					-0-
05	7688	#	-0-	-0-	-7688 B	-17815					N	-0-					-0-
06	7440	#	-0-	-0-	-7440 B	-25255					N	-0-					-0-
07	7688	#	2738	-0-	-4950 B	-30205	2738	3			N	-0-					-0-
08	0	N	7252	-0-	7252 B	-22953	7252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22953																	
09	0	N	812	-0-	812 B	-22141	812	2			N	-0-					-0-
10	0	N	713	-0-	713 B	-21428	713	2			N	-0-					-0-
11	7020	N	902	-0-	-6118 B	-21428	902	2			N	-0-					-0-
12	837	N	1587	-0-	750 B	-20678	1587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8308	N	6647	-0-	-1661 B	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
02	6440	N	2636	-0-	-3804 B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6572	N	2404	-0-	-4168 B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
04	6680	N	6680	-0-	-0- B	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
05	7844	N	7844	-0-	-0- B	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
07	6099	N	6099	-0-	-0- B	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
08	6135	N	6135	-0-	-0- B	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5753	N	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	5940	N	3306	-0-	-2634 B	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*12	7390	N	7390	-0-	-0- B	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	237	-0-	-166 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	240	N	37	-0-	-203 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	434	N	218	-0-	-216 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	672	N	496	-0-	-176 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	175	-0-	-507 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	341	-0-	-372 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	690	N	273	-0-	-417 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	775	N	623	-0-	-152 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2003	N	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1605	-0-	-215	B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1826	-0-	-220	B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1860	N	1786	-0-	-74	B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1796	-0-	-64	B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1922	N	1883	-0-	-39	B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1585	-0-	-67	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1449	-0-	-504	B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	362	-0-	-1048	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1977	-0-	-224	B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	339	-0-	-95	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	N	3	-0-	-327	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1984	N	1517	-0-	-467 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1789	-0-	-227 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1039	-0-	-1131 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	N	1792	-0-	-502 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*12	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1115	-0-	-369 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	472	-0-	-1016 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	947	-0-	-727 B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1808	-0-	-176 B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1239	-0-	-161 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	628	-0-	-891 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	1105	-0-	-569 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	465	N	366	-0-	-99 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	420	N	291	-0-	-129 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	190	-0-	-244 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3618	-0-	618 B	618	3618	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4489	-0-	1389 B	2007	4489	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1046	-0-	-1954 B	53	1046	3			N	-0-					-0-
07	4694	R	4641	-0-	-53 B	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
08	4495	#	-0-	-0-	-4495 B	-4495					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4495																	
09	4350	#	4054	-0-	-296 B	-4791	4054	3			N	-0-					-0-
10	4650	#	4289	-0-	-361 B	-5152	4289	2			N	-0-					-0-
11	4500	#	3647	-0-	-853 B	-6005	3647	3			N	-0-					-0-
12	4650	#	4019	-0-	-631 B	-6636	4019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2721	-0-	-7 B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2351	-0-	-85 B	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2280	-0-	-479 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	798	-0-	-1422 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1617	-0-	-1018 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2582	-0-	-84 B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	315	-0-	-150 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	300	N	106	-0-	-194 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	8	6	1			2
02	2156	N	1701	-0-	-455 B	-0-	1689	2	12	9	N	11	10	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	2			N	-0-	3	1			1
04	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1646	2	8	9	N	7	1	7			6
05	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	5	6	1			5
06	1770	N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	7	7	1			5
07	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					5
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8	7	1	1	7	5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	4	1	1	7	9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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
01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	475	-0-	-83 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	450	N	231	-0-	-219 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	527	N	293	-0-	-234 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1271	N	948	-0-	-323 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	889	-0-	-119 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	826	-0-	-259 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	810	N	206	-0-	-604 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1173	-0-	-160 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	901	-0-	-269 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	477	-0-	-670 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	930	N	492	-0-	-438 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	728	N	239	-0-	-489 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	457	-0-	-349 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1142	-0-	-34 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1203	-0-	-99 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	420	-0-	-750 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1283	-0-	-112 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	888	-0-	-228 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	279	N	46	-0-	-233 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	372	N	48	-0-	-324 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	3	-0-	-121 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	2110	-0-	2110 B	-353	2110	3			N	-0-					-0-
02	896	N	280	-0-	-616 B	-353	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-353											
03	2170	N	368	-0-	-1802 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	3	-0-	-2037 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*12	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

01	806	N	716	-0-	-90 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	690	N	527	-0-	-163 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	660	N	81	-0-	-579 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	620	N	503	-0-	-117 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	153	-0-	-250	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	503	-0-	-427	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	291	-0-	-267	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	527	N	325	-0-	-202	B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	656	-0-	-2289	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1253	-0-	-455	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	384	-0-	-1848	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1386	-0-	-350 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	670	-0-	-860 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1569	-0-	-136 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*12	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1832	-0-	-100 B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1755	-0-	-415 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	595	-0-	-1115 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1245	-0-	-491 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1768	-0-	-30 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	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-
06	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	16709	#	923	-0-	-15786 B	-63906	286	1	637	3	N	-0-					-0-
02	15092	#	1945	-0-	-13147 B	-77053	286	1	1659	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -77053																	
03	16709	#	1149	-0-	-15560 B	-92613	286	1	863	3	N	-0-					-0-
04	0	N	793	-0-	793 B	-91820	286	1	507	3	N	-0-					-0-
05	0	N	1861	-0-	1861 B	-89959	286	1	1575	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1300	-0-	190 B	-89769	286	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	806	N	1287	-0-	481 B	-89288	286	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-89288					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15560 CANCELLED UNDERAGE -> -73728																	
09	1290	N	1512	-0-	222 B	-15338	286	1	1226	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-15338					N	-0-					-0-
11	0	N	1813	-0-	1813 B	-13525	286	1	1527	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1234	-0-	-316 B	-13525	286	1	948	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	124	-0-	-146 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	699	-0-	-1191	B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1765	-0-	-95	B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*12	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	N	1270	-0-	-280	B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1276	-0-	-96	B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	1228	-0-	-229	B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	319	-0-	-881	B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62	B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1003	-0-	-51	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	952	N	920	-0-	-32	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1022	-0-	-1	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	990	N	126	-0-	-864	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38	B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1035	-0-	-50	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	913	-0-	-151 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	772	-0-	-344 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	750	N	346	-0-	-404 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	830	-0-	-1061 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1100	-0-	-450 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	270	-0-	-257 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	270	N	60	-0-	-210 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*12	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	5	4	1			10
02	1680	N	1286	-0-	-394 B	-0-	1276	2	10	9	N	9	8	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-	2	1			1
04	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1192	2	4	9	N	4					4
05	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	5	5	1			4
06	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-0-					N	5	5	1			4
07	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	5	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	3	1	1	7	6
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2108	N	1003	-0-	-1105 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	491	-0-	-1301 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	167	-0-	-1414 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-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*12	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1053	-0-	-94 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	894	-0-	-114 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	871	-0-	-214 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	840	N	117	-0-	-723 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	961	N	848	-0-	-113 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	800	-0-	-223 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	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-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	942	-0-	-546 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	20	-0-	-476 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	424	-0-	-1016 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*12	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	5	4	1			17
02	1792	N	1436	-0-	-356 B	-0-	1425	2	11	9	N	10	8	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-	3	1			1
04	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1361	2	6	9	N	5					5
05	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	5	5	1			5
06	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	5	6	1			4
07	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					4
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	6	1	1	7	4
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	3	1	1	7	7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

01	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	106	-0-	-111 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	279	N	113	-0-	-166 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

01	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270	N	125	-0-	-145 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279	N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1283	-0-	-89	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	401	-0-	-949	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*12	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

01	2728	N	1016	-0-	-1712	B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	347	-0-	-1249	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1457	N	708	-0-	-749	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1612	N	1501	-0-	-111 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1345	-0-	-111 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1417	-0-	-133 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	660	-0-	-720 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1483	-0-	-129 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1503	-0-	-16 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1519	N	1477	-0-	-42 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1305	-0-	-67 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1268	-0-	-220 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	387	-0-	-843 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1809	-0-	-51 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1564	-0-	-116 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1647	-0-	-213 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	205	-0-	-1385 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1420	-0-	-36 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1438	-0-	-212 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	9183	N	9183	-0-	-0- B	-0-	9183	3			N	-0-					-0-
02	7332	N	7332	-0-	-0- B	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6876	N	6876	-0-	-0- B	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
04	8880	N	7441	-0-	-1439 B	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
05	8122	N	5754	-0-	-2368 B	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	6396	N	6396	-0-	-0- B	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
08	6376	N	6376	-0-	-0- B	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4682	N	4682	-0-	-0- B	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
10	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	6180	N	3343	-0-	-2837 B	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*12	6142	N	6142	-0-	-0- B	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2511	N	3540	-0-	1029 B	-804	3540	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	904	-0-	-1504 B	-804	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -804																	
03	2046	N	1499	-0-	-547 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	4750	R	4750	-0-	-0- B	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
05	5274	R	5274	-0-	-0- B	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
06	3420	#	814	-0-	-2606 B	-2606	814	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	3893	-0-	359 B	-2247	3893	3			N	-0-					-0-
08	3534	#	4799	-0-	1265 B	-982	4799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -982																	
09	4007	R	4989	-0-	982 B	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	4650	N	1291	-0-	-3359 B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	5146	N	4353	-0-	-793 B	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

01	2635	N	2428	-0-	-207 B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1867	-0-	-261 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1568	-0-	-850 B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	372	-0-	-1158 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*12	2893	N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

01	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	510	N	262	-0-	-248 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	690	N	193	-0-	-497 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1294	-0-	-134 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1244	-0-	-213 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	125	-0-	-1075 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*12	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	390	N	154	-0-	-236 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2635	N	2192	-0-	-443 B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2079	-0-	-357 B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	341	-0-	-1939 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2905	-0-	-102 B	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1228	-0-	-1190 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1023	N	886	-0-	-137 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	643	-0-	-132 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	630	N	2	-0-	-628 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	992	N	510	-0-	-482 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	713	-0-	-465 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1328	-0-	-284 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1114	-0-	-202 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	682	N	527	-0-	-155	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	672	N	226	-0-	-446	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	388	-0-	-263	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	61	-0-	-719	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

01	1628	N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1233	-0-	-307	B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1219	-0-	-176	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	98	-0-	-1072	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1323	N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	B	-0-					N	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*12	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	3583	N	3583	-0-	-0- B	-0-	922	1	2661	3	N	-0-					-0-
02	4592	N	3478	-0-	-1114 B	-0-	922	1	2556	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4433	N	2375	-0-	-2058 B	-0-	922	1	1453	3	N	-0-					-0-
04	5235	N	5235	-0-	-0- B	-0-	922	1	4313	3	N	-0-					-0-
05	5354	N	5354	-0-	-0- B	-0-	922	1	4432	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	1560	-0-	-750 B	-0-	922	1	638	3	N	-0-					-0-
07	5547	N	5547	-0-	-0- B	-0-	922	1	4625	3	N	-0-					-0-
08	5363	N	-0-	-0-	-5363 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4533	N	4533	-0-	-0- B	-0-	922	1	3611	3	N	-0-					-0-
10	5549	N	-0-	-0-	-5549 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3246	N	3246	-0-	-0- B	-0-	922	1	2324	3	N	-0-					-0-
12	4681	N	2134	-0-	-2547 B	-0-	922	1	1212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1938	-0-	-139 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1707	-0-	-141 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1907	-0-	-108 B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	195	-0-	-1665 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*12	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	102	-0-	-258	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	B	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	101	-0-	-289	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	728	N	522	-0-	-206 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	171	-0-	-511 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	342	-0-	-371 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	784	N	693	-0-	-91 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	720	N	213	-0-	-507 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	425	-0-	-102 B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	160	-0-	-305 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	1581	N	1478	-0-	-103 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94 B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	756	-0-	-744 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1501	-0-	-49 B	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*12	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	2909	-0-	-199 B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3098	N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2	-0-	-2998 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3005	N	3005	-0-	-0- B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3063	N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3211	N	3211	-0-	-0- B	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*12	3385	N	3385	-0-	-0- B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	131	-0-	-365 B	-0-	131	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-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2170	N	2091	-0-	-79 B	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1938	-0-	-22 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1007	-0-	-1287 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	960	N	2	-0-	-958 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1430	-0-	-1236 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*12	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2108	N	1718	-0-	-390 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1488	-0-	-360 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	896	-0-	-1088 B	-0-	896	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-
06	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1666	-0-	-318 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2879	-0-	-221 B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2618	-0-	-98 B	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	2677	-0-	-268 B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2808	N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	575	-0-	-2005 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	2967	N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
10	2976	N	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*12	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2945	N	2515	-0-	-430 B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2566	-0-	-38 B	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3434	-0-	434 B	434	3434	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3108	-0-	8 B	442	3108	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	458	-0-	-2032 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	3534	#	2151	-0-	-1383 B	-1383	2151	3			N	-0-					-0-
08	3534	#	-0-	-0-	-3534 B	-4917					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4917																	
09	3420	#	3232	-0-	-188 B	-5105	3232	3			N	-0-					-0-
10	3534	#	2363	-0-	-1171 B	-6276	2363	2			N	-0-					-0-
11	3420	#	2285	-0-	-1135 B	-7411	2285	3			N	-0-					-0-
12	3534	#	3024	-0-	-510 B	-7921	3024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	5115	N	1392	-0-	-3723 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	3248	N	186	-0-	-3062 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1872	-0-	-143 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	3639	N	3639	-0-	-0- B	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
08	5538	N	5538	-0-	-0- B	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	5370	N	213	-0-	-5157 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	944	-0-	-1505 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	6220	N	6220	-0-	-0- B	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
02	5348	N	2046	-0-	-3302 B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5022	N	4409	-0-	-613 B	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	6030	N	5916	-0-	-114 B	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
05	6368	N	6368	-0-	-0- B	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	4871	N	4871	-0-	-0- B	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
08	6232	N	6232	-0-	-0- B	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5257	N	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
11	6030	N	5018	-0-	-1012 B	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
*12	6150	N	6150	-0-	-0- B	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	10695	N	9092	-0-	-1603 B	-0-	9092	3		N	-0-			-0-
02	6160	N	3336	-0-	-2824 B	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	10478	N	4253	-0-	-6225 B	-0-	4253	3		N	-0-			-0-
04	8915	N	8915	-0-	-0- B	-0-	8915	3		N	-0-			-0-
05	10060	N	10060	-0-	-0- B	-0-	10060	3		N	-0-			-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
07	9612	N	9612	-0-	-0- B	-0-	9612	3		N	-0-			-0-
08	8546	N	8546	-0-	-0- B	-0-	8546	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	8500	N	8500	-0-	-0- B	-0-	8500	2		N	-0-			-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
11	8280	N	4546	-0-	-3734 B	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
*12	9547	N	9547	-0-	-0- B	-0-	9547	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2046	N	1606	-0-	-440 B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1239	-0-	-49 B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1953	N	1765	-0-	-188 B	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
10	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1361	-0-	-559 B	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	447	-0-	-1599 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2620	-0-	-449 B	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
02	2324	N	1587	-0-	-737 B	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2542	N	2115	-0-	-427 B	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
04	2550	N	2492	-0-	-58 B	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
07	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
11	2460	N	2058	-0-	-402 B	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	2573	N	1872	-0-	-701 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1809	-0-	-67 B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1667	-0-	-503 B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1996	-0-	-19 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1809	-0-	-51 B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1896	-0-	-88 B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2263	N	967	-0-	-1296 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1785	-0-	-44 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	884	-0-	-1336 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	826	-0-	-1406 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1767	N	1509	-0-	-258 B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1199	-0-	-201 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1247	-0-	-303 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1465	-0-	-5 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1499	-0-	-20 B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	870	N	526	-0-	-344	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	N	2789	-0-	-373	B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2201	-0-	-263	B	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2821	N	2704	-0-	-117	B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2260	-0-	-440	B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2110	-0-	-339	B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	3825	N	3825	-0-	-0-	B	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*12	3338	N	3338	-0-	-0-	B	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1593	-0-	-484	B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1427	-0-	-253	B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1762	-0-	-338	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	793	-0-	-1439	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	N	2698	-0-	-1518 B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	3136	N	1968	-0-	-1168 B	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3534	N	3046	-0-	-488 B	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	3841	N	3841	-0-	-0- B	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	3754	N	3754	-0-	-0- B	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	3436	N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
08	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3265	N	3265	-0-	-0- B	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*12	3618	N	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	708	-0-	-315 B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	788	-0-	-576 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	868	N	660	-0-	-208 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	393	-0-	-661 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		-0-	-0-	-0- B	-11220					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-11220					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-11220											
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-11220					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-11220					N	-0-					-0-
05	0	N	736	-0-	736 B	-10484	736	3			N	-0-					-0-
06	0	N	698	-0-	698 B	-9786	698	3			N	-0-					-0-
07	0	N	1760	-0-	1760 B	-8026	1760	3			N	-0-					-0-
08	0	N	6215	-0-	6215 B	-1811	6215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1811											
09	3000	N	6231	-0-	3231 B	3231	6231	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	611	-0-	-2489 B	742	611	3			N	-0-					-0-
11	6000	#	NO RPT	-0-	-6000 B	-5258					N	NO RPT					-0-
12	6200	#	NO RPT	-0-	-6200 B	-11458					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		-0-	-0-	-0- B	-10224					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-10224					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-10224											
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10224					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10224					N	-0-					-0-
05	0	N	2207	-0-	2207 B	-8017	2207	3			N	-0-					-0-
06	0	N	52	-0-	52 B	-7965	52	3			N	-0-					-0-
07	0	N	1373	-0-	1373 B	-6592	1373	3			N	-0-					-0-
08	0	N	3129	-0-	3129 B	-3463	3129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3463											
09	3000	N	3405	-0-	405 B	405	3405	3			N	-0-					-0-
10	979	N	574	-0-	-405 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	3030	#	NO RPT	-0-	-3030 B	-3030					N	NO RPT					-0-
12	3131	#	NO RPT	-0-	-3131 B	-6161					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28830					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-28830					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-28210	CANCELLED UNDERAGE ->		-620								
03	0		-0-	-0-	-0- B	-28210					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28210					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28210					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28210					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28210					N	-0-					-0-
08	0	N	4939	-0-	4939 B	-23271	4939	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-23271											
09	0	N	5863	-0-	5863 B	5863	5863	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	5863					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1490	-0-	1490 B	7353	1490	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1856	-0-	1856 B	9209	1856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0		1084	-0-	1084 B	-21201	1084	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	733	-0-	-275 B	-21201	733	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21201																	
03	1085	N	1248	-0-	163 B	-21038	1248	3			N	-0-					-0-
04	0	N	2571	-0-	2571 B	-18467	2571	3			N	-0-					-0-
05	0	N	1896	-0-	1896 B	-16571	1896	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	335	-0-	-865 B	-16571	335	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1589	-0-	-1077 B	-16571	1589	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	347	-0-	-1544 B	-16571	347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -16571																	
09	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	801	-0-	-780 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*12	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		369	-0-	369 B	-14634	369	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-14634					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14634																	
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-14634					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14634					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14634					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14634					N	-0-					-0-
07	0	N	3686	-0-	3686 B	-10948	3686	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10948					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10948																	
09	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	3689	#	-0-	-0-	-3689 B	-3689					N	-0-					-0-
11	3570	#	3465	-0-	-105 B	-3794	3465	3			N	-0-					-0-
12	3689	#	3666	-0-	-23 B	-3817	3666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		1255	-0-	1255 B	1255	1255	2			N	-0-					-0-
02	0		445	-0-	445 B	1700	445	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1700																	
03	0		646	-0-	646 B	2346	646	2			N	-0-					-0-
04	4759	R	2413	-0-	-2346 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2933	R	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	2400	#	513	-0-	-1887 B	-1887	513	3			N	-0-					-0-
07	2480	#	1959	-0-	-521 B	-2408	1959	3			N	-0-					-0-
08	0	N	2666	-0-	2666 B	258	2666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 258																	
09	1979	N	1721	-0-	-258 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	675	-0-	-1905 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		3281	-0-	3281 B	3281	3281	3			N	-0-					-0-
02	0		4636	-0-	4636 B	7917	4636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7917																	
03	0		5204	-0-	5204 B	13121	5204	3			N	-0-					-0-
04	20005	R	6884	-0-	-13121 B	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
05	7223	#	6316	-0-	-907 B	-907	6316	3			N	-0-					-0-
06	6990	#	1290	-0-	-5700 B	-6607	1290	3			N	-0-					-0-
07	7223	#	3877	-0-	-3346 B	-9953	3877	3			N	-0-					-0-
08	0	N	4043	-0-	4043 B	-5910	4043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5910																	
09	0	N	6063	-0-	6063 B	153	6063	3			N	-0-					-0-
10	0	N	5624	-0-	5624 B	5777	5624	3			N	-0-					-0-
11	0	N	4836	-0-	4836 B	10613	4836	3			N	-0-					-0-
12	0	N	5506	-0-	5506 B	16119	5506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		5158	-0-	5158 B	8000	5158	2			N	-0-					-0-
02	0		4057	-0-	4057 B	12057	4057	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12057																	
03	0		3690	-0-	3690 B	15747	3690	2			N	-0-					-0-
04	19865	R	4118	-0-	-15747 B	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	5766	#	2821	-0-	-2945 B	-2945	2821	2			N	-0-					-0-
06	5580	#	475	-0-	-5105 B	-8050	475	3			N	-0-					-0-
07	5766	#	4545	-0-	-1221 B	-9271	4545	3			N	-0-					-0-
08	0	N	5028	-0-	5028 B	-4243	5028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4243																	
09	480	N	4162	-0-	3682 B	-561	4162	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	2247	-0-	561 B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	4860	N	3368	-0-	-1492 B	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	4309	N	2180	-0-	-2129 B	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0		833	-0-	833 B	3383	833	2			N	-0-					-0-
02	0		1086	-0-	1086 B	4469	1086	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4469																	
03	0		1101	-0-	1101 B	5570	1101	2			N	-0-					-0-
04	8449	R	2879	-0-	-5570 B	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	5270	#	4706	-0-	-564 B	-564	4706	2			N	-0-					-0-
06	5100	#	889	-0-	-4211 B	-4775	889	3			N	-0-					-0-
07	5270	#	4114	-0-	-1156 B	-5931	4114	3			N	-0-					-0-
08	0	N	4208	-0-	4208 B	-1723	4208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1723																	
09	900	N	-0-	-0-	-900 B	-1723					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1723					N	-0-					-0-
11	4080	N	-0-	-0-	-4080 B	-1723					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1723					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
01	0		4010	-0-	4010 B	4010	4010	2			N	-0-					-0-
02	0		5597	-0-	5597 B	9607	5597	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9607																	
03	0		5866	-0-	5866 B	15473	5866	2			N	-0-					-0-
04	21039	R	5566	-0-	-15473 B	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
05	9300	#	5740	-0-	-3560 B	-3560	5740	2			N	-0-					-0-
06	9000	#	1375	-0-	-7625 B	-11185	1375	3			N	-0-					-0-
07	9300	#	6549	-0-	-2751 B	-13936	6549	3			N	-0-					-0-
08	0	N	5613	-0-	5613 B	-8323	5613	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8323																	
09	1380	N	3130	-0-	1750 B	-6573	3130	2			N	-0-					-0-
10	0	N	3038	-0-	3038 B	-3535	3038	2			N	-0-					-0-
11	5430	N	4492	-0-	-938 B	-3535	4492	2			N	-0-					-0-
12	3224	N	3154	-0-	-70 B	-3535	3154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3503	N	3369	-0-	-134 B	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
02	3098	N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	2212	-0-	-857 B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	3270	N	2951	-0-	-319 B	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3441	N	3096	-0-	-345 B	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	571	-0-	-1559 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	3884	N	3884	-0-	-0- B	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
08	3773	N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3574	N	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
10	3875	N	3263	-0-	-612 B	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	3660	N	1486	-0-	-2174 B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	3689	N	2620	-0-	-1069 B	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	65	1	1018	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	65	1	742	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	969	-0-	-147 B	-0-	65	1	904	2	N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	65	1	1134	2	N	-0-					-0-
05	899	N	627	-0-	-272 B	-0-	65	1	562	2	N	-0-					-0-
06	930	N	231	-0-	-699 B	-0-	43	1	188	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	898	-0-	-342 B	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	65	1	1098	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	65	1	992	2	N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	65	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	997	-0-	-143 B	-0-	65	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	657	-0-	-428 B	-0-	65	1	592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	102	-0-	-208	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	310	N	167	-0-	-143	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	40	-0-	-301	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	270	N	7	-0-	-263	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	260	-0-	-50	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	240	N	110	-0-	-130	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	11	N	-0-	-0-	-11	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	330	N	9	-0-	-321 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	51	-0-	-197 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	157	-0-	-153 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	341	N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	218	-0-	-123 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	88	-0-	-160 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	34	-0-	-338 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	189	-0-	-245 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	403	N	216	-0-	-187 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	434	N	381	-0-	-53 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	775 N	567	-0-	-208	B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
02	644 N	622	-0-	-22	B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	202	-0-	-480	B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
05	682 N	439	-0-	-243	B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-			N	-0-			-0-
07	868 N	37	-0-	-831	B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
08	434 N	404	-0-	-30	B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
11	390 N	182	-0-	-208	B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
*12	968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1624	-0-	-112	B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1271	-0-	-185	B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	1219	-0-	-486	B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	692	-0-	-478	B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1376	-0-	-391	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1401	-0-	-429	B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1447	-0-	-103	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	321	-0-	-99	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	197	-0-	-175	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	420	N	242	-0-	-178	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	341	N	246	-0-	-95	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	180	N	57	-0-	-123	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	420	N	270	-0-	-150	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	4557	N	3873	-0-	-684	B	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
02	3500	N	1431	-0-	-2069	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4092	N	3478	-0-	-614	B	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3498	-0-	-252	B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
05	2770	N	2770	-0-	-0-	B	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	-0-	-0-	-3360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	N	2219	-0-	-1408	B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	3281	N	3281	-0-	-0-	B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3580	N	3580	-0-	-0-	B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1637	-0-	-595	B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	3180	N	2696	-0-	-484	B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
12	3689	N	3330	-0-	-359	B	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-		-0-	B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-		-0-	B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2356	N	803	-0-		-1553	B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-		-0-	B	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	806	-0-		-1457	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	780	N	137	-0-		-643	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1475	-0-		-881	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-		-0-	B	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	2085	N	2085	-0-		-0-	B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-		-0-	B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1853	-0-		-277	B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2101	-0-		-69	B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	744	-0-		-1364	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-		-0-	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	644	N	644	-0-		-0-	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-		-0-	B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-		-0-	B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-		-0-	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1183	-0-		-739	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1183	-0-		-1049	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1740	N	1513	-0-		-227	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	700	-0-		-478	B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	772	-0-		-368	B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	607	-0-		-943	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1421	-0-		-5	B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1295	-0-		-21	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1519	N	695	-0-		-824	B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-		-0-	B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	839	-0-		-587	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-		-660	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	N	1500	-0-		-298	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-		-0-	B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1528	N	1528	-0-		-0-	B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1467	-0-		-21	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1284	-0-		-246	B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-		-0-	B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	426	-0-	-70 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	385	-0-	-111 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	360	N	201	-0-	-159 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1284	-0-	-18 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1141	-0-	-35 B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1214	-0-	-88 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1227	-0-	-3 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	549	-0-	-621 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1290	-0-	-74 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1222	-0-	-38 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1777	-0-	-424 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1550	-0-	-214 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1666	-0-	-194 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145 B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1585	-0-	-120 B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	741	-0-	-879 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1528	-0-	-84 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1499	-0-	-82 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1292	-0-	-148 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1354	-0-	-134 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	2777	N	2777	-0-	-0-	B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2410	-0-	-82	B	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2759	N	1627	-0-	-1132	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	2925	N	2925	-0-	-0-	B	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1960	-0-	-706	B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	719	-0-	-841	B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2453	-0-	-585	B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2542	N	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	B	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2404	-0-	-206	B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*12	2832	N	2832	-0-	-0-	B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	242	-0-	-68	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	222	-0-	-119	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	1333	N	1274	-0-	-59 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	568	-0-	-796 B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	774	-0-	-559 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	729	-0-	-852 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1027	-0-	-293 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	600	N	302	-0-	-298 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	775	-0-	-620 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	766	-0-	-629 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	N	1516	-0-	-96 B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1337	-0-	-182 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1211	-0-	-169 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	122	-0-	-374	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	403	N	287	-0-	-116	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	246	-0-	-250	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	622	-0-	-463	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	592	-0-	-493	B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	600	N	117	-0-	-483	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1156	-0-	-53	B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1051	-0-	-96	B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	913	-0-	-167	B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1077	-0-	-39	B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	896	N	863	-0-	-33	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	430	-0-	-624	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	961	N	567	-0-	-394	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	420	N	34	-0-	-386	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	499	-0-	-617	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	960	N	820	-0-	-140	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	59	-0-	-437 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	220	-0-	-524 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	450	N	197	-0-	-253 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

01	1178	N	698	-0-	-480 B	-5075	698	3			N	-0-					-0-
02	924	N	433	-0-	-491 B	-5075	433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5075																	
03	744	N	87	-0-	-657 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	690	N	515	-0-	-175 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	166	-0-	-361 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	744	N	410	-0-	-334 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	2232	N	1206	-0-	-1026 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	1474	-0-	-882 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1726	-0-	-289 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	378	-0-	-1062 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1133	-0-	-1192 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1625	-0-	-685 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	869	-0-	-1549 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1302	N	1108	-0-	-194 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1001	-0-	-7 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	561	-0-	-586 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	649	-0-	-467 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	540	N	66	-0-	-474 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	990	-0-	-405 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	955	-0-	-215 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	270	N	146	-0-	-124 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	N	5173	-0-		-717	B	-0-	5173	3			N	-0-				-0-
02	4312	N	3048	-0-		-1264	B	-0-	3048	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5146	N	4202	-0-		-944	B	-0-	4202	3			N	-0-				-0-
04	5010	N	3668	-0-		-1342	B	-0-	3668	3			N	-0-				-0-
05	3379	N	1365	-0-		-2014	B	-0-	1365	3			N	-0-				-0-
06	4080	N	-0-	-0-		-4080	B	-0-					N	-0-				-0-
07	3782	N	1257	-0-		-2525	B	-0-	1257	3			N	-0-				-0-
08	2999	N	2999	-0-		-0-	B	-0-	2999	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2932	N	2932	-0-		-0-	B	-0-	2932	3			N	-0-				-0-
10	1595	N	1595	-0-		-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-				-0-
11	2910	N	1603	-0-		-1307	B	-0-	1603	3			N	-0-				-0-
*12	3396	N	3396	-0-		-0-	B	-0-	3396	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. 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
01	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-	1618	3			N	-0-				-0-
02	1456	N	1440	-0-		-16	B	-0-	1440	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1396	-0-		-185	B	-0-	1396	3			N	-0-				-0-
04	1659	N	1659	-0-		-0-	B	-0-	1659	3			N	-0-				-0-
05	1581	N	1394	-0-		-187	B	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
06	1350	N	656	-0-		-694	B	-0-	656	3			N	-0-				-0-
07	1705	N	1553	-0-		-152	B	-0-	1553	3			N	-0-				-0-
08	1540	N	1540	-0-		-0-	B	-0-	1540	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1447	N	1447	-0-		-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-				-0-
10	1595	N	1595	-0-		-0-	B	-0-	1595	3			N	-0-				-0-
11	1515	N	1515	-0-		-0-	B	-0-	1515	3			N	-0-				-0-
*12	1679	N	1679	-0-		-0-	B	-0-	1679	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	2114	N	2114	-0-		-0-	B	-0-	2114	3			N	-0-				-0-
02	1904	N	1873	-0-		-31	B	-0-	1873	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2139	N	1696	-0-		-443	B	-0-	1696	3			N	-0-				-0-
04	2088	N	2088	-0-		-0-	B	-0-	2088	3			N	-0-				-0-
05	2077	N	1849	-0-		-228	B	-0-	1849	3			N	-0-				-0-
06	1650	N	827	-0-		-823	B	-0-	827	3			N	-0-				-0-
07	2170	N	1990	-0-		-180	B	-0-	1990	3			N	-0-				-0-
08	2055	N	2055	-0-		-0-	B	-0-	2055	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1952	N	1952	-0-		-0-	B	-0-	1952	3			N	-0-				-0-
10	2127	N	2127	-0-		-0-	B	-0-	2127	3			N	-0-				-0-
11	1997	N	1997	-0-		-0-	B	-0-	1997	3			N	-0-				-0-
*12	2250	N	2250	-0-		-0-	B	-0-	2250	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	540	N	283	-0-	-257 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	558	N	354	-0-	-204 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	558	N	285	-0-	-273 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1665	-0-	-71 B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1650	-0-	-272 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1652	-0-	-177 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	806	-0-	-784 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1922	-0-	-124 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1910	-0-	-12 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1783	-0-	-47 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*12	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	3782	N	3768	-0-	-14 B	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3233	-0-	-211 B	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	2778	-0-	-1066 B	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
04	3710	N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
05	3565	N	2938	-0-	-627 B	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	231	-0-	-2469 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	3844	N	3545	-0-	-299 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	3159	N	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3084	N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
10	3598	N	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
11	3060	N	1471	-0-	-1589 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*12	3208	N	3208	-0-	-0- B	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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
01	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	27	-0-	-213 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	542	-0-	-171 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	682	N	493	-0-	-189 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	510	N	227	-0-	-283 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	837	N	770	-0-	-67 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	750	N	672	-0-	-78 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	975	-0-	-172 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	980	N	894	-0-	-86 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	914	-0-	-233 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	870	N	444	-0-	-426 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1096	-0-	-82 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1159	-0-	-41 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1242	-0-	-91 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	900	N	448	-0-	-452 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 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
01	1302	N	643	-0-	-659 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	397	-0-	-751 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	456	-0-	-1125 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	988	-0-	-438 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	220	-0-	-1392 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	960	N	694	-0-	-266 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1281	-0-	-207 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 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
01	1023	N	235	-0-	-788 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	336	N	143	-0-	-193 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	270	N	39	-0-	-231 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	372	N	105	-0-	-267 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	600	N	126	-0-	-474 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	2790	N	2409	-0-	-381	B	-0-	49	1	2360	2	Y	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	42	1	2449	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	45	1	2659	2	Y	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	45	1	2594	2	Y	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	B	-0-	53	1	2739	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2092	-0-	-518	B	-0-	60	1	2032	2	Y	-0-					-0-
07	2936	N	2936	-0-	-0-	B	-0-	52	1	2884	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2782	-0-	-8	B	-0-	48	1	2734	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2680	N	2680	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2633	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2845	-0-	-100	B	-0-	66	1	2779	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	69	1	2631	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2743	-0-	-16	B	-0-	85	1	2658	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 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
01	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	8	1	381	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	6	1	344	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	7	1	382	2	N	-0-					-0-
04	390	N	286	-0-	-104	B	-0-	5	1	281	2	N	-0-					-0-
05	403	N	302	-0-	-101	B	-0-	6	1	296	2	N	-0-					-0-
06	390	N	105	-0-	-285	B	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	B	-0-	5	1	281	2	N	-0-					-0-
08	310	N	212	-0-	-98	B	-0-	4	1	208	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	4	1	232	2	N	-0-					-0-
10	279	N	34	-0-	-245	B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
11	210	N	67	-0-	-143	B	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	248	N	39	-0-	-209	B	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1535	-0-	-232 B	-0-	31	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	27	1	1569	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	30	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	29	1	1689	2	N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	35	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1441	-0-	-269 B	-0-	41	1	1400	2	N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	32	1	1788	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1793	-0-	-5 B	-0-	31	1	1762	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	30	1	1688	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1808	-0-	-21 B	-0-	42	1	1766	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1710	-0-	-30 B	-0-	44	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	54	1	1693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 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
01	806	N	637	-0-	-169 B	-0-	13	1	624	2	N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	12	1	732	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	13	1	782	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	13	1	758	2	N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	16	1	803	2	N	-0-					-0-
06	780	N	640	-0-	-140 B	-0-	18	1	622	2	N	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	14	1	785	2	N	-0-					-0-
08	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	14	1	787	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	13	1	757	2	N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	19	1	815	2	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	20	1	776	2	N	-0-					-0-
*12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	25	1	787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1171	-0-	-7 B	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1083	-0-	-37 B	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1209 N	1184	-0-	-25 B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	554	-0-	-586 B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1132	-0-	-15 B	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1121	-0-	-26 B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
*12	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	47	1	1882	3	N	-0-			10
02	2128	N	2002	-0-	-126	-0-	42	1	1960	3	N	-0-			10
03	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	3			N	-0-			10
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-			10
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-			10
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-			10
07	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	3			N	-0-			10
08	2736	N	2437	-0-	-299	-0-	2437	3			N	-0-			10
09	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			N	-0-			10
10	3615	X	3451	-0-	-164	-0-	3451	3			N	-0-			10
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	33	1	4776	3	N	-0-			10
*12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	26	1	3022	3	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 33,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-			-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	624	3			N	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			N	-0-			-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-			-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-			-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-			-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	441	2	4	9	N	4					48
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	391	2	2	9	N	2					50
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	427	2	2	9	N	2					52
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	410	2	6	9	N	5					57
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	404	2	6	9	N	5					62
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	398	2	4	9	N	4					66
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	402	2	8	9	N	7					73
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	391	2	4	9	N	4					77
09	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					77
10	403	N	208	-0-	-195	-0-	200	2	8	9	N	7					84
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					84
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

01	713	N	711	-0-	-2	-0-	700	2	11	9	N	10					419
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	613	2	2	9	N	2					421
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	608	2	6	9	N	5					426
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	639	2	8	9	N	7					433
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					433
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7					440
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					440
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					440
09	600	N	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-					440
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					440
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					440
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					440

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

01	3286	X	3245	-0-	-41	-0-	3237	2	8	9	N	7					394
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	2888	2			N	-0-					394
03	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3210	2	6	9	N	5					399
04	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	3094	2	4	9	N	4					403
05	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3196	2	3	9	N	3					406
06	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3035	2	3	9	N	3					409
07	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3123	2	3	9	N	3					412
08	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	3144	2	6	9	N	5					417
09	3090	X	3036	-0-	-54	-0-	3034	2	2	9	N	2					419
10	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3132	2	7	9	N	6					425
11	3060	X	3025	-0-	-35	-0-	3023	2	2	9	N	2					427
12	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3077	2	8	9	N	7					434

TOTAL GAS PROD: 37,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	62	1	107	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	56	1	88	2	N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	62	1	58	2	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	60	1	88	2	N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	62	1	58	2	N	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	34	1	6	2	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	62	1	85	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	62	1	112	2	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	60	1	104	2	N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	62	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	56	1	185	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	62	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	34	1	109	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	62	1	236	2	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	60	1	222	2	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	60	1	224	2	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	50	1	476	2	N	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	56	1	392	2	N	-0-					-0-
03	527	N	169	-0-	-358	-0-	58	1	111	2	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	58	1	554	2	N	-0-					-0-
05	496	N	344	-0-	-152	-0-	40	1	304	2	N	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	32	1	22	2	N	-0-					-0-
07	620	N	391	-0-	-229	-0-	62	1	329	2	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	2	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	60	1	502	2	N	-0-					-0-
11	570	N	473	-0-	-97	-0-	60	1	413	2	N	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	62	1	1063	2	N	-0-					3
02	1036	N	922	-0-	-114	-0-	56	1	866	2	N	-0-					3
03	1085	N	773	-0-	-312	-0-	52	1	721	2	N	-0-					3
04	1080	N	937	-0-	-143	-0-	60	1	877	2	N	-0-					3
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	62	1	841	2	N	-0-					3
06	750	N	364	-0-	-386	-0-	34	1	330	2	N	-0-					3
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	62	1	877	2	N	-0-					3
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-					3
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	N	-0-					3
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	58	1	834	2	N	2					5
							2	9									
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	60	1	769	2	N	3					8
							3	9									
12	930	N	865	-0-	-65	-0-	62	1	803	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	62	1	97	2	N	-0-					3
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	2	N	-0-					3
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	62	1	61	2	N	-0-					3
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	60	1	90	2	N	-0-					3
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	62	1	70	2	N	-0-					3
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	34	1	21	2	N	-0-					3
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	62	1	78	2	N	-0-					3
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	62	1	93	2	N	-0-					3
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	50	1	78	2	N	-0-					3
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	50	1	98	2	N	-0-					3
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	60	1	80	2	N	-0-					3
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	62	1	95	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1319	3	87	9	N	79	181	1			232
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1154	3	72	9	N	65					297
03	1426	N	603	-0-	-823	-0-	577	3	26	9	N	24	187	1			134
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1346	3	102	9	N	93					227
05	1364	N	776	-0-	-588	-0-	715	3	61	9	N	55					282
06	570	N	51	-0-	-519	-0-	51	3			N	-0-	184	1			98
07	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1041	3	28	9	N	25					123
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	981	3	106	9	N	96					219
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	676	3	77	9	N	70	180	1			109
10	1054	N	721	-0-	-333	-0-	649	3	72	9	N	65					174
11	1050	N	616	-0-	-434	-0-	571	3	45	9	N	41					215
12	775	N	612	-0-	-163	-0-	548	3	64	9	N	58	186	1			87

TOTAL GAS PROD: 10,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
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
01	1922	X	1132	-0-	-790	-0-	1132	2			N	-0-					5
02	1736	X	662	-0-	-1074	-0-	662	2			N	-0-					5
03	1922	X	483	-0-	-1439	-0-	483	2			N	-0-					5
04	1350	X	804	-0-	-546	-0-	804	2			N	-0-					5
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					5
06	480	N	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					5
07	837	N	361	-0-	-476	-0-	361	2			N	-0-					5
08	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-					5
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					5
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					5
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					5
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1876	-0-	-704	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
11	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
TEXHOMA WELL #: 1 RRCID -> 236967 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6387 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2019 - P/A 05/08/19

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					73
02	672	N	547	-0-	-125	-0-	547	3			Y	-0-					73
03	744	N	202	-0-	-542	-0-	202	3			Y	-0-					73
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					73
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					73
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					73
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			Y	-0-					73
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					73
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					73
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	418	-0-	-198	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	180	-0-	-502	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 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
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					63
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					63
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					63
04	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					63
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					63
06	3000	N	29070	-0-	26070	26070	28837	2	233	9	N	212					275
07	3100	N	32322	-0-	29222	55292	32176	2	146	9	N	133	190	1			218
08	88692	X	33400	-0-	-55292	-0-	33111	2	289	9	N	263	157	1			324
09	34388	X	34388	-0-	-0-	-0-	34117	2	271	9	N	246	158	1			412
10	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14214	2	168	9	N	153	355	1			210
11	43554	X	43554	-0-	-0-	-0-	43423	2	131	9	N	119					329
*12	46463	X	46463	-0-	-0-	-0-	46453	2	10	9	N	9					338

TOTAL GAS PROD: 240,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

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
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					33
02	2072	N	1941	-0-	-131	-0-	1941	2			N	-0-					33
03	2294	N	1699	-0-	-595	-0-	1699	2			N	-0-					33
04	2220	N	1390	-0-	-830	-0-	1390	2			N	-0-					33
05	2139	N	490	-0-	-1649	-0-	490	2			N	-0-					33
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					33
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					33
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNDIKE, EAST //CONT.// 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
01	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	311	1	3576	3	N	-0-					120
02	3696	X	3451	-0-	-245	-0-	276	1	3175	3	N	-0-					120
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	276	1	3177	3	N	-0-					120
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	303	1	3489	3	N	-0-					120
05	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	292	1	3353	3	N	-0-					120
06	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	275	1	3166	3	N	-0-					120
07	3906	X	2720	-0-	-1186	-0-	218	1	2502	3	N	-0-					120
08	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	295	1	3395	3	N	-0-					120
09	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	289	1	3321	3	N	-0-					120
10	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	291	1	3349	3	N	-0-					120
11	3570	X	2919	-0-	-651	-0-	234	1	2685	3	N	-0-					120
12	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	270	1	3106	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 41,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
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
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					85
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					85
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					85
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					85
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			N	-0-					85
06	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1430	2			N	-0-					85
07	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					85
08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					85
09	1440	N	919	-0-	-521	-0-	919	2			N	-0-					85
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					85
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					85
12	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 15,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					70
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	2	N	-0-					70
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	87	2	N	-0-					70
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					70
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	31	1	53	2	N	-0-					70
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	2	N	-0-					70
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	2	N	-0-					70
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	28	1	68	2	N	-0-					70
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-					70
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-					70
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	-0-					70
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

01	3503	X	3064	-0-	-439	-0-	265	1	2790	2	N	8					165
							9	9									
02	3164	X	2483	-0-	-681	-0-	230	1	2245	2	N	7					172
							8	9									
03	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	260	1	2671	2	N	6					178
							7	9									
04	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	261	1	2018	2	N	20					198
							22	9									
05	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	251	1	2428	2	N	17					215
							19	9									
06	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	237	1	2315	2	N	15	182	1			48
							17	9									
07	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	245	1	2375	2	N	5					53
							6	9									
08	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	247	1	2453	2	N	-0-					53
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	257	1	2673	2	N	4					57
							4	9									
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	282	1	3175	2	N	10					67
							11	9									
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	266	1	2897	2	N	30					97
							33	9									
*12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	279	1	2924	2	N	5					102
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ESTES AND COMPANY 254556
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

01	651	N	189	-0-	-462	-0-	189	2			N	-0-					180
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					180
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					180
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					180
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-	80	7			100
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2					102
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					102
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					102
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	18	120	1			-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-

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
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
01	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	305	1	3501	2	N	-0-					83
02	3612	X	3578	-0-	-34	-0-	287	1	3291	2	N	-0-					83
03	3999	X	3165	-0-	-834	-0-	253	1	2912	2	N	-0-					83
04	3870	X	3278	-0-	-592	-0-	262	1	3016	2	N	-0-					83
05	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	148	1	1696	2	N	-0-					83
06	3840	X	3073	-0-	-767	-0-	245	1	2828	2	N	-0-					83
07	3968	X	2945	-0-	-1023	-0-	235	1	2702	2	N	7					90
							8	9									
08	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	260	1	2990	2	N	-0-					90
09	3270	X	2777	-0-	-493	-0-	221	1	2542	2	N	13					103
							14	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					103
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					103
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 27,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
01	3720	X	2742	-0-	-978	-0-	189	1	2511	2	N	38					242
							42	9									
02	2660	X	2416	-0-	-244	-0-	169	1	2247	2	N	-0-					242
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	185	1	2453	2	N	-0-					242
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	164	1	2175	2	N	-0-					242
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	190	1	2527	2	N	-0-					242
06	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	168	1	2226	2	N	-0-					242
07	2666	X	1804	-0-	-862	-0-	127	1	1677	2	N	-0-					242
08	2635	X	1349	-0-	-1286	-0-	95	1	1254	2	N	-0-					242
09	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	154	1	2038	2	N	8					250
							9	9									
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					250
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					250
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 20,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	227	1	2613	2	N	-0-					81
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	195	1	2242	2	N	2					83
							2	9									
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	173	1	1986	2	N	-0-					83
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	195	1	2240	2	N	27					110
							30	9									
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	188	1	2157	2	N	-0-					110
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	185	1	2129	2	N	-0-					110
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	179	1	2053	2	N	-0-					110
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	184	1	2119	2	N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 19,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

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
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	452	2	176	9	N	160					551
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					551
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1254	2	14	9	N	13					564
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					564
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12					576
06	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	1059	2			N	-0-					576
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					576
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					576
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9	N	15					591
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					591
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					591
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					591

TOTAL GAS PROD: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

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
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3					59
02	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					59
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					59
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					59
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					59
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					59
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					59
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					59
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
04	14B2 EXT		4007	-0-	4007	4007	487 267	1 9	3253	2	N	243	191	1			540
05	14B2 EXT		1689	-0-	1689	5696	218 14	1 9	1457	2	N	13					553
06	14B2 EXT		2452	-0-	2452	8148	317 19	1 9	2116	2	N	17					570
07	14B2 EXT		2106	-0-	2106	10254	272 11	1 9	1823	2	N	10					580
08	14B2 EXT		1835	-0-	1835	12089	235 28	1 9	1572	2	N	25					605
09	13470	X	1381	-0-	-12089	-0-	172 61	1 9	1148	2	N	55					660
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1664	2	44	9	N	40					700
11	2460	X	1668	-0-	-792	-0-	52 11	1 9	1605	2	N	10					710
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					710

TOTAL GAS PROD: 16,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					65
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	3	2	9	N	2					67
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					67
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					67
05	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	3			N	-0-					67
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	77	3	157	9	N	143					210
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	177	1			33
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	208	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	27	1	1755	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1317	-0-	-357	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1262	-0-	-358	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3753	-0-	753	753	3753	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2664	-0-	-436	317	2664	2			N	-0-					-0-
08	2955	X	2638	-0-	-317	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	757	-0-	-18 B	-0-	747	3	10	9	N	9					112
02	756	N	651	-0-	-105 B	-0-	642	3	9	9	N	8					120
03	713	N	617	-0-	-96 B	-0-	608	3	9	9	N	8					128
04	720	N	451	-0-	-269 B	-0-	447	3	4	9	N	4					132
05	713	N	486	-0-	-227 B	-0-	479	3	7	9	N	6					138
06	600	N	551	-0-	-49 B	-0-	548	3	3	9	N	3					141
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	684	3	4	9	N	4					145
08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	560	3	3	9	N	3					148
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	657	3	2	9	N	2					150
10	682	N	578	-0-	-104 B	-0-	578	3			N	-0-					150
11	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	3			N	-0-					150
12	682	N	499	-0-	-183 B	-0-	499	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	2			N	-0-					207
02	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	2			N	-0-					207
03	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	2			N	-0-					207
04	1890	N	1868	-0-	-22	B	-0-	1868	2			N	-0-					207
05	2077	N	1952	-0-	-125	B	-0-	1952	2			N	-0-					207
06	1920	N	1816	-0-	-104	B	-0-	1816	2			N	-0-					207
07	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2			N	-0-					207
08	1953	N	1845	-0-	-108	B	-0-	1845	2			N	-0-					207
09	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1830	2	46	9	N	42					249
10	1984	N	1900	-0-	-84	B	-0-	1875	2	25	9	N	23					272
11	1800	N	1565	-0-	-235	B	-0-	1554	2	11	9	N	10					282
*12	2036	N	2036	-0-	-0-	B	-0-	1905	2	131	9	N	119	192	1			209

TOTAL GAS PROD: 22,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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
01	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUT (HUNTER) 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

01	24175	19884	-0-	-4291	-0-	19862	3	22	9	N	20							219
02	26262	20173	-0-	-6089	-0-	20149	3	24	9	N	22							241
03	26645	21119	-0-	-5526	-0-	21098	3	21	9	N	19							260
04	29974	22532	-0-	-7442	-0-	22503	3	29	9	N	26							286
05	30331	22962	-0-	-7369	-0-	22936	3	26	9	N	24	155	1					155
06	29476	22283	-0-	-7193	-0-	22261	3	22	9	N	20							175
07	28703	22148	-0-	-6555	-0-	22115	3	33	9	N	30							205
08	26775	21184	-0-	-5591	-0-	21169	3	15	9	N	14							219
09	27958	21524	-0-	-6434	-0-	21505	3	19	9	N	17	151	1					85
10	26889	21241	-0-	-5648	-0-	21217	3	24	9	N	22							107
11	28874	21982	-0-	-6892	-0-	21958	3	24	9	N	22							129
12	15593	21937	-0-	6344	6344	21912	3	25	9	N	23							152

TOTAL GAS PROD: 258,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

01	1085	N	1195	-0-	110	B	-7589	12	1	1183	3	N	-0-					18
02	952	N	1067	-0-	115	B	-7474	11	1	1056	3	N	-0-					18
03	992	N	1140	-0-	148	B	-7326	13	1	1127	3	N	-0-					18
04	1170	N	1208	-0-	38	B	-7288	1146	3	62	9	N	56					74
05	1178	N	1062	-0-	-116	B	-7288	1062	3			N	-0-					74
06	1110	N	1010	-0-	-100	B	-7288	1010	3			N	-0-					74
07	1240	N	1037	-0-	-203	B	-7288	1037	3			N	-0-					74
08	1054	N	1034	-0-	-20	B	-7288	1034	3			N	-0-					74
09	1020	N	1013	-0-	-7	B	-7288	999	3	14	9	N	13					87
10	1023	N	1011	-0-	-12	B	-7288	1011	3			N	-0-					87
11	990	N	947	-0-	-43	B	-7288	947	3			N	-0-					87
12	1054	N	1023	-0-	-31	B	-7288	13	1	1010	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 12,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2347	-0-	-381 B	-43536	2322	2	25	9	N	23					39
02	2492 N	1908	-0-	-584 B	-43536	1908	2			N	-0-					39
03	2511 N	2752	-0-	241 B	-43295	2741	2	11	9	N	10					49
04	2280 N	2367	-0-	87 B	-43208	2367	2			N	-0-					49
05	2108 N	2367	-0-	259 B	-42949	2347	2	20	9	N	18					67
06	2670 N	2396	-0-	-274 B	-42949	2384	2	12	9	N	11					78
07	2449 N	2558	-0-	109 B	-42840	2543	2	15	9	N	14					92
08	2356 N	2547	-0-	191 B	-42649	2547	2			N	-0-					92
09	2400 N	2685	-0-	285 B	-42364	2685	2			N	-0-					92
10	2573 N	2812	-0-	239 B	-42125	2799	2	13	9	N	12					104
11	2460 N	2779	-0-	319 B	-41806	2770	2	9	9	N	8					112
12	2790 N	2886	-0-	96 B	-41710	2878	2	8	9	N	7					119

TOTAL GAS PROD: 30,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		14	1	1373	3	N	27					71
								30	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		12	1	1075	3	N	-0-					71
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-		14	1	930	3	N	23					94
								1	4	25	9							
04	1380	N	848	-0-	-532	-0-		779	3	69	4	N	-0-					94
05	1209	N	629	-0-	-580	-0-		629	3			N	-0-					94
06	930	N	613	-0-	-317	-0-		613	3			N	-0-					94
07	868	N	645	-0-	-223	-0-		631	3	14	9	N	13					107
08	620	N	508	-0-	-112	-0-		508	3			N	-0-					107
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-		607	3	19	9	N	17					124
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-		677	3			N	-0-					124
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-		583	3			N	-0-					124
12	651	N	614	-0-	-37	-0-		14	1	600	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC 441132
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
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	58	1	1956	2	N	-0-					103
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	89	1	1703	2	N	-0-					103
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	104	1	1964	2	N	-0-					103
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	105	1	1995	2	N	-0-					103
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	97	1	1823	2	N	-0-					103
06	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	97	1	1841	2	N	-0-					103
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	N	-0-					103
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	108	1	2044	2	N	10					113
							11	9									
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	69	1	1870	2	N	5					118
							6	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					159
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					159
03	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			N	-0-					159
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					159
05	2108	N	1744	-0-	-364	-0-	1744	3			N	-0-					159
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					159
07	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	3			N	-0-					159
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					159
09	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	1709	3			N	-0-					159
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			N	-0-					159
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					159
12	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	1581	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 21,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	1041	2			N	-0-					56
02	1372	N	1209	-0-	-163	-0-	1209	2			N	-0-					56
03	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			N	-0-					56
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					56
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					56
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					56
07	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					56
08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2			N	-0-					56
09	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			N	-0-					56
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					56
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	2			N	-0-					56
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 14,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2356	X	2113	-0-	-243	-0-	2110	2	3	9	N	3					135
02	2128	X	1943	-0-	-185	-0-	1940	2	3	9	N	3					138
03	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	2172	2	1	9	N	1					139
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2362	2	10	9	N	9					148
05	2387	X	2378	-0-	-9	-0-	2369	2	9	9	N	8					156
06	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2236	2	10	9	N	9					165
07	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2205	2	8	9	N	7					172
08	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	2107	2	1	9	N	1					173
09	2370	X	1963	-0-	-407	-0-	1962	2	1	9	N	1					174
10	2387	X	2116	-0-	-271	-0-	2115	2	1	9	N	1					175
11	2250	X	2013	-0-	-237	-0-	2012	2	1	9	N	1					176
*12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 25,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	4					106
							4	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	178	2	N	5					111
							6	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	62	1	200	2	N	5					116
							6	9									
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	60	1	176	2	N	-0-					116
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-					116
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	54	1	139	2	N	-0-					116
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	62	1	196	2	N	-0-					116
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	60	1	177	2	N	-0-					116
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	N	-0-	89	1			27
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	60	1	195	2	N	8					35
							9	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	60	1	172	2	N	7					42
							8	9									
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	62	1	176	2	N	3					45
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
01	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	3			N	-0-					24
02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3			N	-0-					24
03	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			N	-0-					24
04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			N	-0-					24
05	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	3			N	-0-					24
06	6990	X	4245	-0-	-2745	-0-	4245	3			N	-0-					24
07	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10509	3	2	9	N	2					26
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	3			N	-0-					26
09	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	3			N	-0-					26
10	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					26
*11	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	3			N	-0-					26
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 112,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-	34	1			86
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					86
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2680	3	15	9	N	14					100
04	2610	N	2491	-0-	-119	-0-	2487	3	4	9	N	4					104
05	2852	N	2539	-0-	-313	-0-	2535	3	4	9	N	4					108
06	2610	N	2043	-0-	-567	-0-	2035	3	8	9	N	7					115
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2725	3	4	9	N	4					119
08	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	2147	3	6	9	N	5					124
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2378	3	4	9	N	4	105	1			23
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2740	3	17	9	N	15					38
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2556	3	14	9	N	13					51
*12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2616	3	14	9	N	13					64

TOTAL GAS PROD: 30,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2387	N	1173	-0-	-1214	B	-21780	48	1	1125	2	N	-0-					102
02	1820	N	1432	-0-	-388	B	-21780	54	1	1360	2	N	16					118
								18	9									
03	527	N	1174	-0-	647	B	-21133	58	1	1103	2	N	12	108	1			22
								13	9									
04	1140	N	1809	-0-	669	B	-20464	54	1	1749	2	N	5					27
								6	9									
05	1581	N	1795	-0-	214	B	-20250	58	1	1719	2	N	16					43
								18	9									
06	1140	N	2489	-0-	1349	B	-18901	60	1	2403	2	N	24					67
								26	9									
07	1860	N	2557	-0-	697	B	-18204	62	1	2462	2	N	30					97
								33	9									
08	1798	N	1931	-0-	133	B	-18071	60	1	1865	2	N	5					102
								6	9									
09	2430	N	974	-0-	-1456	B	-18071	44	1	929	2	N	1					103
								1	9									
10	2511	N	1521	-0-	-990	B	-18071	44	1	1477	2	N	-0-					103
11	1860	N	1487	-0-	-373	B	-18071	60	1	1406	2	N	19	89	1			33
								21	9									
12	992	N	1338	-0-	346	B	-17725	62	1	1272	2	N	4					37
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 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
01	837 N	700	-0-	-137	-0-	700	3		N	-0-			76
02	728 N	567	-0-	-161	-0-	567	3		N	-0-			76
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			76
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			76
05	620 N	407	-0-	-213	-0-	407	3		N	-0-			76
06	630 N	319	-0-	-311	-0-	319	3		N	-0-			76
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			76
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			76
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			76
10	899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3		N	-0-			76
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			76
12	744 N	703	-0-	-41	-0-	701	3	2 9	N	2			78

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

01	465	N	431	-0-	-34	B	-0-	62	1	369	2	N	-0-					40
02	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	54	1	388	2	N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	62	1	385	2	N	-0-					40
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	60	1	293	2	N	-0-					40
05	461	N	399	-0-	-62	B	-0-	62	1	337	2	N	-0-					40
06	420	N	383	-0-	-37	B	-0-	60	1	323	2	N	-0-					40
07	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	60	1	331	2	N	-0-					40
08	403	N	302	-0-	-101	B	-0-	54	1	248	2	N	-0-					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	376	-0-	-14	B	-0-	42	1	334	2	N	-0-					40
10	403	N	373	-0-	-30	B	-0-	42	1	331	2	N	-0-					40
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	54	1	344	2	N	3					43
								3	9									
12	403	N	345	-0-	-58	B	-0-	48	1	297	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VIRBY WELL #: 1302 RRCID -> 091913 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9271

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	259	-0-	-324 B	-0-	62	1	197	2	N	-0-					17
02	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	56	1	552	2	N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	583	-0-	-161 B	-0-	62	1	521	2	N	-0-					17
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	58	1	331	2	N	-0-					17
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	62	1	694	2	N	-0-					17
06	570	N	325	-0-	-245 B	-0-	52	1	273	2	N	-0-					17
07	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	58	1	712	2	N	-0-					17
08	488	N	445	-0-	-43 B	-0-	52	1	393	2	N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	40	1	416	2	N	-0-					17
10	491	N	479	-0-	-12 B	-0-	40	1	439	2	N	-0-					17
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	56	1	417	2	N	-0-					17
12	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	62	1	379	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	60	1	225	2	N	-0-					79
02	280	N	208	-0-	-72 B	-0-	46	1	162	2	N	-0-					79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	62	1	274	2	N	-0-					79
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	60	1	246	2	N	-0-					79
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	62	1	261	2	N	-0-					79
06	330	N	202	-0-	-128 B	-0-	60	1	142	2	N	-0-					79
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	62	1	233	2	N	-0-	58	1			21
08	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	52	1	189	2	N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	42	1	157	2	N	-0-					21
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	42	1	273	2	N	-0-					21
11	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	58	1	212	2	N	-0-					21
*12	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	62	1	216	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	248	N	245	-0-	-3	B	-32994	245	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	B	-32994	211	2			N	-0-					-0-
03	0	N	246	-0-	246	B	-32748	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55	B	-32748	185	2			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	B	-32748	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	B	-32748	220	2			N	-0-					-0-
07	186	N	236	-0-	50	B	-32698	236	2			N	-0-					-0-
08	0	N	20	-0-	20	B	-32678	20	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-32678					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-32678					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-32678					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-32678					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	43	-0-	-546	B	-12993	31	1	12	2	N	-0-					5
02	84	N	42	-0-	-42	B	-12993	28	1	12	2	N	2					7
								2	9									
03	217	N	39	-0-	-178	B	-12993	31	1	8	2	N	-0-					7
04	30	N	36	-0-	6	B	-12987	30	1	6	2	N	-0-					7
05	62	N	35	-0-	-27	B	-12987	31	1	4	2	N	-0-					7
06	30	N	37	-0-	7	B	-12980	30	1	7	2	N	-0-					7
07	31	N	33	-0-	2	B	-12978	31	1	2	2	N	-0-					7
08	31	N	41	-0-	10	B	-12968	31	1	10	2	N	-0-					7
09	30	N	42	-0-	12	B	-12956	30	1	12	2	N	-0-					7
10	31	N	37	-0-	6	B	-12950	31	1	6	2	N	-0-					7
11	30	N	36	-0-	6	B	-12944	30	1	6	2	N	-0-					7
12	31	N	31	-0-	-0-	B	-12944	31	1			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	315	-0-	-150	-0-	304	3	11	9	N	10					41
02	420	#	406	-0-	-14	-0-	359	3	47	9	N	43					84
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	30					114
							33	9									
04	481	R	481	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	47					161
							52	9									
05	496	#	251	-0-	-245	-0-	12	1	239	2	N	-0-					161
06	570	#	542	-0-	-28	-0-	26	1	477	2	N	35	176	1			20
							39	9									
07	577	R	577	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	30					50
							33	9									
08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	N	24					74
							26	9									
09	540	#	450	-0-	-90	-0-	26	1	416	2	N	7					81
							8	9									
10	589	#	499	-0-	-90	-0-	28	1	453	2	N	16					97
							18	9									
11	570	#	414	-0-	-156	-0-	20	1	393	2	N	1					98
							1	9									
12	589	#	387	-0-	-202	-0-	19	1	362	2	N	5					103
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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
01	713	#	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	616	#	573	-0-	-43	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	682	#	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	744	#	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	744	#	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	713	#	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	690	#	468	-0-	-222	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	565	R	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	N	1					73
02	468	R	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					74
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					76
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					78
05	245	R	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					80
06	480	R	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2					82
07	434	R	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					84
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					86
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					87
10	483	R	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					89
11	283	R	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					91
*12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2					93

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	S	800	-0-	-68	-0-	797	2	3	9	N	3					32
02	756	S	753	-0-	-3	-0-	750	2	3	9	N	3					35
03	826	S	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2					37
04	780	S	516	-0-	-264	-0-	514	2	2	9	N	2					39
05	837	S	380	-0-	-457	-0-	378	2	2	9	N	2					41
06	850	S	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					43
07	957	S	957	-0-	-0-	-0-	950	2	7	9	N	6					49
08	956	S	956	-0-	-0-	-0-	949	2	7	9	N	6					55
09	840	S	725	-0-	-115	-0-	719	2	6	9	N	5					60
10	930	S	787	-0-	-143	-0-	785	2	2	9	N	2					62
11	900	S	534	-0-	-366	-0-	531	2	3	9	N	3					65
12	744	S	624	-0-	-120	-0-	617	2	7	9	N	6					71

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	12	1	819	2	N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	26	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	31	1	2304	2	N	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	26	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	28	1	2046	2	N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	20	1	1587	2	N	-0-					-0-
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	19	1	1600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	651	N	385	-0-	-266	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	T. A.		1822	-0-	1822	103735	1822	2			N	-0-					100
02	T. A.		2489	-0-	2489	106224	2489	2			N	-0-					100
03	T. A.		4346	-0-	4346	110570	4343	2	3	9	N	3					103
04	T. A.		3848	-0-	3848	114418	3847	2	1	9	N	1					104
05	T. A.		3825	-0-	3825	118243	3823	2	2	9	N	2					106
06	T. A.		3607	-0-	3607	121850	3607	2			N	-0-					106
07	T. A.		3644	-0-	3644	125494	3644	2			N	-0-					106
08	T. A.		2969	-0-	2969	128463	2969	2			N	-0-					106
09	T. A.		2779	-0-	2779	131242	2779	2			N	-0-					106
10	135185	X	3943	-0-	-131242	-0-	3943	2			N	-0-					106
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3943	2	2	9	N	2					108
*12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 40,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	12	1	1104	3	Y	12					157
							13	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	11	1	1014	3	Y	-0-					157
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	12	1	928	3	Y	-0-					157
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					157
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1122	3	14	9	Y	13					170
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					170
07	1054	N	319	-0-	-735	-0-	306	3	13	9	Y	12					182
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					182
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					182
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					33
02	1540	N	1499	-0-	-41	-0-	1499	3			N	-0-					33
03	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	3			N	-0-					33
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					33
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					33
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					33
07	1736	N	469	-0-	-1267	-0-	469	3			N	-0-					33
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					33
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					33
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	12	1	2648	3	N	-0-					149
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	11	1	2321	3	N	38					187
							42	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	12	1	2203	3	N	15	181	1			21
							17	9									
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					21
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					21
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					21
07	1891	N	725	-0-	-1166	-0-	712	3	13	9	N	12					33
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					33
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					33
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	276	1	2324	3	N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	266	1	2645	3	N	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	311	1	3107	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	260	1	2860	3	N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	280	1	2615	3	N	-0-					-0-
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	214	1	1925	3	N	-0-					-0-
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	211	1	1904	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	125	1	2882	3	N	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	149	1	2377	3	N	-0-					-0-
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	110	1	2762	3	N	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	287	1	2306	3	N	-0-					-0-
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	330	1	2878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					53
02	588	N	367	-0-	-221	-0-	367	3			N	-0-					53
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					53
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					53
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					53
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					53
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					53
08	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	3			N	-0-					53
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					53
10	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	3			N	-0-					53
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					53
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

01	1240	N	837	-0-	-403	-0-	834	2	3	9	N	3					244
02	1120	N	15	-0-	-1105	-0-	15	2			N	-0-	196	1			48
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					48
04	810	N	214	-0-	-596	-0-	214	2			N	-0-					48
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					48
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

01	899	N	623	-0-	-276	-0-	616	2	7	9	N	6					155
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					155
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					155
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10					165
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	936	2	6	9	N	5					170
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	747	2	6	9	N	5					175
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					175
08	930	N	720	-0-	-210	-0-	716	2	4	9	N	4					179
09	750	N	402	-0-	-348	-0-	402	2			N	-0-	147	1			32
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					32
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					32
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	1170	2	6	9	N	5					174
02	1428	N	1322	-0-	-106	-0-	1313	2	9	9	N	8					182
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1242	2	11	9	N	10					192
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					195
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	N	6					201
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	2	7	9	N	6					207
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-					207
08	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	1292	2			N	-0-					207
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					207
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3					210
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	1010	2	3	9	N	3					213
12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1543	2	8	9	N	7					220

TOTAL GAS PROD: 15,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-				23
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	50	1	761	2	N	-0-				23
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	N	-0-				23
04	780	N	552	-0-	-228	-0-	38	1	514	2	N	-0-				23
05	899	N	716	-0-	-183	-0-	58	1	658	2	N	-0-				23
06	780	N	239	-0-	-541	-0-	20	1	219	2	N	-0-				23
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	N	-0-				23
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	662	2	N	-0-				23
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	-0-				23
10	868	N	599	-0-	-269	-0-	48	1	551	2	N	-0-				23
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	60	1	592	2	N	-0-				23
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	569	2	N	-0-				23

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	-0-				94
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	52	1	835	2	N	-0-				94
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	937	2	N	-0-				94
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	N	-0-				94
05	961	N	409	-0-	-552	-0-	22	1	387	2	N	-0-				94
06	930	N	864	-0-	-66	-0-	50	1	814	2	N	-0-				94
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	2	N	-0-				94
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-				94
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	839	2	N	-0-				94
10	961	N	836	-0-	-125	-0-	42	1	794	2	N	-0-				94
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	60	1	801	2	N	-0-				94
12	930	N	651	-0-	-279	-0-	44	1	607	2	N	-0-				94

TOTAL GAS PROD: 10,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	153	-0-	-901	-0-	153	2			N	-0-					82
02	588	X	138	-0-	-450	-0-	138	2			N	-0-					82
03	217	X	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					82
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					82
05	155	X	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					82
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					82
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					82
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					82
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					82
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					82
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					82
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					227
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					227
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					227
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-					227
05	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					227
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					227
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					227
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					227
09	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-					227
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					227
11	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-					227
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1920	2			N	-0-					18
02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	1676	2	3	9	N	3					21
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1819	2	6	9	N	5					26
04	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1788	2	1	9	N	1					27
05	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			N	-0-					27
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					27
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	9	N	1					28
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1					29
09	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	1672	2			N	-0-					29
10	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	2			N	-0-					29
11	1800	N	1512	-0-	-288	-0-	1512	2			N	-0-					29
12	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 20,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	218	-0-	-681	-0-	218	2			N	-0-					44
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					55
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2					57
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	N	3					60
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					60
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					60
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	1795	2	1	9	N	1					26
02	1876	N	1691	-0-	-185	-0-	1688	2	3	9	N	3					29
03	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1709	2	6	9	N	5					34
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	N	2					36
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					36
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	N	1					37
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					37
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					37
09	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	2			N	-0-					37
10	2015	N	1612	-0-	-403	-0-	1612	2			N	-0-					37
11	1980	N	1448	-0-	-532	-0-	1448	2			N	-0-					37
12	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	1482	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					58
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					58
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					58
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					58
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					58
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					58
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					58
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					58
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					58
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					58
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					58
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2					145
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1070	2	43	9	N	39					184
03	2480		45	-0-	-2435	-0-	1	2	44	9	N	40					224
04	2400		2605	-0-	205	205	2603	2	2	9	N	2					226
05	4327		3301	-0-	-1026	-0-	3267	2	34	9	N	31					257
06	2400		2509	-0-	109	109	2485	2	24	9	N	22	192	1			87
07	2595	N	2486	-0-	-109	-0-	2369	2	117	9	N	106					193
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2270	2	107	9	N	97					290
09	2400		1745	-0-	-655	-0-	1693	2	52	9	N	47	191	1			146
10	2480		2315	-0-	-165	-0-	2276	2	39	9	N	35					181
*11	3418		2909	-0-	-509	-0-	2841	2	68	9	N	62					243
12	2480		NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 21,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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
*01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3014	2	1	9	N	1					87
*02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2648	2	1	9	N	1					88
*03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					88
*04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					88
*05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5359	2	1	9	N	1					89
*06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4178	2	1	9	N	1					90
*07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	N	2					92
*08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					92
*09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					92
*10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3463	2	2	9	N	2					94
*11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2	3	9	N	3					97
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 41,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

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
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					104
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					104
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					104
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					104
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					104
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					104
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					104
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					104
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					104
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					104
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					104
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 1 RRCID -> 076083 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

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
01	1000	N	2811	-0-	1811	10142	116	1	2691	3	N	4					112
							4	9									
02	2800	N	2193	-0-	-607	9535	90	1	2103	3	N	-0-					112
03	12056	X	2521	-0-	-9535	-0-	107	1	2414	3	N	-0-					112
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					112
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					112
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					112
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					112
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					112
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2293	3	1	9	N	1					113
10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	113	1	2134	3	N	-0-					113
11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1789	3	N	2					115
							2	9									
*12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	109	1	1916	3	N	3					118
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					34
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					34
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	N	1	34	7			1
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					1
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2			N	-0-					1
06	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1883	2			N	-0-					1
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					1
08	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-					1
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1840	2			N	-0-					1
10	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1888	2			N	-0-					1
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					1
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 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
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					42
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					42
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2681	2	4	9	N	4	46	1			-0-
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2					2
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					2
*11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					2
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	37	1	3193	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	29	1	2967	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	32	1	3197	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	14	1	3466	2	N	-0-					-0-
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	11	1	3582	2	N	-0-					-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	36	1	3244	2	N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	5	1	2782	2	N	-0-					-0-
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	32	1	2587	2	N	-0-					-0-
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	37	1	3512	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
01	5301	X	4422	-0-	-879	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4188	-0-	-600	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4911	-0-	-390	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2839	-0-	-1811	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4428	-0-	-312	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3901	-0-	-1229	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3409	-0-	-1892	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	37	1	2936	2	N	-0-					20
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	29	1	3255	2	N	-0-					20
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	32	1	3055	2	N	-0-					20
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	31	1	3378	2	N	-0-					20
05	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	27	1	3589	2	N	-0-					20
06	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	37	1	2936	2	N	-0-					20
07	3627	X	2597	-0-	-1030	-0-	2597	2			N	-0-					20
08	3627	X	3078	-0-	-549	-0-	3078	2			N	-0-					20
09	3510	X	2889	-0-	-621	-0-	2887	2	2	9	N	2					22
10	3627	X	1828	-0-	-1799	-0-	4	1	1824	2	N	-0-					22
*11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	31	1	3020	2	N	-0-					22
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 32,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	12	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	600	-0-	-578	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	485	-0-	-655	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	8889	X	1606	-0-	-7283	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	2			N	-0-					46
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					46
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					46
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					46
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					46
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	2			N	-0-					46
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					46
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					46
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					46
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					46
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					46
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 11,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
JONES ENERGY, LLC 441132
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11242	R	11242	-0-	-0-	-0-	697	1	6830	2	N	1441	1324	1			5152
							2130	5	1585	9							
02	10953	R	10953	-0-	-0-	-0-	743	1	7286	2	N	1415	1490	1			5077
							1367	5	1557	9							
03	11647	R	11647	-0-	-0-	-0-	914	1	8969	2	N	1409	1466	1			5020
							214	5	1550	9							
04	11030	R	11030	-0-	-0-	-0-	879	1	8618	2	N	1308	1279	1			5049
							94	5	1439	9							
05	12183	#	10565	-0-	-1618	-0-	833	1	8163	2	N	1248	1268	1			5029
							196	5	1373	9							
06	11730	#	9026	-0-	-2704	-0-	721	1	7068	2	N	1101	916	1			5214
							26	5	1211	9							
07	12121	#	7591	-0-	-4530	-0-	605	1	5940	2	N	885	904	1			5195
							72	5	974	9							
08	11656	#	7368	-0-	-4288	-0-	586	1	5749	2	N	873	901	1			5167
							73	5	960	9							
09	11040	#	6608	-0-	-4432	-0-	505	1	4947	2	N	908	901	1			5174
							157	5	999	9							
10	10571	#	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					5174
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5174
12	7595	#	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					5174

TOTAL GAS PROD: 86,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,588

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					129
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					129
03	620	N	74	-0-	-546	-0-	74	2			N	-0-					129
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					129
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					129
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					129
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					129
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					129
*10	620	N	487	-0-	-133	-0-	465	2	22	9	N	20					149
*11	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					149
*12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2478	2	19	9	N	17					166

TOTAL GAS PROD: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

W. T. COBLE (MORROW UPPER) //CONT.// 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4219	2	24	9	N	22					189
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					189
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					189
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					189
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					189
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					189
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					189
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					189
09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					189
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					189
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-	49	1			140
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 36,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	N	6					114
							7	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	2	N	3					117
							3	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	N	4					121
							4	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	N	4					125
							4	9									
05	1302	N	325	-0-	-977	-0-	20	1	302	2	N	3					128
							3	9									
06	1170	N	706	-0-	-464	-0-	44	1	662	2	N	-0-					128
07	1209	N	580	-0-	-629	-0-	62	1	518	2	N	-0-					128
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-					128
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	18	1	688	2	N	3					131
							3	9									
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	N	14					145
							15	9									
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	26	1	492	2	N	8	120	1			33
							9	9									
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	62	1	929	2	N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	N	-0-					-0-
03	930	N	894	-0-	-36	-0-	62	1	832	2	N	-0-					-0-
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	60	1	801	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	915	-0-	-139	-0-	62	1	853	2	N	-0-					-0-
06	870	N	82	-0-	-788	-0-	50	1	32	2	N	-0-					-0-
07	899	N	449	-0-	-450	-0-	58	1	391	2	N	-0-					-0-
08	930	N	608	-0-	-322	-0-	34	1	574	2	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-					-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	31	1	1411	2	N	-0-					33
02	1316	N	1297	-0-	-19	-0-	28	1	1269	2	N	-0-					33
03	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	31	1	1361	2	N	-0-					33
04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	30	1	1299	2	N	-0-					33
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	31	1	1350	2	N	-0-					33
06	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	30	1	1282	2	N	-0-					33
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	31	1	1322	2	N	-0-					33
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	31	1	1290	2	N	-0-					33
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	30	1	1251	2	N	-0-					33
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	31	1	1311	2	N	-0-					33
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	30	1	1253	2	N	-0-					33
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109120 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2019 - P/A 08/16/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

01	2542	N	2183	-0-	-359	-0-	73	1	2059	2	N	46					200
							51	9									
02	2240	N	1516	-0-	-724	-0-	67	1	1419	2	N	27					227
							30	9									
03	2759	N	831	-0-	-1928	-0-	62	1	769	2	N	-0-					227
04	2100	N	657	-0-	-1443	-0-	45	1	612	2	N	-0-					227
05	1674	N	683	-0-	-991	-0-	42	1	641	2	N	-0-					227
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	38	1	694	2	N	-0-					227
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	27	1	1286	2	N	37					264
							41	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	50	1	1447	2	N	51	173	1			142
							56	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	29	1	1003	2	N	23					165
							25	9									
10	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	43	1	996	2	N	-0-					165
11	1500	N	1129	-0-	-371	-0-	22	1	1085	2	N	20					185
							22	9									
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	103	1	1457	2	N	38	178	1			45
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	31	1	16	2	N	-0-		62
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	19	1	18	2	N	-0-		62
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	16	1	36	2	N	-0-		62
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	-0-		62
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	N	-0-		62
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	N	-0-		62
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-		62
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	28	1	45	2	N	-0-		62
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	18	1	47	2	N	-0-		62
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	2	N	-0-		62
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	N	-0-		62
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	31	1	57	2	N	-0-		62

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	174	1	2977	2	N	140	159	1			127
							154	9									
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	174	1	2218	2	N	204	194	1			137
							224	9									
03	2759	X	872	-0-	-1887	-0-	62	1	756	2	N	49					186
							54	9									
04	2670	X	87	-0-	-2583	-0-	87	1			N	-0-					186
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					186
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					186
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					186
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	89	1			97
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

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
01	6603	X	4494	-0-	-2109	-0-	137	1	3952	2	N	368	185	1			335
							405	9									
02	5964	X	5134	-0-	-830	-0-	137	1	4699	2	N	271	192	1			414
							298	9									
03	6417	X	4504	-0-	-1913	-0-	137	1	4240	2	N	115	361	1			168
							127	9									
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	137	1	4734	2	N	260					428
							286	9									
05	5673	X	5288	-0-	-385	-0-	137	1	4774	2	N	343	184	1			587
							377	9									
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	137	1	6696	2	N	258	561	1			284
							284	9									
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	137	1	6163	2	N	208	363	1			129
							229	9									
08	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	137	1	5780	2	N	308	80	1			357
							339	9									
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	137	1	6890	2	N	261	356	1			262
							287	9									
10	7347	X	5603	-0-	-1744	-0-	137	1	5229	2	N	215	188	1			289
							237	9									
11	7110	X	5070	-0-	-2040	-0-	137	1	4693	2	N	218	180	1			327
							240	9									
12	7564	X	3673	-0-	-3891	-0-	137	1	3342	2	N	176					503
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 66,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,001

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682 N	658	-0-	-24	-0-	644	2	14	9	N	13					285
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10					295
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	627	2	9	9	N	8					303
04	610 N	567	-0-	-43	-0-	564	2	3	9	N	3					306
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	N	5					311
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					316
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	N	8					324
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	N	5					329
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					329
10	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					329
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					329
12	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					329

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	N	-0-					-0-
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	42	1	305	3	N	-0-					-0-
03	434 N	47	-0-	-387	-0-	47	1			N	-0-					-0-
04	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	9	1	276	3	N	-0-					-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4618	-0-	-466	-0-	4551	2	67	9	N	61					287
02	4564	X	3750	-0-	-814	-0-	3678	2	72	9	N	65					352
03	5053	X	4752	-0-	-301	-0-	4686	2	66	9	N	60	194	1			218
04	4890	X	4663	-0-	-227	-0-	4580	2	83	9	N	75					293
05	4619	X	2709	-0-	-1910	-0-	2624	2	85	9	N	77	190	1			180
06	4590	X	4534	-0-	-56	-0-	4462	2	72	9	N	65					245
07	4805	X	4717	-0-	-88	-0-	4650	2	67	9	N	61					306
08	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	4384	2	58	9	N	53	189	1			170
09	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4556	2	78	9	N	71					241
10	4712	X	4475	-0-	-237	-0-	4411	2	64	9	N	58					299
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4756	2	88	9	N	80	183	1			196
*12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4831	2	97	9	N	88					284

TOTAL GAS PROD: 53,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6408	-0-	-2334	-0-	6338	2	70	9	N	64	190	1			420
02	6972	X	1855	-0-	-5117	-0-	1832	2	23	9	N	21					441
03	7874	X	5288	-0-	-2586	-0-	5224	2	64	9	N	58					499
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8493	2	100	9	N	91	192	1			398
05	7874	X	5865	-0-	-2009	-0-	5803	2	62	9	N	56					454
06	6210	X	4582	-0-	-1628	-0-	4532	2	50	9	N	45					499
07	8742	X	5047	-0-	-3695	-0-	5004	2	43	9	N	39	191	1			347
08	8742	X	5585	-0-	-3157	-0-	5534	2	51	9	N	46					393
09	8460	X	6144	-0-	-2316	-0-	6071	2	73	9	N	66					459
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6383	2	57	9	N	52	194	1			317
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6222	2	47	9	N	43					360
12	6355	X	6285	-0-	-70	-0-	6244	2	41	9	N	37					397

TOTAL GAS PROD: 68,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5219	-0-	-826	-0-	5113	2	106	9	N	96					555
02	5460	X	4252	-0-	-1208	-0-	4160	2	92	9	N	84	180	1			459
03	5921	X	4471	-0-	-1450	-0-	4399	2	72	9	N	65					524
04	5040	X	2607	-0-	-2433	-0-	2593	2	14	9	N	13					537
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5719	2	124	9	N	113					650
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6065	2	117	9	N	106	192	1			564
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6064	2	106	9	N	96					660
08	5828	X	5520	-0-	-308	-0-	5433	2	87	9	N	79	192	1			547
09	5940	X	5030	-0-	-910	-0-	4939	2	91	9	N	83					630
10	6138	X	4968	-0-	-1170	-0-	4869	2	99	9	N	90	190	1			530
11	5940	X	4571	-0-	-1369	-0-	4496	2	75	9	N	68					598
*12	6138	X	4214	-0-	-1924	-0-	4127	2	87	9	N	79	174	1			503

TOTAL GAS PROD: 59,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

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
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
04	6570	X	6548	-0-	-22	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6412	-0-	-377	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5631	-0-	-549	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	1344	-0-	-5414	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5467	-0-	-1291	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	4836	-0-	-1704	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5196	-0-	-1221	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
*12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			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-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43586	X	23659	-0-	-19927	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
02	39368	X	32856	-0-	-6512	-0-	32856	2			N	-0-					-0-
03	43586	X	36324	-0-	-7262	-0-	36324	2			N	-0-					-0-
04	41924	X	41924	-0-	-0-	-0-	41924	2			N	-0-					-0-
05	44184	X	44184	-0-	-0-	-0-	44184	2			N	-0-					-0-
06	38303	X	38303	-0-	-0-	-0-	38303	2			N	-0-					-0-
07	43307	X	16937	-0-	-26370	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
08	47273	X	47273	-0-	-0-	-0-	47273	2			N	-0-					-0-
09	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	47038	2			N	-0-					-0-
10	43586	X	38507	-0-	-5079	-0-	38507	2			N	-0-					-0-
11	46405	X	46405	-0-	-0-	-0-	46405	2			N	-0-					-0-
*12	44013	X	44013	-0-	-0-	-0-	44013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2728	X	819	-0-	-1909	-0-	819	2			N	-0-					115
02	2436	X	1766	-0-	-670	-0-	1766	2			N	-0-					115
03	2542	X	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			N	-0-					115
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					115
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					115
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					115
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					115
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					115
09	2430	N	2300	-0-	-130	-0-	2300	2			N	-0-					115
10	2415	N	1078	-0-	-1337	-0-	1078	2			N	-0-					115
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					115
12	2387	N	842	-0-	-1545	-0-	842	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 22,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	47	1	5055	3	N	-0-			-0-
02	4312	X	3769	-0-	-543	-0-	42	1	3727	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	47	-0-	-4727	-0-	47	1			N	-0-			-0-
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-			-0-
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-			-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			N	-0-			-0-
07	4774	X	2740	-0-	-2034	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-			-0-
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-			-0-
10	4774	X	4677	-0-	-97	-0-	4677	3			N	-0-			-0-
11	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	8	1	4513	3	N	-0-			-0-
*12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	44	1	5685	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
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
01	4712	X	1610	-0-	-3102	-0-	1610	2			Y	-0-			-0-
02	4256	X	2067	-0-	-2189	-0-	2067	2			Y	-0-			-0-
03	4278	X	3080	-0-	-1198	-0-	3080	2			Y	-0-			-0-
04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-			-0-
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			Y	-0-			-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-			-0-
07	6665	X	3747	-0-	-2918	-0-	3747	2			Y	-0-			-0-
08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			Y	-0-			-0-
09	6450	X	6353	-0-	-97	-0-	6353	2			Y	-0-			-0-
10	5921	X	4853	-0-	-1068	-0-	4853	2			Y	-0-			-0-
11	8910	X	3309	-0-	-5601	-0-	3309	2			Y	-0-			-0-
12	9207	X	4361	-0-	-4846	-0-	4361	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2221	-0-	-600	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2215	-0-	-333	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2161	-0-	-299	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1501	-0-	-948	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2372	-0-	-139	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2059	-0-	-452	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2210	-0-	-100	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2192	-0-	-257	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	8866	X	7396	-0-	-1470	-0-	47	1	7349	3	N	-0-					131
02	8008	X	6785	-0-	-1223	-0-	42	1	6743	3	N	-0-					131
03	8866	X	47	-0-	-8819	-0-	47	1			N	-0-					131
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3			N	-0-					131
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			N	-0-					131
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					131
07	8463	X	3664	-0-	-4799	-0-	3664	3			N	-0-					131
08	8463	X	8159	-0-	-304	-0-	8159	3			N	-0-					131
09	8190	X	7010	-0-	-1180	-0-	7010	3			N	-0-					131
10	8215	X	7820	-0-	-395	-0-	7820	3			N	-0-					131
11	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	31	1	8764	3	N	-0-					131
*12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	47	1	8705	3	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 82,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	891	-0-	-459	-0-	891	2			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	9293	-0-	-11539	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
02	18816	X	12629	-0-	-6187	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	12773	-0-	-6106	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
04	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	11043	-0-	-7278	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
06	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	9780	-0-	-9812	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
08	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	16990	-0-	-1970	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	14993	-0-	-4382	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	17243	-0-	-2917	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	16741	-0-	-4091	-0-	16741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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
01	2976	#	2849	-0-	-127	-0-	2825	2	24	9	N	22					96
02	2688	#	2519	-0-	-169	-0-	2504	2	15	9	N	14					110
03	2914	#	2743	-0-	-171	-0-	2736	2	7	9	N	6					116
04	2790	#	2650	-0-	-140	-0-	2648	2	2	9	N	2					118
05	2852	#	2512	-0-	-340	-0-	2491	2	21	9	N	19	117	1			20
06	2640	N	2388	-0-	-252	-0-	2376	2	12	9	N	11					31
07	2728	N	2450	-0-	-278	-0-	2433	2	17	9	N	15					46
08	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2404	2	13	9	N	12					58
09	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2300	2	14	9	N	13					71
10	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	2376	2	12	9	N	11					82
11	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	2273	2	23	9	N	21	80	1			23
*12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2561	2	14	9	N	13					36

TOTAL GAS PROD: 30,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) //CONT.// 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	311	2	13	9	N	12					133
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	264	2	9	9	N	8					141
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	290	2	11	9	N	10					151
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8					159
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	205	2	10	9	N	9					168
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	186	2	9	9	N	8					176
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	189	2	3	9	N	3					179
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	177	2	6	9	N	5					184
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	148	2	11	9	N	10					194
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	150	2	2	9	N	2					196
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	N	3					199
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3005	-0-	-405	-0-	15	1	2990	2	N	-0-	15	5			77
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	14	1	3090	2	N	43					120
							47	9									
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	15	1	3655	2	N	-0-	80	5			40
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3407	2	19	9	N	17					57
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					57
06	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					57
07	3410	X	2416	-0-	-994	-0-	2416	2			N	-0-	17	5			40
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3740	2	3	9	N	3					43
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					43
10	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	3040	2	2	9	N	2					45
*11	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	3243	2			N	-0-					45
*12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	15	1	3465	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 38,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	3162	X	2737	-0-	-425	-0-	2737	2			N	-0-					34
02	2856	X	2433	-0-	-423	-0-	2433	2			N	-0-					34
03	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	2			N	-0-					34
04	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	2463	2			N	-0-					34
05	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	2314	2			N	-0-					34
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	331	254	1			111
07	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	2460	2	248	9	N	225	252	1			84
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2661	2	191	9	N	174	163	1			95
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2542	2	66	9	N	60					155
10	2697	X	1992	-0-	-705	-0-	1972	2	20	9	N	18	172	1			1
11	2610	X	1489	-0-	-1121	-0-	1421	2	68	9	N	62					63
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

01	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					137
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	545	2			N	-0-					137
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					137
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	527	2	9	9	N	8					145
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2					147
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					147
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	684	2	79	9	N	72					219
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5					224
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					224
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	631	2	1	9	N	1					225
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					225
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	664	2	7	9	N	6					231

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	46	-0-	-264 B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

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-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	X	1723	-0-	-0- B	-0-		1655	2	68	9	Y	62	51	1	1	8	10
02	1699	X	1699	-0-	-0- B	-0-		1682	2	17	9	Y	15	1	8			24
03	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-		2097	2	14	9	Y	13	26	1	1	8	10
04	1920	X	1770	-0-	-150 B	-0-		1745	2	25	9	Y	23	28	1	1	8	4
05	1984	X	1964	-0-	-20 B	-0-		1963	2	1	9	Y	1	1	8			4
06	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-		2139	2	28	9	Y	25	24	1	2	8	3
07	2108	X	1946	-0-	-162 B	-0-		1917	2	29	9	Y	26	23	1	1	8	5
08	2108	X	1613	-0-	-495 B	-0-		1589	2	24	9	Y	22	1	8			26
09	2160	X	1405	-0-	-755 B	-0-		1395	2	10	9	Y	9	24	1	1	8	10
10	2232	X	1736	-0-	-496 B	-0-		1719	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	2
11	2160	X	1576	-0-	-584 B	-0-		1540	2	36	9	Y	33	23	1	1	8	11
12	1953	X	1693	-0-	-260 B	-0-		1670	2	23	9	Y	21	26	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 21,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	6	-0-	-1668 B	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
02	1260	X	643	-0-	-617 B	-0-		643	2			Y	-0-					-0-
03	1464	X	1464	-0-	-0- B	-0-		1464	2			Y	-0-					-0-
04	1606	X	1606	-0-	-0- B	-0-		1606	2			Y	-0-					-0-
05	1116	X	820	-0-	-296 B	-0-		820	2			Y	-0-					-0-
06	1410	X	1378	-0-	-32 B	-0-		1378	2			Y	-0-					-0-
07	1674	X	1069	-0-	-605 B	-0-		1069	2			Y	-0-					-0-
08	1674	X	1353	-0-	-321 B	-0-		1353	2			Y	-0-					-0-
09	1620	X	1424	-0-	-196 B	-0-		1424	2			Y	-0-					-0-
10	1432	X	1432	-0-	-0- B	-0-		1432	2			Y	-0-					-0-
11	1493	X	1493	-0-	-0- B	-0-		1493	2			Y	-0-					-0-
*12	1496	X	1496	-0-	-0- B	-0-		1496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	269	-0-	-41 B	-0-		8	1	261	2	Y	-0-					8
02	280	N	237	-0-	-43 B	-0-		7	1	230	2	Y	-0-					8
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-		8	1	271	2	Y	-0-					8
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-		8	1	267	2	Y	-0-					8
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-		8	1	263	2	Y	-0-					8
06	270	N	268	-0-	-2 B	-0-		8	1	260	2	Y	-0-					8
07	279	N	262	-0-	-17 B	-0-		8	1	254	2	Y	-0-					8
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-		8	1	289	2	Y	85	63	1			30
								94	9									
09	288	N	288	-0-	-0- B	-0-		8	1	280	2	Y	-0-	17	1			13
10	303	N	303	-0-	-0- B	-0-		8	1	295	2	Y	-0-					13
11	390	N	229	-0-	-161 B	-0-		8	1	221	2	Y	-0-					13
12	310	N	204	-0-	-106 B	-0-		8	1	196	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
01	713	X	460	-0-		-253 B	-0-	458	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	588	X	450	-0-		-138 B	-0-	449	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	682	X	651	-0-		-31 B	-0-	649	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
04	660	X	573	-0-		-87 B	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	682	X	434	-0-		-248 B	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	509	-0-		-121 B	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	463	-0-		-188 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	651	X	378	-0-		-273 B	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
09	570	X	431	-0-		-139 B	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	527	X	111	-0-		-416 B	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	86	-0-		-424 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	201	-0-		-264 B	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

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
01	620	X	100	-0-		-520 B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	560	X	80	-0-		-480 B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	165	-0-		-176 B	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	330	X	98	-0-		-232 B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	125	X	125	-0-		-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	131	-0-		-19 B	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	155	X	26	-0-		-129 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-		-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-		-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-		-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-		-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-		-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

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
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-
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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
06	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2		Y	-0-			10
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		Y	-0-			10
03	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		Y	-0-			10
04	360 N	318	-0-	-42 B	-0-	318 2		Y	-0-			10
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		Y	-0-			10
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		Y	-0-			10
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		Y	-0-			10
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	329 2	61 9	Y	55	43 1		22
09	360 N	269	-0-	-91 B	-0-	269 2		Y	-0-	12 1		10
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		Y	-0-			10
11	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 2		Y	-0-			10
*12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	403 2	11 9	Y	10			20

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 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
01	496	N	348	-0-	-148 B	-0-	348	2			Y	-0-					23
02	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			Y	-0-					23
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			Y	-0-					23
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			Y	-0-					23
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			Y	-0-					23
06	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			Y	-0-					23
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			Y	-0-					23
08	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			Y	-0-					23
09	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			Y	-0-					23
10	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	345	2			Y	-0-					23
11	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			Y	-0-					23
12	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	729	2	1	9	N	1	1	8			95
02	868	N	788	-0-	-80 B	-0-	735	2	53	9	N	48	1	8			142
03	806	N	717	-0-	-89 B	-0-	716	2	1	9	N	1	1	8			142
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	728	2	59	9	N	54	180	1	1	8	15
05	868	N	687	-0-	-181 B	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8			15
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	679	2	22	9	N	20	2	8			33
07	806	N	696	-0-	-110 B	-0-	678	2	18	9	N	16	1	8			48
08	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	735	2	41	9	N	37	1	8			84
09	690	N	650	-0-	-40 B	-0-	613	2	37	9	N	34	1	8			117
10	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	738	2	15	9	N	14	1	8			130
11	750	N	726	-0-	-24 B	-0-	711	2	15	9	N	14	1	8			143
*12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	711	2	14	9	N	13	1	8			155

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	X	2897	-0-	-0- B	-0-	2843	2	54	9	N	49	2	8			180
02	2772	X	2528	-0-	-244 B	-0-	2499	2	29	9	N	26	177	1	2	8	27
03	3069	X	2438	-0-	-631 B	-0-	2436	2	2	9	N	2	2	8			27
04	2970	X	2510	-0-	-460 B	-0-	2456	2	54	9	N	49	1	8			75
05	3757	X	3757	-0-	-0- B	-0-	3739	2	18	9	N	16	1	8			90
06	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	3177	2	100	9	N	91	3	8			178
07	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	4924	2	92	9	N	84	170	1	2	8	90
08	4327	X	4327	-0-	-0- B	-0-	4285	2	42	9	N	38	51	1	1	8	76
09	2970	X	2608	-0-	-362 B	-0-	2582	2	26	9	N	24	14	1	1	8	85
10	3069	X	2777	-0-	-292 B	-0-	2767	2	10	9	N	9	1	8			93
11	2970	X	2434	-0-	-536 B	-0-	2390	2	44	9	N	40	1	8			132
12	3069	X	2910	-0-	-159 B	-0-	2891	2	19	9	N	17	1	8			148

TOTAL GAS PROD: 37,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 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
01	1984	N	1772	-0-	-212	B	-0-	1725	2	47	9	Y	43					110
02	1820	N	1592	-0-	-228	B	-0-	1592	2			Y	-0-					110
03	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1865	2	4	9	Y	4	39	1	1	8	74
04	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1769	2	44	9	Y	40					114
05	1976	N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1900	2	76	9	Y	69	180	1			3
06	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1813	2	1	9	Y	1	1	8			3
07	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1831	2	37	9	Y	34					37
08	1984	N	1843	-0-	-141	B	-0-	1818	2	25	9	Y	23					60
09	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1757	2	44	9	Y	40	77	1			23
10	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	2			Y	-0-					23
11	1770	N	1727	-0-	-43	B	-0-	1727	2			Y	-0-					23
12	1860	N	1689	-0-	-171	B	-0-	1652	2	37	9	Y	34					57

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	1054	X	7	-0-	-1047 B	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	812	X	254	-0-	-558 B	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	837	X	636	-0-	-201 B	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	879	X	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	431	-0-	-127 B	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	399	-0-	-231 B	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	899	X	449	-0-	-450 B	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	434	-0-	-465 B	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	386	-0-	-48 B	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
11	448	X	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*12	477	X	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1521	-0-	-1021	B	-0-	1385	2	136	9	Y	124	102	1	2	8	20
02	1876	X	1297	-0-	-579	B	-0-	1265	2	32	9	Y	29	2	8			47
03	1736	X	1735	-0-	-1	B	-0-	1707	2	28	9	Y	25	51	1	2	8	19
04	1943	X	1943	-0-	-0-	B	-0-	1892	2	51	9	Y	46	56	1	1	8	8
05	3171	X	3171	-0-	-0-	B	-0-	3170	2	1	9	Y	1	1	8			8
06	3897	X	3897	-0-	-0-	B	-0-	3845	2	52	9	Y	47	48	1	2	8	5
07	3165	X	3165	-0-	-0-	B	-0-	3107	2	58	9	Y	53	46	1	1	8	11
08	3162	X	2474	-0-	-688	B	-0-	2428	2	46	9	Y	42	1	8			52
09	3900	X	2097	-0-	-1803	B	-0-	2078	2	19	9	Y	17	48	1	1	8	20
10	4030	X	1942	-0-	-2088	B	-0-	1910	2	32	9	Y	29	44	1	1	8	4
11	3900	X	1467	-0-	-2433	B	-0-	1395	2	72	9	Y	65	46	1	1	8	22
12	3162	X	1528	-0-	-1634	B	-0-	1483	2	45	9	Y	41	51	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 26,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	969	-0-	-364	B	-0-	969	2			Y	-0-					60
02	980	N	832	-0-	-148	B	-0-	832	2			Y	-0-					60
03	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	899	2			Y	-0-					60
04	930	N	893	-0-	-37	B	-0-	893	2			Y	-0-					60
05	930	N	810	-0-	-120	B	-0-	810	2			Y	-0-					60
06	870	N	770	-0-	-100	B	-0-	770	2			Y	-0-					60
07	930	N	771	-0-	-159	B	-0-	771	2			Y	-0-					60
08	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	742	2	105	9	Y	95	155	1			-0-
09	780	N	736	-0-	-44	B	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	735	-0-	-40	B	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	641	-0-	-169	B	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	645	-0-	-130	B	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-11065					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 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
01	1643	N	1498	-0-	-145 B	-5246	1498	2			Y	-0-					50
02	1344	N	1380	-0-	36 B	-5210	1379	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	1457	N	1510	-0-	53 B	-5157	1508	2	2	9	Y	2	2	8			50
04	1440	N	1448	-0-	8 B	-5149	1448	2			Y	-0-					50
05	1519	N	1354	-0-	-165 B	-5149	1354	2			Y	-0-					50
06	1470	N	1292	-0-	-178 B	-5149	1290	2	2	9	Y	2	2	8			50
07	1488	N	1213	-0-	-275 B	-5149	1211	2	2	9	Y	2	2	8			50
08	1364	N	1114	-0-	-250 B	-5149	978	2	136	9	Y	124	174	1			-0-
09	1290	N	987	-0-	-303 B	-5149	987	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1117	-0-	-92 B	-5149	1117	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	947	-0-	-133 B	-5149	946	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1023	N	876	-0-	-147 B	-5149	874	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

01	651	X	486	-0-	-165 B	-0-	486	2			Y	-0-					10
02	588	X	533	-0-	-55 B	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	8			10
03	651	X	641	-0-	-10 B	-0-	639	2	2	9	Y	2	2	8			10
04	561	X	561	-0-	-0- B	-0-	552	2	9	9	Y	8					18
05	624	X	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			Y	-0-					18
06	683	X	683	-0-	-0- B	-0-	681	2	2	9	Y	2	2	8			18
07	651	X	613	-0-	-38 B	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	8			18
08	961	X	961	-0-	-0- B	-0-	11	1	798	2	Y	138	156	1			-0-
							152	9									
09	690	X	683	-0-	-7 B	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	713	X	568	-0-	-145 B	-0-	4	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	572	-0-	-358 B	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	961	X	436	-0-	-525 B	-0-	435	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

01	5177 X	125	-0-	-5052	B	-0-	15	2	110	9	Y	100	185	1			40
02	4592 X	1619	-0-	-2973	B	-0-	1529	2	90	9	Y	82					122
03	3651 X	3651	-0-	-0-	B	-0-	3568	2	83	9	Y	75					197
04	4978 X	4978	-0-	-0-	B	-0-	4916	2	62	9	Y	56	171	1			82
05	2452 X	2452	-0-	-0-	B	-0-	2405	2	47	9	Y	43					125
06	4071 X	4071	-0-	-0-	B	-0-	4035	2	36	9	Y	33					158
07	5365 X	5365	-0-	-0-	B	-0-	5315	2	50	9	Y	45	173	1			30
08	5146 X	4702	-0-	-444	B	-0-	4652	2	50	9	Y	45					75
09	4980 X	4790	-0-	-190	B	-0-	4740	2	50	9	Y	45					120
10	5363 X	3975	-0-	-1388	B	-0-	3922	2	53	9	Y	48					168
11	5190 X	3798	-0-	-1392	B	-0-	3718	2	80	9	Y	73	169	1			72
12	5363 X	3852	-0-	-1511	B	-0-	3783	2	69	9	Y	63					135

TOTAL GAS PROD: 43,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

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
01	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2225	2	22	9	Y	20					170
02	2044	N	1981	-0-	-63 B	-0-	1945	2	36	9	Y	33	180	1	3	8	20
03	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2196	2	6	9	Y	5	5	8			20
04	2160	N	2018	-0-	-142 B	-0-	2018	2			Y	-0-					20
05	2201	N	1892	-0-	-309 B	-0-	1892	2			Y	-0-					20
06	2130	N	1828	-0-	-302 B	-0-	1825	2	3	9	Y	3	3	8			20
07	2077	N	1823	-0-	-254 B	-0-	1819	2	4	9	Y	4	4	8			20
08	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	1906	2	156	9	Y	142	162	1			-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1981	-0-	-29 B	-0-	1978	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	2077	N	2033	-0-	-44 B	-0-	2030	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

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
01	1426	N	1363	-0-	-63 B	-0-	655	1	628	2	Y	73					202
							80	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	700	1	475	2	Y	76	199	1			79
							84	9									
03	1426	N	1374	-0-	-52 B	-0-	775	1	546	2	Y	48					127
							53	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	704	1	564	2	Y	84	183	1			28
							92	9									
05	1395	N	1355	-0-	-40 B	-0-	750	1	529	2	Y	69					97
							76	9									
06	1320	N	1245	-0-	-75 B	-0-	690	1	488	2	Y	61					158
							67	9									
07	1395	N	1229	-0-	-166 B	-0-	775	1	409	2	Y	41	181	1			18
							45	9									
08	1364	N	1243	-0-	-121 B	-0-	775	1	387	2	Y	74					92
							81	9									
09	1260	N	1194	-0-	-66 B	-0-	750	1	372	2	Y	65					157
							72	9									
10	1240	N	1160	-0-	-80 B	-0-	775	1	319	2	Y	60	185	1			32
							66	9									
11	1200	N	1056	-0-	-144 B	-0-	744	1	246	2	Y	60					92
							66	9									
12	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	775	1	370	2	Y	63					155
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1429	-0-	-214 B	-16830	1429	2			Y	-0-					7
02	1624	N	1336	-0-	-288 B	-16830	1334	2	2	9	Y	2	2	8			7
03	1519	N	1360	-0-	-159 B	-16830	1358	2	2	9	Y	2	2	8			7
04	1380	N	1425	-0-	45 B	-16785	1425	2			Y	-0-					7
05	1488	N	1338	-0-	-150 B	-16785	1338	2			Y	-0-					7
06	1320	N	1316	-0-	-4 B	-16785	4	1	1310	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
07	1488	N	1338	-0-	-150 B	-16785	1336	2	2	9	Y	2	2	8			7
08	1333	N	1447	-0-	114 B	-16671	1278	2	169	9	Y	154	161	1			-0-
09	1320	N	1027	-0-	-293 B	-16671	1027	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	952	-0-	-381 B	-16671	952	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	967	-0-	-443 B	-16671	966	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1054	N	1105	-0-	51 B	-16620	1103	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11942 - 14307

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18201					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

	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
01	4588	X	59	-0-	-4529 B	-0-	38	2	21	9	Y	19					99
02	4144	X	2295	-0-	-1849 B	-0-	2289	2	6	9	Y	5					104
03	5294	X	5294	-0-	-0- B	-0-	5282	2	12	9	Y	11					115
04	5823	X	5823	-0-	-0- B	-0-	5802	2	21	9	Y	19					134
05	3162	X	2872	-0-	-290 B	-0-	2858	2	14	9	Y	13					147
06	5130	X	4710	-0-	-420 B	-0-	4710	2			Y	-0-					147
07	6485	X	6485	-0-	-0- B	-0-	6465	2	20	9	Y	18					165
08	6014	X	5476	-0-	-538 B	-0-	5461	2	15	9	Y	14	162	1			17
09	5820	X	5583	-0-	-237 B	-0-	5583	2			Y	-0-					17
10	6479	X	5380	-0-	-1099 B	-0-	5380	2			Y	-0-					17
11	6270	X	4422	-0-	-1848 B	-0-	4422	2			Y	-0-					17
12	6479	X	4154	-0-	-2325 B	-0-	4154	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 52,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

	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
01	T. A.		171	-0-	171 B	356	171	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		163	-0-	163 B	519	163	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		148	-0-	148 B	667	148	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		175	-0-	175 B	842	175	2			Y	-0-					-0-
05	973	X	131	-0-	-842 B	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	49	-0-	-101 B	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139 B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0- B	-0-	2973	2	28	9	Y	25					25
10	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	3284	2	41	9	Y	37					62
11	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2236	2	31	9	Y	28					90
*12	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1949	2	33	9	Y	30					120

TOTAL GAS PROD: 11,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72902	5	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

01	1771 X	1771	-0-	-0- B	-0-	1719	2	52	9	Y	47	2	8			164
02	1960 X	954	-0-	-1006 B	-0-	925	2	29	9	Y	26	3	8			187
03	2170 X	1303	-0-	-867 B	-0-	1297	2	6	9	Y	5	184	1	2	8	6
04	2100 X	1784	-0-	-316 B	-0-	1727	2	57	9	Y	52	1	8			57
05	1767 X	1394	-0-	-373 B	-0-	1371	2	23	9	Y	21	1	8			77
06	1710 X	917	-0-	-793 B	-0-	896	2	21	9	Y	19	1	8			95
07	1829 X	1426	-0-	-403 B	-0-	1403	2	23	9	Y	21	1	8			115
08	1829 X	631	-0-	-1198 B	-0-	625	2	6	9	Y	5	1	8			119
09	1770 X	933	-0-	-837 B	-0-	915	2	18	9	Y	16					135
10	1426 X	1101	-0-	-325 B	-0-	1087	2	14	9	Y	13	1	8			147
11	1380 X	1049	-0-	-331 B	-0-	1029	2	20	9	Y	18	1	8			164
12	1426 X	1375	-0-	-51 B	-0-	1352	2	23	9	Y	21	174	1	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 14,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			Y	-0-					55
02	1400	N	1261	-0-	-139 B	-0-	1261	2			Y	-0-					55
03	1736	N	1376	-0-	-360 B	-0-	1376	2			Y	-0-					55
04	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			Y	-0-					55
05	1395	N	1232	-0-	-163 B	-0-	1232	2			Y	-0-					55
06	1320	N	1153	-0-	-167 B	-0-	1153	2			Y	-0-					55
07	1457	N	1392	-0-	-65 B	-0-	1392	2			Y	-0-					55
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1156	2	107	9	Y	97	152	1			-0-
09	1140	N	947	-0-	-193 B	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1333	-0-	-62 B	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
*12	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	N	2805	-0-	-0- B	-0-	2783	2	22	9	Y	20					160
02	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	2544	2	4	9	Y	4	4	8			160
03	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	2675	2	63	9	Y	57	182	1	5	8	30
04	2700	N	2511	-0-	-189 B	-0-	2511	2			Y	-0-					30
05	2821	N	2458	-0-	-363 B	-0-	2425	2	33	9	Y	30					60
06	2640	N	2436	-0-	-204 B	-0-	2307	2	129	9	Y	117	161	1	6	8	10
07	2604	N	2354	-0-	-250 B	-0-	2353	2	1	9	Y	1	1	8			10
08	2449	N	2402	-0-	-47 B	-0-	2402	2			Y	-0-					10
09	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2521	2	184	9	Y	167	167	1			10
10	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	2			Y	-0-					10
11	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2422	2	4	9	Y	4	4	8			10
12	2790	N	2516	-0-	-274 B	-0-	2512	2	4	9	Y	4	4	8			10

TOTAL GAS PROD: 30,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 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
01	1147	X	979	-0-	-168 B	-0-	976	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1038	X	1038	-0-	-0- B	-0-	1035	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1209	X	956	-0-	-253 B	-0-	953	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1170	X	1049	-0-	-121 B	-0-	1048	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1209	X	1107	-0-	-102 B	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1287	X	1287	-0-	-0- B	-0-	1284	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1234	X	1234	-0-	-0- B	-0-	1232	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1228	X	1228	-0-	-0- B	-0-	1227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1294	X	1294	-0-	-0- B	-0-	1293	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1333	X	698	-0-	-635 B	-0-	697	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1290	X	616	-0-	-674 B	-0-	615	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1333	X	457	-0-	-876 B	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	3131	X	2412	-0-	-719 B	-0-	2350	2	62	9	Y	56	183	1	3	8	44
02	2772	X	1448	-0-	-1324 B	-0-	1370	2	78	9	Y	71	3	8			112
03	2666	X	2474	-0-	-192 B	-0-	2419	2	55	9	Y	50	3	8			159
04	2340	X	2225	-0-	-115 B	-0-	2151	2	74	9	Y	67	177	1	2	8	47
05	2418	X	2069	-0-	-349 B	-0-	2016	2	53	9	Y	48	1	8			94
06	2400	X	1499	-0-	-901 B	-0-	1477	2	22	9	Y	20	4	8			110
07	2480	X	1698	-0-	-782 B	-0-	1680	2	18	9	Y	16	2	8			124
08	2480	X	1843	-0-	-637 B	-0-	1807	2	36	9	Y	33	2	8			155
09	2220	X	1986	-0-	-234 B	-0-	1956	2	30	9	Y	27	2	8			180
10	2128	X	2128	-0-	-0- B	-0-	2075	2	53	9	Y	48	165	1	1	8	62
11	2283	X	2283	-0-	-0- B	-0-	2204	2	79	9	Y	72	2	8			132
12	2046	X	149	-0-	-1897 B	-0-	77	2	72	9	Y	65	2	8			195

TOTAL GAS PROD: 22,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

01	9021	X	6523	-0-	-2498 B	-0-	6217	2	306	9	Y	278	225	1	8	8	45
02	8148	X	6755	-0-	-1393 B	-0-	6681	2	74	9	Y	67	8	8			104
03	9021	X	6180	-0-	-2841 B	-0-	6158	2	22	9	Y	20	106	1	7	8	11
04	7230	X	7220	-0-	-10 B	-0-	7109	2	111	9	Y	101	90	1	4	8	18
05	7622	X	7622	-0-	-0- B	-0-	7618	2	4	9	Y	4	4	8			18
06	8000	X	8000	-0-	-0- B	-0-	7880	2	120	9	Y	109	105	1	10	8	12
07	7641	X	7641	-0-	-0- B	-0-	7509	2	132	9	Y	120	102	1	6	8	24
08	7640	X	7640	-0-	-0- B	-0-	7534	2	106	9	Y	96	5	8			115
09	8010	X	7298	-0-	-712 B	-0-	7253	2	45	9	Y	41	106	1	5	8	45
10	8277	X	6825	-0-	-1452 B	-0-	6752	2	73	9	Y	66	98	1	4	8	9
11	8010	X	5634	-0-	-2376 B	-0-	5477	2	157	9	Y	143	101	1	4	8	47
12	7626	X	5926	-0-	-1700 B	-0-	5824	2	102	9	Y	93	112	1	4	8	24

TOTAL GAS PROD: 83,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

01	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2			N	-0-					121
02	364	N	-0-	-0-	-364	B	-0-					N	-0-					121
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					121
04	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-	114	1			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
07	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

01	7812	X	7502	-0-	-310	B	-0-	7391	2	111	9	Y	101	189	1			50
02	7084	X	5250	-0-	-1834	B	-0-	5173	2	77	9	Y	70					120
03	7843	X	7126	-0-	-717	B	-0-	7027	2	99	9	Y	90					210
04	7590	X	6535	-0-	-1055	B	-0-	6452	2	83	9	Y	75	182	1			103
05	7657	X	7368	-0-	-289	B	-0-	7278	2	90	9	Y	82					185
06	7260	X	7108	-0-	-152	B	-0-	7022	2	86	9	Y	78	183	1			80
07	7186	X	7186	-0-	-0-	B	-0-	7107	2	79	9	Y	72					152
08	7378	X	6353	-0-	-1025	B	-0-	6297	2	56	9	Y	51	158	1			45
09	7140	X	5988	-0-	-1152	B	-0-	5916	2	72	9	Y	65					110
10	7378	X	5759	-0-	-1619	B	-0-	5687	2	72	9	Y	65					175
11	7110	X	5767	-0-	-1343	B	-0-	5689	2	78	9	Y	71	163	1			83
12	7192	X	6099	-0-	-1093	B	-0-	6018	2	81	9	Y	74					157

TOTAL GAS PROD: 78,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6826	-0-	-924	B	-0-		155	1	6575	2	Y	87	190	1			69
									96	9									
02	6860	X	6547	-0-	-313	B	-0-		140	1	6322	2	Y	77	1	8			145
									85	9									
03	7316	X	7042	-0-	-274	B	-0-		155	1	6804	2	Y	75	1	8			219
									83	9									
04	6990	X	6534	-0-	-456	B	-0-		150	1	6322	2	Y	56	183	1			92
									62	9									
05	7254	X	6501	-0-	-753	B	-0-		155	1	6267	2	Y	72					164
									79	9									
06	7356	X	7356	-0-	-0-	B	-0-		150	1	7126	2	Y	73	164	1	1	8	72
									80	9									
07	7311	X	7311	-0-	-0-	B	-0-		155	1	7087	2	Y	63					135
									69	9									
08	7275	X	7275	-0-	-0-	B	-0-		155	1	7041	2	Y	72					207
									79	9									
09	7350	X	7175	-0-	-175	B	-0-		150	1	6951	2	Y	67	177	1			97
									74	9									
10	7595	X	7592	-0-	-3	B	-0-		155	1	7354	2	Y	75					172
									83	9									
11	8168	X	8168	-0-	-0-	B	-0-		150	1	7940	2	Y	71	174	1			69
									78	9									
12	7409	X	6718	-0-	-691	B	-0-		155	1	6477	2	Y	78					147
									86	9									

TOTAL GAS PROD: 85,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6705	-0-	-549	B	-0-		6606	2	99	9	Y	90	186	1	1	8	92
02	6552	X	5901	-0-	-651	B	-0-		5823	2	78	9	Y	71	1	8			162
03	7099	X	6773	-0-	-326	B	-0-		6678	2	95	9	Y	86	180	1	1	8	67
04	6600	X	6370	-0-	-230	B	-0-		6280	2	90	9	Y	82					149
05	6764	X	6764	-0-	-0-	B	-0-		6680	2	84	9	Y	76	176	1			49
06	6658	X	6658	-0-	-0-	B	-0-		6563	2	95	9	Y	86	1	8			134
07	6842	X	6842	-0-	-0-	B	-0-		6752	2	90	9	Y	82	183	1	1	8	32
08	6778	X	6778	-0-	-0-	B	-0-		6694	2	84	9	Y	76	1	8			107
09	6660	X	6622	-0-	-38	B	-0-		6527	2	95	9	Y	86	1	8			192
10	6882	X	6653	-0-	-229	B	-0-		6562	2	91	9	Y	83	184	1	1	8	90
11	6660	X	6487	-0-	-173	B	-0-		6385	2	102	9	Y	93	1	8			182
12	6851	X	6313	-0-	-538	B	-0-		6213	2	100	9	Y	91	185	1	1	8	87

TOTAL GAS PROD: 78,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	5706	X	5706	-0-	-0- B	-0-	448 66	1 9	5192	2	Y	60					90
02	4592	X	4465	-0-	-127 B	-0-	346 111	1 9	4008	2	Y	101	1	8			190
03	6432	X	6432	-0-	-0- B	-0-	451 19	1 9	5962	2	Y	17	188	1	1	8	18
04	4980	X	4131	-0-	-849 B	-0-	480 2	1 9	3649	2	Y	2					20
05	5146	X	4829	-0-	-317 B	-0-	496 102	1 9	4231	2	Y	93					113
06	4980	X	3755	-0-	-1225 B	-0-	480 75	1 9	3200	2	Y	68	163	1	1	8	17
07	5146	X	2645	-0-	-2501 B	-0-	455 44	1 9	2146	2	Y	40					57
08	5146	X	4887	-0-	-259 B	-0-	496 55	1 9	4336	2	Y	50					107
09	5092	X	5092	-0-	-0- B	-0-	480	1	4612	2	Y	-0-					107
10	4960	X	4960	-0-	-0- B	-0-	480 121	1 9	4359	2	Y	110					217
11	5469	X	5469	-0-	-0- B	-0-	463 10	1 9	4996	2	Y	9	168	1	1	8	57
*12	5410	X	5410	-0-	-0- B	-0-	496 87	1 9	4827	2	Y	79	1	8			135

TOTAL GAS PROD: 57,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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
01	3875	X	3519	-0-	-356 B	-0-	3424	2	95	9	Y	86	182	1			64
02	3696	X	3365	-0-	-331 B	-0-	3293	2	72	9	Y	65					129
03	4092	X	3834	-0-	-258 B	-0-	3776	2	58	9	Y	53					182
04	3960	X	3410	-0-	-550 B	-0-	3342	2	68	9	Y	62	180	1			64
05	3906	X	3862	-0-	-44 B	-0-	3776	2	86	9	Y	78					142
06	3720	X	3370	-0-	-350 B	-0-	3323	2	47	9	Y	43	1	8			184
07	3844	X	3373	-0-	-471 B	-0-	3343	2	30	9	Y	27	171	1			40
08	3875	X	3421	-0-	-454 B	-0-	3349	2	72	9	Y	65					105
09	3750	X	3223	-0-	-527 B	-0-	3171	2	52	9	Y	47					152
10	3875	X	3313	-0-	-562 B	-0-	3252	2	61	9	Y	55					207
11	3360	X	3187	-0-	-173 B	-0-	3139	2	48	9	Y	44	177	1			74
*12	3524	X	3524	-0-	-0- B	-0-	3449	2	75	9	Y	68					142

TOTAL GAS PROD: 41,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

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
01	2976	X	2669	-0-	-307 B	-0-	2635	2	34	9	Y	31	182	1			64
02	2931	X	2931	-0-	-0- B	-0-	2897	2	34	9	Y	31					95
03	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3057	2	30	9	Y	27					122
04	3778	X	3778	-0-	-0- B	-0-	3728	2	50	9	Y	45	70	1			97
05	3556	X	3556	-0-	-0- B	-0-	3484	2	72	9	Y	65					162
06	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3144	2	29	9	Y	26	1	8			187
07	3906	X	3267	-0-	-639 B	-0-	3224	2	43	9	Y	39	174	1			52
08	3906	X	3032	-0-	-874 B	-0-	3006	2	26	9	Y	24					76
09	3780	X	2954	-0-	-826 B	-0-	2890	2	64	9	Y	58					134
10	3565	X	2930	-0-	-635 B	-0-	2910	2	20	9	Y	18					152
11	3180	X	2864	-0-	-316 B	-0-	2821	2	43	9	Y	39					191
12	3255	X	3021	-0-	-234 B	-0-	2970	2	51	9	Y	46	172	1			65

TOTAL GAS PROD: 37,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	4867	X	3596	-0-	-1271 B	-0-	3456	2	140	9	Y	127	8	8			154
02	4396	X	3988	-0-	-408 B	-0-	3863	2	125	9	Y	114	190	1	9	8	69
03	4958	X	4958	-0-	-0- B	-0-	4824	2	134	9	Y	122	9	8			182
04	4582	X	4582	-0-	-0- B	-0-	4460	2	122	9	Y	111	191	1	5	8	97
05	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	4935	2	134	9	Y	122	4	8			215
06	4891	X	4891	-0-	-0- B	-0-	4774	2	117	9	Y	106	180	1	9	8	132
07	6287	X	6287	-0-	-0- B	-0-	6162	2	125	9	Y	114	179	1	5	8	62
08	6254	X	6254	-0-	-0- B	-0-	6075	2	179	9	Y	163	167	1	4	8	54
09	4920	X	4489	-0-	-431 B	-0-	4391	2	98	9	Y	89	4	8			139
10	6293	X	4594	-0-	-1699 B	-0-	4497	2	97	9	Y	88	174	1	3	8	50
11	6090	X	3719	-0-	-2371 B	-0-	3601	2	118	9	Y	107	3	8			154
12	6293	X	3930	-0-	-2363 B	-0-	3819	2	111	9	Y	101	177	1	3	8	75

TOTAL GAS PROD: 56,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

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
01	7688	X	4363	-0-	-3325 B	-0-	4007	2	356	9	Y	324	372	1	1	8	129
02	8344	X	4690	-0-	-3654 B	-0-	4445	2	245	9	Y	223	196	1	1	8	155
03	9238	X	4593	-0-	-4645 B	-0-	4454	2	139	9	Y	126	181	1	1	8	99
04	8940	X	4359	-0-	-4581 B	-0-	4248	2	111	9	Y	101	1	8			199
05	5673	X	3470	-0-	-2203 B	-0-	3263	2	207	9	Y	188	180	1			207
06	5040	X	4132	-0-	-908 B	-0-	4079	2	53	9	Y	48	182	1	1	8	72
07	5208	X	5180	-0-	-28 B	-0-	5028	2	152	9	Y	138	1	8			209
08	5215	X	5215	-0-	-0- B	-0-	5027	2	188	9	Y	171	171	1			209
09	4850	X	4850	-0-	-0- B	-0-	4729	2	121	9	Y	110	174	1			145
10	5537	X	5537	-0-	-0- B	-0-	5142	2	395	9	Y	359	372	1			132
11	5040	X	2843	-0-	-2197 B	-0-	2637	2	206	9	Y	187	189	1			130
12	5208	X	1338	-0-	-3870 B	-0-	1261	2	77	9	Y	70					200

TOTAL GAS PROD: 50,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

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
01	7007	X	7007	-0-	-0- B	-0-	6765	2	242	9	Y	220	186	1	8	8	236
02	7086	X	7086	-0-	-0- B	-0-	6873	2	213	9	Y	194	190	1	8	8	232
03	6589	X	6589	-0-	-0- B	-0-	6400	2	189	9	Y	172	179	1	9	8	216
04	6780	X	6350	-0-	-430 B	-0-	6171	2	179	9	Y	163	183	1	5	8	191
05	7843	X	5498	-0-	-2345 B	-0-	5290	2	208	9	Y	189	183	1	5	8	192
06	7590	X	5222	-0-	-2368 B	-0-	5046	2	176	9	Y	160	178	1	10	8	164
07	7843	X	4161	-0-	-3682 B	-0-	4045	2	116	9	Y	105	179	1	5	8	85
08	6603	X	4861	-0-	-1742 B	-0-	4754	2	107	9	Y	97	5	8			177
09	6360	X	5488	-0-	-872 B	-0-	5357	2	131	9	Y	119	175	1	4	8	117
10	6922	X	6922	-0-	-0- B	-0-	6733	2	189	9	Y	172	185	1	4	8	100
11	6963	X	6963	-0-	-0- B	-0-	6684	2	279	9	Y	254	184	1	5	8	165
*12	6729	X	6729	-0-	-0- B	-0-	6457	2	272	9	Y	247	161	1	5	8	246

TOTAL GAS PROD: 72,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	7874	X	7330	-0-	-544 B	-0-	7146	2	184	9	Y	167	188	1	1	8	173
02	7112	X	6442	-0-	-670 B	-0-	6280	2	162	9	Y	147	189	1	1	8	130
03	7781	X	7104	-0-	-677 B	-0-	6937	2	167	9	Y	152	182	1	1	8	99
04	7320	X	6866	-0-	-454 B	-0-	6708	2	158	9	Y	144	171	1			72
05	7440	X	6890	-0-	-550 B	-0-	6736	2	154	9	Y	140	180	1			32
06	7080	X	6684	-0-	-396 B	-0-	6542	2	142	9	Y	129	1	8			160
07	7130	X	6778	-0-	-352 B	-0-	6633	2	145	9	Y	132	181	1	1	8	110
08	7099	X	6423	-0-	-676 B	-0-	6294	2	129	9	Y	117	173	1			54
09	6870	X	5777	-0-	-1093 B	-0-	5646	2	131	9	Y	119					173
10	6913	X	6750	-0-	-163 B	-0-	6600	2	150	9	Y	136	165	1			144
11	6690	X	6221	-0-	-469 B	-0-	6068	2	153	9	Y	139	168	1			115
12	6789	X	6447	-0-	-342 B	-0-	6294	2	153	9	Y	139	178	1	1	8	75

TOTAL GAS PROD: 79,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

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
01	12462	X	7890	-0-	-4572 B	-0-	7791	2	99	9	Y	90	178	1			70
02	11256	X	8900	-0-	-2356 B	-0-	8768	2	132	9	Y	120	1	8			189
03	12462	X	5898	-0-	-6564 B	-0-	5823	2	75	9	Y	68	186	1	2	8	69
04	8940	X	4788	-0-	-4152 B	-0-	4732	2	56	9	Y	51					120
05	9858	X	6638	-0-	-3220 B	-0-	6557	2	81	9	Y	74					194
06	10072	X	10072	-0-	-0- B	-0-	9964	2	108	9	Y	98	171	1	1	8	120
07	9858	X	6961	-0-	-2897 B	-0-	6889	2	72	9	Y	65	1	8			184
08	10895	X	10895	-0-	-0- B	-0-	10784	2	111	9	Y	101	175	1			110
09	10080	X	8249	-0-	-1831 B	-0-	8171	2	78	9	Y	71					181
10	10416	X	5321	-0-	-5095 B	-0-	2	1	5250	2	Y	63	167	1			77
							69	9									
11	10530	X	3208	-0-	-7322 B	-0-	3179	2	29	9	Y	26					103
12	10881	X	5736	-0-	-5145 B	-0-	5642	2	94	9	Y	85	175	1	1	8	12

TOTAL GAS PROD: 84,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

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
01	5146	X	2176	-0-	-2970 B	-0-	155	1	2014	2	Y	6					73
							7	9									
02	4508	X	1942	-0-	-2566 B	-0-	140	1	1780	2	Y	20					93
							22	9									
03	3813	X	1678	-0-	-2135 B	-0-	155	1	1499	2	Y	22					115
							24	9									
04	3690	X	3563	-0-	-127 B	-0-	150	1	3388	2	Y	23					138
							25	9									
05	4666	X	4666	-0-	-0- B	-0-	155	1	4394	2	Y	106	182	1			62
							117	9									
06	4147	X	4147	-0-	-0- B	-0-	150	1	3930	2	Y	61					123
							67	9									
07	4184	X	4184	-0-	-0- B	-0-	155	1	3983	2	Y	42					165
							46	9									
08	4681	X	4022	-0-	-659 B	-0-	155	1	3743	2	Y	113	183	1			95
							124	9									
09	4530	X	3677	-0-	-853 B	-0-	150	1	3472	2	Y	50					145
							55	9									
10	4681	X	3650	-0-	-1031 B	-0-	155	1	3460	2	Y	32					177
							35	9									
11	4140	X	3405	-0-	-735 B	-0-	150	1	3221	2	Y	31					208
							34	9									
*12	4214	X	4214	-0-	-0- B	-0-	155	1	4012	2	Y	43	184	1			67
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 41,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	9920	X	9776	-0-	-144 B	-0-	9689	2	87	9	Y	79	5	8			159
02	8960	X	8774	-0-	-186 B	-0-	8683	2	91	9	Y	83	191	1	6	8	45
03	9920	X	9345	-0-	-575 B	-0-	9283	2	62	9	Y	56	6	8			95
04	9480	X	8716	-0-	-764 B	-0-	8648	2	68	9	Y	62	3	8			154
05	9796	X	8851	-0-	-945 B	-0-	8792	2	59	9	Y	54	174	1	2	8	32
06	9450	X	8761	-0-	-689 B	-0-	8703	2	58	9	Y	53	6	8			79
07	9703	X	8854	-0-	-849 B	-0-	8765	2	89	9	Y	81	3	8			157
08	9331	X	8643	-0-	-688 B	-0-	8582	2	61	9	Y	55	171	1	3	8	38
09	8760	X	8196	-0-	-564 B	-0-	8133	2	63	9	Y	57	3	8			92
10	9052	X	8328	-0-	-724 B	-0-	8270	2	58	9	Y	53	3	8			142
11	8760	X	7458	-0-	-1302 B	-0-	7405	2	53	9	Y	48	156	1	2	8	32
12	8866	X	7466	-0-	-1400 B	-0-	7405	2	61	9	Y	55	2	8			85

TOTAL GAS PROD: 103,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

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
01	5797	X	1659	-0-	-4138 B	-0-	1531	2	128	9	Y	116	1	8			160
02	5236	X	2722	-0-	-2514 B	-0-	2602	2	120	9	Y	109	188	1	1	8	80
03	5797	X	2417	-0-	-3380 B	-0-	2295	2	122	9	Y	111	1	8			190
04	4380	X	2956	-0-	-1424 B	-0-	2860	2	96	9	Y	87	185	1			92
05	4371	X	3071	-0-	-1300 B	-0-	2961	2	110	9	Y	100					192
06	2910	X	2780	-0-	-130 B	-0-	2684	2	96	9	Y	87	181	1	1	8	97
07	3069	X	1469	-0-	-1600 B	-0-	1385	2	84	9	Y	76	1	8			172
08	9889	X	2723	-0-	-7166 B	-0-	2644	2	79	9	Y	72	168	1	1	8	75
09	2970	X	1946	-0-	-1024 B	-0-	1844	2	102	9	Y	93	1	8			167
10	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	3258	2	89	9	Y	81	163	1	1	8	84
11	2790	X	827	-0-	-1963 B	-0-	721	2	106	9	Y	96					180
12	2728	X	1532	-0-	-1196 B	-0-	1416	2	116	9	Y	105	188	1			97

TOTAL GAS PROD: 27,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

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
01	5487	X	2032	-0-	-3455 B	-0-	1937	2	95	9	Y	86	1	8			115
02	5040	X	3900	-0-	-1140 B	-0-	3808	2	92	9	Y	84	1	8			198
03	6688	X	6688	-0-	-0- B	-0-	6597	2	91	9	Y	83	178	1	1	8	102
04	6461	X	6461	-0-	-0- B	-0-	6408	2	53	9	Y	48	1	8			149
05	5332	X	5240	-0-	-92 B	-0-	5189	2	51	9	Y	46	154	1	1	8	40
06	6480	X	5496	-0-	-984 B	-0-	5427	2	69	9	Y	63	1	8			102
07	6696	X	3687	-0-	-3009 B	-0-	3658	2	29	9	Y	26	1	8			127
08	6696	X	3844	-0-	-2852 B	-0-	3788	2	56	9	Y	51	152	1	1	8	25
09	6450	X	5204	-0-	-1246 B	-0-	5160	2	44	9	Y	40	1	8			64
10	5673	X	3602	-0-	-2071 B	-0-	3537	2	65	9	Y	59	1	8			122
11	5611	X	5611	-0-	-0- B	-0-	5576	2	35	9	Y	32					154
*12	6022	X	6022	-0-	-0- B	-0-	5926	2	96	9	Y	87	175	1	1	8	65

TOTAL GAS PROD: 57,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

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
01	22639	X	22639	-0-	-0-	B	-0-	21805	2	834	9	Y	758	743	1	7	8	170
02	20714	X	20714	-0-	-0-	B	-0-	19770	2	944	9	Y	858	752	1	7	8	269
03	23974	X	23974	-0-	-0-	B	-0-	23019	2	955	9	Y	868	878	1	7	8	252
04	23032	X	23032	-0-	-0-	B	-0-	22310	2	722	9	Y	656	730	1	4	8	174
05	23710	X	23710	-0-	-0-	B	-0-	22884	2	826	9	Y	751	705	1	4	8	216
06	23408	X	23408	-0-	-0-	B	-0-	22719	2	689	9	Y	626	707	1	10	8	125
07	24034	X	24034	-0-	-0-	B	-0-	23375	2	659	9	Y	599	523	1	5	8	196
08	23070	X	23070	-0-	-0-	B	-0-	22374	2	696	9	Y	633	685	1	5	8	139
09	22048	X	22048	-0-	-0-	B	-0-	21404	2	644	9	Y	585	351	1	4	8	369
10	22781	X	22781	-0-	-0-	B	-0-	21974	2	807	9	Y	734	865	1	4	8	234
11	21076	X	21076	-0-	-0-	B	-0-	20369	2	707	9	Y	643	534	1	4	8	339
*12	22154	X	22154	-0-	-0-	B	-0-	21403	2	751	9	Y	683	737	1	4	8	281

TOTAL GAS PROD: 272,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,394

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
01	7812	X	6846	-0-	-966	B	-0-	6702	2	144	9	Y	131	8	8			173
02	7056	X	6991	-0-	-65	B	-0-	6861	2	130	9	Y	118	193	1	8	8	90
03	7595	X	7517	-0-	-78	B	-0-	7417	2	100	9	Y	91	9	8			172
04	7466	X	7466	-0-	-0-	B	-0-	7328	2	138	9	Y	125	175	1	5	8	117
05	7750	X	7542	-0-	-208	B	-0-	7414	2	128	9	Y	116	164	1	4	8	65
06	7500	X	7118	-0-	-382	B	-0-	7009	2	109	9	Y	99	9	8			155
07	7750	X	6729	-0-	-1021	B	-0-	6630	2	99	9	Y	90	168	1	4	8	73
08	7719	X	6492	-0-	-1227	B	-0-	6392	2	100	9	Y	91	4	8			160
09	7470	X	6426	-0-	-1044	B	-0-	6328	2	98	9	Y	89	172	1	4	8	73
10	7533	X	7142	-0-	-391	B	-0-	7029	2	113	9	Y	103	3	8			173
11	15983	X	15983	-0-	-0-	B	-0-	15867	2	116	9	Y	105	163	1	2	8	113
*12	15307	X	15307	-0-	-0-	B	-0-	15189	2	118	9	Y	107	172	1	3	8	45

TOTAL GAS PROD: 101,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

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
01	8153	X	6683	-0-	-1470	B	-0-	6529	2	154	9	N	140	193	1	1	8	82
02	7280	X	6859	-0-	-421	B	-0-	6723	2	136	9	N	124	1	8			205
03	7905	X	7579	-0-	-326	B	-0-	7455	2	124	9	N	113	181	1	1	8	136
04	7650	X	7166	-0-	-484	B	-0-	7042	2	124	9	N	113	183	1	1	8	65
05	7905	X	7263	-0-	-642	B	-0-	7121	2	142	9	N	129	1	8			193
06	7369	X	7369	-0-	-0-	B	-0-	7231	2	138	9	N	125	181	1	1	8	136
07	7595	X	7269	-0-	-326	B	-0-	7157	2	112	9	N	102	172	1	1	8	65
08	7564	X	7181	-0-	-383	B	-0-	7058	2	123	9	N	112	1	8			176
09	7380	X	6998	-0-	-382	B	-0-	6882	2	116	9	N	105	166	1	1	8	114
10	7678	X	7678	-0-	-0-	B	-0-	7544	2	134	9	N	122	180	1	1	8	55
11	7380	X	7230	-0-	-150	B	-0-	7094	2	136	9	N	124	1	8			178
*12	7485	X	7485	-0-	-0-	B	-0-	7357	2	128	9	N	116	177	1			117

TOTAL GAS PROD: 86,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	15316	-0-	5117 B	-2677142	14990	2	326	9	Y	296	369	1	7	8	288
02	9212	X	13247	-0-	4035 B	-2673107	12951	2	296	9	Y	269	384	1	7	8	166
03	10199	X	12604	-0-	2405 B	-2670702	12348	2	256	9	Y	233	7	8			392
04	9870	X	13906	-0-	4036 B	-2666666	13679	2	227	9	Y	206	364	1	4	8	230
05	10199	X	15064	-0-	4865 B	-2661801	14830	2	234	9	Y	213	169	1	4	8	270
06	9870	X	14750	-0-	4880 B	-2656921	14524	2	226	9	Y	205	182	1	10	8	283
07	10199	X	13726	-0-	3527 B	-2653394	13528	2	198	9	Y	180	178	1	5	8	280
08	10199	X	11870	-0-	1671 B	-2651723	11652	2	218	9	Y	198	168	1	4	8	306
09	9870	X	9057	-0-	-813 B	-2651723	8889	2	168	9	Y	153	310	1	4	8	145
10	10199	X	7524	-0-	-2675 B	-2651723	7362	2	162	9	Y	147	178	1	3	8	111
11	9870	X	4684	-0-	-5186 B	-2651723	4540	2	144	9	Y	131	4	8			238
12	10199	X	2748	-0-	-7451 B	-2651723	2605	2	143	9	Y	130	174	1	4	8	190

TOTAL GAS PROD: 134,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,361

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1696	-0-	-1063 B	-0-	1654	2	42	9	N	38					55
02	2464	X	1193	-0-	-1271 B	-0-	1121	2	72	9	N	65					120
03	2325	X	359	-0-	-1966 B	-0-	328	2	31	9	N	28	138	1			10
04	2160	X	1068	-0-	-1092 B	-0-	1068	2			N	-0-					10
05	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	2276	2	77	9	N	70					80
06	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2289	2	72	9	N	65	1	8			144
07	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2339	2	79	9	N	72	178	1	1	8	37
08	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2396	2	67	9	N	61	1	8			97
09	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2433	2	58	9	N	53	95	1	1	8	54
10	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	2459	2	52	9	N	47	1	8			100
11	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2637	2	14	9	N	13	1	8			112
*12	2840	N	2840	-0-	-0- B	-0-	2684	2	156	9	N	142	176	1	1	8	77

TOTAL GAS PROD: 24,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	325	-0-	-5410 B	-0-	301	2	24	9	Y	22					122
02	5180	X	303	-0-	-4877 B	-0-	300	2	3	9	Y	3					125
03	5177	X	-0-	-0-	-5177 B	-0-					Y	1	1	8			125
04	5010	X	-0-	-0-	-5010 B	-0-					Y	-0-					125
05	5177	X	183	-0-	-4994 B	-0-	183	2			Y	-0-					125
06	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	2	2	8			125
07	341	X	243	-0-	-98 B	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	8			125
08	186	X	144	-0-	-42 B	-0-	144	2			Y	-0-					125
09	216	X	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			Y	-0-					125
10	309	X	309	-0-	-0- B	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	8			125
11	240	X	214	-0-	-26 B	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	8			125
12	248	X	182	-0-	-66 B	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	8			125

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	12245	X	11307	-0-	-938 B	-0-	11124	2	183	9	N	166	192	1			74
02	10808	X	9643	-0-	-1165 B	-0-	9501	2	142	9	N	129					203
03	11749	X	11139	-0-	-610 B	-0-	11034	2	105	9	N	95	178	1			120
04	11100	X	10554	-0-	-546 B	-0-	10468	2	86	9	N	78	170	1			28
05	11315	X	10988	-0-	-327 B	-0-	10737	2	251	9	N	228	172	1			84
06	10950	X	10100	-0-	-850 B	-0-	9986	2	114	9	N	104	158	1			30
07	11129	X	9497	-0-	-1632 B	-0-	9418	2	79	9	N	72					102
08	11129	X	9228	-0-	-1901 B	-0-	9109	2	119	9	N	108	166	1			44
09	10620	X	8745	-0-	-1875 B	-0-	8640	2	105	9	N	95					139
10	10974	X	9299	-0-	-1675 B	-0-	9176	2	123	9	N	112	172	1			79
11	10110	X	9755	-0-	-355 B	-0-	9605	2	150	9	N	136	173	1			42
*12	9796	X	9796	-0-	-0- B	-0-	9644	2	152	9	N	138					180

TOTAL GAS PROD: 120,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

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
01	4402	X	4077	-0-	-325 B	-0-	620	1	3267	2	N	173	186	1	2	8	59
							190	9									
02	3976	X	3074	-0-	-902 B	-0-	560	1	2361	2	N	139	2	8			196
							153	9									
03	4371	X	3731	-0-	-640 B	-0-	620	1	2966	2	N	132	183	1	1	8	144
							145	9									
04	4202	X	4202	-0-	-0- B	-0-	600	1	3451	2	N	137	188	1	1	8	92
							151	9									
05	4309	X	4172	-0-	-137 B	-0-	620	1	3367	2	N	168	175	1	1	8	84
							185	9									
06	3960	X	3854	-0-	-106 B	-0-	600	1	3143	2	N	101	181	1	2	8	2
							111	9									
07	4377	X	4377	-0-	-0- B	-0-	620	1	3602	2	N	141	1	8			142
							155	9									
08	4377	X	4377	-0-	-0- B	-0-	620	1	3564	2	N	175	175	1	1	8	141
							193	9									
09	4200	X	3968	-0-	-232 B	-0-	600	1	3235	2	N	121	167	1	1	8	94
							133	9									
10	4371	X	2036	-0-	-2335 B	-0-	620	1	1385	2	N	28					122
							31	9									
11	4230	X	1896	-0-	-2334 B	-0-	600	1	1274	2	N	20					142
							22	9									
12	4371	X	1815	-0-	-2556 B	-0-	620	1	1109	2	N	78	190	1			30
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 41,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

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
01	6448	X	1127	-0-	-5321 B	-0-	1019	2	108	9	N	98	184	1	4	8	66
02	6832	X	2737	-0-	-4095 B	-0-	2596	2	141	9	N	128	4	8			190
03	7564	X	4952	-0-	-2612 B	-0-	4787	2	165	9	N	150	182	1	8	8	150
04	7320	X	5054	-0-	-2266 B	-0-	4914	2	140	9	N	127	180	1	5	8	92
05	5541	X	5541	-0-	-0- B	-0-	5406	2	135	9	N	123	6	8			209
06	5909	X	5909	-0-	-0- B	-0-	5777	2	132	9	N	120	179	1	16	8	134
07	5424	X	5424	-0-	-0- B	-0-	5289	2	135	9	N	123	179	1	9	8	69
08	5638	X	5638	-0-	-0- B	-0-	5509	2	129	9	N	117	7	8			179
09	5910	X	5436	-0-	-474 B	-0-	5270	2	166	9	N	151	180	1	6	8	144
10	6107	X	2531	-0-	-3576 B	-0-	2401	2	130	9	N	118	182	1	5	8	75
11	5910	X	5236	-0-	-674 B	-0-	5075	2	161	9	N	146	4	8			217
12	5642	X	2990	-0-	-2652 B	-0-	2833	2	157	9	N	143	184	1	4	8	172

TOTAL GAS PROD: 52,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

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
01	10067	X	10067	-0-	-0- B	-0-	9885	2	182	9	Y	165	189	1	1	8	77
02	9208	X	9208	-0-	-0- B	-0-	9037	2	171	9	Y	155	189	1	1	8	42
03	10423	X	10423	-0-	-0- B	-0-	10254	2	169	9	Y	154	1	8			195
04	9750	X	9381	-0-	-369 B	-0-	9210	2	171	9	Y	155	179	1	1	8	170
05	10199	X	8646	-0-	-1553 B	-0-	8497	2	149	9	Y	135	174	1	1	8	130
06	10080	X	8183	-0-	-1897 B	-0-	8055	2	128	9	Y	116	183	1	1	8	62
07	10416	X	8344	-0-	-2072 B	-0-	8222	2	122	9	Y	111	1	8			172
08	10416	X	8199	-0-	-2217 B	-0-	8093	2	106	9	Y	96	177	1	1	8	90
09	9390	X	7560	-0-	-1830 B	-0-	7435	2	125	9	Y	114	173	1	1	8	30
10	8649	X	7712	-0-	-937 B	-0-	7580	2	132	9	Y	120					150
11	8190	X	7290	-0-	-900 B	-0-	7150	2	140	9	Y	127	162	1			115
12	8339	X	7409	-0-	-930 B	-0-	7275	2	134	9	Y	122	167	1			70

TOTAL GAS PROD: 102,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

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
01	9246	X	9246	-0-	-0- B	-0-	8992	2	254	9	Y	231	375	1	7	8	75
02	6720	X	4366	-0-	-2354 B	-0-	4155	2	211	9	Y	192	191	1	7	8	69
03	7254	X	6377	-0-	-877 B	-0-	6155	2	222	9	Y	202	185	1	7	8	79
04	8940	X	6179	-0-	-2761 B	-0-	5996	2	183	9	Y	166	4	8			241
05	9238	X	6888	-0-	-2350 B	-0-	6709	2	179	9	Y	163	181	1	3	8	220
06	8940	X	6681	-0-	-2259 B	-0-	6514	2	167	9	Y	152	179	1	8	8	185
07	6776	X	6776	-0-	-0- B	-0-	6616	2	160	9	Y	145	179	1	5	8	146
08	6882	X	5510	-0-	-1372 B	-0-	5338	2	172	9	Y	156	180	1	5	8	117
09	6690	X	4805	-0-	-1885 B	-0-	4691	2	114	9	Y	104	167	1	5	8	49
10	6913	X	4161	-0-	-2752 B	-0-	4062	2	99	9	Y	90	4	8			135
11	6690	X	1738	-0-	-4952 B	-0-	1673	2	65	9	Y	59	4	8			190
12	6789	X	1335	-0-	-5454 B	-0-	1279	2	56	9	Y	51	181	1	5	8	55

TOTAL GAS PROD: 64,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

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
01	11718	X	11256	-0-	-462 B	-0-	1349	1	9441	2	Y	424	371	1	9	8	62
							466	9									
02	10728	X	10728	-0-	-0- B	-0-	1204	1	9099	2	Y	386	384	1	9	8	55
							425	9									
03	11563	X	11341	-0-	-222 B	-0-	1104	1	9780	2	Y	415	371	1	9	8	90
							457	9									
04	11190	X	10857	-0-	-333 B	-0-	1288	1	9172	2	Y	361	362	1	5	8	84
							397	9									
05	11873	X	11031	-0-	-842 B	-0-	1403	1	9210	2	Y	380	356	1	4	8	104
							418	9									
06	11490	X	10624	-0-	-866 B	-0-	1380	1	8824	2	Y	382	351	1	11	8	124
							420	9									
07	11873	X	10747	-0-	-1126 B	-0-	1426	1	8856	2	Y	423	331	1	6	8	210
							465	9									
08	11346	X	10880	-0-	-466 B	-0-	1411	1	9077	2	Y	356	529	1	5	8	32
							392	9									
09	11306	X	11306	-0-	-0- B	-0-	1380	1	9539	2	Y	352	356	1	5	8	23
							387	9									
10	12657	X	12657	-0-	-0- B	-0-	1422	1	10752	2	Y	439	353	1	5	8	104
							483	9									
11	12197	X	12197	-0-	-0- B	-0-	1380	1	10348	2	Y	426	368	1	5	8	157
							469	9									
*12	14709	X	14709	-0-	-0- B	-0-	1426	1	12796	2	Y	443	534	1	6	8	60
							487	9									

TOTAL GAS PROD: 138,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,787

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	9145	X	9067	-0-	-78 B	-0-	8936	2	131	9	N	119	187	1	6	8	107
02	8624	X	8619	-0-	-5 B	-0-	8491	2	128	9	N	116	6	8			217
03	10633	X	10212	-0-	-421 B	-0-	10063	2	149	9	N	135	182	1	6	8	164
04	10290	X	9380	-0-	-910 B	-0-	9259	2	121	9	N	110	177	1	3	8	94
05	10633	X	10520	-0-	-113 B	-0-	10356	2	164	9	N	149	3	8			240
06	9870	X	6462	-0-	-3408 B	-0-	6315	2	147	9	N	134	182	1	8	8	184
07	11305	X	11305	-0-	-0- B	-0-	11189	2	116	9	N	105	176	1	4	8	109
08	11473	X	11473	-0-	-0- B	-0-	11384	2	89	9	N	81	3	8			187
09	10170	X	8206	-0-	-1964 B	-0-	8129	2	77	9	N	70	172	1	3	8	82
10	10633	X	4992	-0-	-5641 B	-0-	4891	2	101	9	N	92	3	8			171
11	10290	X	7238	-0-	-3052 B	-0-	7098	2	140	9	N	127	177	1	2	8	119
12	10633	X	8789	-0-	-1844 B	-0-	8574	2	215	9	N	195	181	1	3	8	130

TOTAL GAS PROD: 106,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115134	X	80978	-0-	-34156	B	-0-	274	1	78629	2	N	1886	1668	1	82	8	280
								2075	9									
02	97188	X	74588	-0-	-22600	B	-0-	319	1	72168	2	N	1910	1887	1	80	8	223
								2101	9									
03	101215	X	79692	-0-	-21523	B	-0-	351	1	77161	2	N	1982	1774	1	88	8	343
								2180	9									
04	88350	X	72240	-0-	-16110	B	-0-	123	1	70111	2	N	1824	1970	1	32	8	165
								2006	9									
05	91295	X	52013	-0-	-39282	B	-0-	50751	2	1262	9	N	1147	1058	1	38	8	216
06	78360	X	2780	-0-	-75580	B	-0-	2679	2	101	9	N	92	175	1	19	8	114
07	80972	X	12828	-0-	-68144	B	-0-	12531	2	297	9	N	270	350	1	1	8	33
08	79701	X	46327	-0-	-33374	B	-0-	2	1	44953	2	N	1247	1069	1	26	8	185
								1372	9									
09	72240	X	61397	-0-	-10843	B	-0-	59653	2	1744	9	N	1585	1591	1	42	8	137
10	62233	X	62233	-0-	-0-	B	-0-	60502	2	1731	9	N	1574	1428	1	42	8	241
11	57582	X	57582	-0-	-0-	B	-0-	55972	2	1610	9	N	1464	1441	1	40	8	224
12	63457	X	56074	-0-	-7383	B	-0-	54366	2	1708	9	N	1553	1608	1	37	8	132

TOTAL GAS PROD: 658,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,534

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96348	X	73709	-0-	-22639	B	-0-	260	1	72029	2	N	1291	1298	1	62	8	152
								1420	9									
02	80864	X	60314	-0-	-20550	B	-0-	277	1	58825	2	N	1102	928	1	62	8	264
								1212	9									
03	83917	X	64222	-0-	-19695	B	-0-	306	1	62637	2	N	1163	1244	1	57	8	126
								1279	9									
04	81210	X	60517	-0-	-20693	B	-0-	121	1	59231	2	N	1059	873	1	28	8	284
								1165	9									
05	75020	X	67577	-0-	-7443	B	-0-	66477	2	1100	9	N	1000	1080	1	24	8	180
06	86182	X	86182	-0-	-0-	B	-0-	84801	2	1381	9	N	1255	1263	1	65	8	107
07	83380	X	83380	-0-	-0-	B	-0-	81952	2	1428	9	N	1298	1078	1	32	8	295
08	67580	X	63458	-0-	-4122	B	-0-	62267	2	1191	9	N	1083	1235	1	24	8	119
09	86190	X	49475	-0-	-36715	B	-0-	48564	2	911	9	N	828	725	1	22	8	200
10	89063	X	49168	-0-	-39895	B	-0-	48257	2	911	9	N	828	897	1	22	8	109
11	86190	X	44503	-0-	-41687	B	-0-	43632	2	871	9	N	792	713	1	21	8	167
12	83390	X	43125	-0-	-40265	B	-0-	42310	2	815	9	N	741	716	1	19	8	173

TOTAL GAS PROD: 745,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,440

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1812	2	4	9	Y	4	183	1	1	8	102
02	1708	N	1656	-0-	-52	B	-0-	1656	2			Y	-0-					102
03	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1861	2	6	9	Y	5	4	8			103
04	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	2			Y	-0-					103
05	1829	N	1773	-0-	-56	B	-0-	1754	2	19	9	Y	17					120
06	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1741	2	22	9	Y	20					140
07	1705	N	1702	-0-	-3	B	-0-	1700	2	2	9	Y	2					142
08	1705	N	1690	-0-	-15	B	-0-	1673	2	17	9	Y	15					157
09	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1780	2	12	9	Y	11					168
10	1854	N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1811	2	43	9	Y	39					207
11	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1750	2	47	9	Y	43	190	1			60
*12	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1919	2	25	9	Y	23					83

TOTAL GAS PROD: 21,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	2108	N	1926	-0-	-182	B	-0-	1897	2	29	9	N	26					90
02	1848	N	1833	-0-	-15	B	-0-	1808	2	25	9	N	23					113
03	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2122	2	29	9	N	26	1	8			138
04	1860	N	1839	-0-	-21	B	-0-	1736	2	103	9	N	94	70	8			162
05	2015	N	1618	-0-	-397	B	-0-	1594	2	24	9	N	22					184
06	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2146	2	31	9	N	28					212
07	2148	N	2148	-0-	-0-	B	-0-	2133	2	15	9	N	14					226
08	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2313	2	20	9	N	18					244
09	2190	N	2163	-0-	-27	B	-0-	2152	2	11	9	N	10					254
10	2139	N	1970	-0-	-169	B	-0-	1958	2	12	9	N	11	198	1			67
11	2220	N	1802	-0-	-418	B	-0-	1798	2	4	9	N	4					71
*12	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1586	2	6	9	N	5					76

TOTAL GAS PROD: 23,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO	RPT				-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

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-
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	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1254	2	11	9	N	10					112
02	1316	N	1065	-0-	-251 B	-0-	1065	2			N	-0-					112
03	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1394	2	9	9	N	8					120
04	1230	N	1040	-0-	-190 B	-0-	1034	2	6	9	N	5					125
05	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1410	2	11	9	N	10					135
06	1350	N	1180	-0-	-170 B	-0-	1158	2	22	9	N	20					155
07	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1073	2	30	9	N	27					182
08	1426	N	1202	-0-	-224 B	-0-	1191	2	11	9	N	10					192
09	1170	N	962	-0-	-208 B	-0-	962	2			N	-0-					192
10	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1283	2	14	9	N	13					205
11	1170	N	1103	-0-	-67 B	-0-	1080	2	23	9	N	21	193	1			33
*12	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1261	2	2	9	N	2					35

TOTAL GAS PROD: 14,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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
01	5301	X	5124	-0-	-177 B	-0-	4926	2	198	9	N	180	198	1	2	8	188
02	4760	X	4572	-0-	-188 B	-0-	4411	2	161	9	N	146	199	1			135
03	5270	X	5081	-0-	-189 B	-0-	4910	2	171	9	N	155	195	1	1	8	94
04	5136	X	5136	-0-	-0- B	-0-	4996	2	140	9	N	127					221
05	5270	X	4897	-0-	-373 B	-0-	4754	2	143	9	N	130	196	1			155
06	4950	X	4586	-0-	-364 B	-0-	4444	2	142	9	N	129	190	1			94
07	5301	X	4842	-0-	-459 B	-0-	4739	2	103	9	N	94					188
08	5301	X	4723	-0-	-578 B	-0-	4580	2	143	9	N	130	194	1			124
09	5130	X	4217	-0-	-913 B	-0-	4114	2	103	9	N	94					218
10	4898	X	4660	-0-	-238 B	-0-	4577	2	83	9	N	75	194	1			99
11	4686	X	4686	-0-	-0- B	-0-	4528	2	158	9	N	144	190	1			53
12	4836	X	4722	-0-	-114 B	-0-	4586	2	136	9	N	124					177

TOTAL GAS PROD: 57,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14172	X	14172	-0-	-0- B	-0-	13715	2	457	9	N	415	378	1			427
02	12630	X	12630	-0-	-0- B	-0-	12193	2	437	9	N	397	553	1			271
03	13897	X	13897	-0-	-0- B	-0-	13454	2	443	9	N	403	392	1			282
04	12764	X	12764	-0-	-0- B	-0-	12349	2	415	9	N	377	380	1			279
05	13655	X	13655	-0-	-0- B	-0-	13262	2	393	9	N	357	385	1			251
06	13010	X	13010	-0-	-0- B	-0-	12665	2	345	9	N	314	382	1			183
07	14194	X	14194	-0-	-0- B	-0-	13728	2	466	9	N	424	380	1			227
08	14195	X	14195	-0-	-0- B	-0-	13788	2	407	9	N	370	377	1			220
09	9554	X	9554	-0-	-0- B	-0-	9221	2	333	9	N	303	353	1			170
10	9228	X	9228	-0-	-0- B	-0-	8889	2	339	9	N	308	190	1			288
11	10114	X	10114	-0-	-0- B	-0-	9715	2	399	9	N	363	381	1			270
*12	8286	X	8286	-0-	-0- B	-0-	7999	2	287	9	N	261	190	1			341

TOTAL GAS PROD: 145,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,292

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 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
01	5208	X	3851	-0-	-1357 B	-688291	3817	2	34	9	N	31					740
02	4704	X	11718	-0-	7014 B	-681277	11550	2	168	9	N	153	184	1			709
03	5208	X	14165	-0-	8957 B	-672320	13950	2	215	9	N	195	193	1			711
04	5040	X	13318	-0-	8278 B	-664042	13161	2	157	9	N	143	193	1			661
05	5208	X	12041	-0-	6833 B	-657209	11858	2	183	9	N	166	170	1			657
06	5040	X	8883	-0-	3843 B	-653366	8789	2	94	9	N	85					742
07	5208	X	6717	-0-	1509 B	-651857	6663	2	54	9	N	49					791
08	5208	X	7948	-0-	2740 B	-649117	7845	2	103	9	N	94	189	1			696
09	5040	X	8619	-0-	3579 B	-645538	8565	2	54	9	N	49					745
10	5208	X	10457	-0-	5249 B	-640289	10240	2	217	9	N	197	183	1			759
11	5040	X	8741	-0-	3701 B	-636588	8646	2	95	9	N	86					845
12	5208	X	2355	-0-	-2853 B	-636588	2304	2	51	9	N	46	193	1			698

TOTAL GAS PROD: 108,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	15	1	9444	2	N	-0-					-0-
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	14	1	7601	2	N	-0-					-0-
03	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	15	1	10124	2	N	-0-					-0-
04	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
06	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
07	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
08	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
09	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
10	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
11	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
*12	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	15	1	11046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688 X	6215	-0-	-1473	-0-	6214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6944 X	6115	-0-	-829	-0-	6114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7688 X	6654	-0-	-1034	-0-	6653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7170 X	4412	-0-	-2758	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	3916	-0-	-2842	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	4543	-0-	-1997	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	6137	-0-	-621	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
08	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
11	7200 X	6598	-0-	-602	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	7440 X	5489	-0-	-1951	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			425

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	558	1 3 9	4332	2	N	3					142
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	491	1 3 9	3885	2	N	3					145
03	4898	X	4778	-0-	-120	-0-	549	1 11 9	4218	2	N	10					155
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	535	1 8 9	4359	2	N	7					162
05	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	531	1 2 9	4108	2	N	2					164
06	4740	X	4521	-0-	-219	-0-	528	1 14 9	3979	2	N	13					177
07	5053	X	4579	-0-	-474	-0-	511	1 6 9	4062	2	N	5					182
08	5053	X	4791	-0-	-262	-0-	558	1 12 9	4221	2	N	11	162	1			31
09	4890	X	4235	-0-	-655	-0-	513	1 7 9	3715	2	N	6					37
10	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	543	1 8 9	3966	2	N	7					44
11	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	540	1 4 9	3606	2	N	4					48
12	4805	X	4250	-0-	-555	-0-	558	1 4 9	3688	2	N	4					52

TOTAL GAS PROD: 54,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	31	1 41 9	10542	2	N	37					137
02	9072	X	8784	-0-	-288	-0-	28	1 9 9	8747	2	N	8					145
03	10044	X	9061	-0-	-983	-0-	31	1 32 9	8998	2	N	29					174
04	10260	X	9296	-0-	-964	-0-	30	1 42 9	9224	2	N	38					212
05	10602	X	9671	-0-	-931	-0-	31	1 40 9	9600	2	N	36	181	1			67
06	10260	X	9006	-0-	-1254	-0-	30	1 44 9	8932	2	N	40					107
07	9734	X	8928	-0-	-806	-0-	31	1 95 9	8802	2	N	86					193
08	9672	X	9356	-0-	-316	-0-	31	1 70 9	9255	2	N	64	160	1			97
09	9360	X	5517	-0-	-3843	-0-	30	1 18 9	5469	2	N	16					113
10	9672	X	8683	-0-	-989	-0-	31	1 91 9	8561	2	N	83					196
11	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	30	1 98 9	11228	2	N	89	174	1			111
*12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	31	1 40 9	9677	2	N	36					147

TOTAL GAS PROD: 110,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15690	X	15690	-0-	-0-		-0-	15668	3	22	9	N	20					179
02	14364	X	14034	-0-	-330		-0-	14022	3	12	9	N	11					190
03	15903	X	15580	-0-	-323		-0-	15578	3	2	9	N	2					192
04	15390	X	15132	-0-	-258		-0-	15097	3	35	9	N	32					224
05	16210	X	16210	-0-	-0-		-0-	16170	3	40	9	N	36	190	1			70
06	15586	X	15586	-0-	-0-		-0-	15558	3	28	9	N	25					95
07	15956	X	15956	-0-	-0-		-0-	15912	3	44	9	N	40					135
08	15903	X	15891	-0-	-12		-0-	15863	3	28	9	N	25					160
09	15390	X	15311	-0-	-79		-0-	15278	3	33	9	N	30					190
10	15903	X	15734	-0-	-169		-0-	15706	3	28	9	N	25					215
11	15390	X	14988	-0-	-402		-0-	14948	3	40	9	N	36	184	1			67
12	15903	X	15214	-0-	-689		-0-	15184	3	30	9	N	27					94

TOTAL GAS PROD: 185,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8735	X	8735	-0-	-0-		-0-	8707	3	28	9	N	25					224
02	8543	X	8543	-0-	-0-		-0-	8514	3	29	9	N	26					250
03	9393	X	9117	-0-	-276		-0-	9071	3	46	9	N	42	175	1			117
04	9090	X	8689	-0-	-401		-0-	8665	3	24	9	N	22					139
05	9393	X	8825	-0-	-568		-0-	8785	3	40	9	N	36					175
06	9090	X	8945	-0-	-145		-0-	8921	3	24	9	N	22					197
07	9393	X	9120	-0-	-273		-0-	9094	3	26	9	N	24	186	1			35
08	9114	X	9074	-0-	-40		-0-	9053	3	21	9	N	19					54
09	8940	X	8524	-0-	-416		-0-	8495	3	29	9	N	26					80
10	9238	X	8755	-0-	-483		-0-	8729	3	26	9	N	24					104
11	8940	X	8338	-0-	-602		-0-	8302	3	36	9	N	33					137
12	9114	X	8859	-0-	-255		-0-	8826	3	33	9	N	30					167

TOTAL GAS PROD: 105,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9510	X	9510	-0-	-0-		-0-	9510	3			N	-0-					164
02	8917	X	8917	-0-	-0-		-0-	8904	3	13	9	N	12					176
03	10033	X	10033	-0-	-0-		-0-	10021	3	12	9	N	11					187
04	9210	X	9130	-0-	-80		-0-	9124	3	6	9	N	5					192
05	9858	X	7487	-0-	-2371		-0-	7478	3	9	9	N	8					200
06	9720	X	9482	-0-	-238		-0-	9476	3	6	9	N	5					205
07	10044	X	9312	-0-	-732		-0-	9290	3	22	9	N	20					225
08	10044	X	7609	-0-	-2435		-0-	7603	3	6	9	N	5	161	1			69
09	9480	X	7165	-0-	-2315		-0-	7165	3			N	-0-					69
10	9796	X	7937	-0-	-1859		-0-	7917	3	20	9	N	18					87
11	9480	X	7256	-0-	-2224		-0-	7243	3	13	9	N	12					99
12	9300	X	7855	-0-	-1445		-0-	7848	3	7	9	N	6					105

TOTAL GAS PROD: 101,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5186	3	9	9	N	8					175
02	4564	X	4229	-0-	-335	-0-	4211	3	18	9	N	16	164	1			27
03	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4911	3	7	9	N	6					33
04	4890	X	4874	-0-	-16	-0-	4868	3	6	9	N	5					38
05	5053	X	5051	-0-	-2	-0-	5051	3			N	-0-					38
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					38
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5060	3	8	9	N	7					45
08	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	5017	3	11	9	N	10					55
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4951	3	9	9	N	8					63
10	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4974	3	9	9	N	8					71
11	4890	X	4316	-0-	-574	-0-	4316	3			N	-0-					71
*12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5059	3	9	9	N	8					79

TOTAL GAS PROD: 58,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3564	3	25	9	N	23					110
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3167	3	11	9	N	10					120
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4083	3	6	9	N	5					125
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					125
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	3	1	9	N	1					126
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					126
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3477	3	13	9	N	12					138
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3457	3	8	9	N	7					145
09	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	3320	3	8	9	N	7					152
10	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3354	3	7	9	N	6					158
11	3330	X	3267	-0-	-63	-0-	3257	3	10	9	N	9					167
12	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3290	3	7	9	N	6	152	1			21

TOTAL GAS PROD: 41,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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
01	11408	X	11101	-0-	-307	-0-	11047	3	54	9	N	49	167	1			67
02	9940	X	9930	-0-	-10	-0-	9872	3	58	9	N	53					120
03	11005	X	10845	-0-	-160	-0-	10806	3	39	9	N	35					155
04	10740	X	10688	-0-	-52	-0-	10609	3	79	9	N	72					227
05	11098	X	10965	-0-	-133	-0-	10929	3	36	9	N	33					260
06	10740	X	10656	-0-	-84	-0-	10611	3	45	9	N	41	164	1			137
07	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10995	3	74	9	N	67					204
08	11036	X	11002	-0-	-34	-0-	10960	3	42	9	N	38					242
09	10680	X	10621	-0-	-59	-0-	10566	3	55	9	N	50					292
10	11067	X	10710	-0-	-357	-0-	10658	3	52	9	N	47	154	1			185
11	10710	X	10485	-0-	-225	-0-	10445	3	40	9	N	36	161	1			60
12	11067	X	10971	-0-	-96	-0-	10928	3	43	9	N	39					99

TOTAL GAS PROD: 129,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					3
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	248	1	3042	2	N	-0-					3
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					3
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					3
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					3
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					3
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					3
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					3
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					3
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					3
11	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	218	1	3202	2	N	-0-					3
*12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	363	1	3317	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 39,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	47	1	5874	3	N	-0-					77
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	42	1	5424	3	N	-0-					77
03	5890 X	47	-0-	-5843	-0-	47	1			N	-0-					77
04	5700 X	4781	-0-	-919	-0-	4781	3			N	-0-					77
05	5890 X	5668	-0-	-222	-0-	5668	3			N	-0-					77
06	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			N	-0-					77
07	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5752	3	160	9	N	145	145	1			77
08	5673 X	5395	-0-	-278	-0-	5395	3			N	-0-					77
09	5700 X	5273	-0-	-427	-0-	5273	3			N	-0-					77
10	5890 X	5266	-0-	-624	-0-	5266	3			N	-0-					77
11	5700 X	5069	-0-	-631	-0-	32	1	5037	3	N	-0-					77
12	5890 X	5725	-0-	-165	-0-	47	1	5678	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 60,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) //CONT.// 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SIMMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	2790	X	624	-0-	-2166	-0-	624	2			N	-0-					56
02	2520	X	168	-0-	-2352	-0-	168	2			N	-0-					56
03	1643	X	300	-0-	-1343	-0-	300	2			N	-0-					56
04	1500	X	271	-0-	-1229	-0-	271	2			N	-0-					56
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	812	2	30	9	N	27					83
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	677	2	20	9	N	18					101
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	N	20					121
08	837	N	647	-0-	-190	-0-	574	2	73	9	N	66	186	1			1
09	690	N	381	-0-	-309	-0-	379	2	2	9	N	2					3
10	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-					3
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	2			N	-0-					3
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	505	2	40	9	N	36					39

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	2			N	-0-					245
02	700	N	177	-0-	-523	-0-	177	2			N	-0-					245
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					245
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					245
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	3					248
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	710	2	248	9	N	225	296	1			177
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					177
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					177
09	750	N	548	-0-	-202	-0-	545	2	3	9	N	3					180
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			N	-0-					180
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					180
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					116
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					116
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	150	2	74	9	N	67					183
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	85	2	66	9	N	60					243
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	100	2	64	9	N	58					301
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	79	2	61	9	N	55	190	1			166
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	73	2	58	9	N	53					219
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	76	2	31	9	N	28					247
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	77	2	47	9	N	43					290
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	62	2	42	9	N	38	180	1			148
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	168	2	11	9	N	10					158
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	452	2	25	9	N	23					181

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

01	4681	X	3859	-0-	-822	-0-	3792	2	67	9	N	61	185	1			170
02	4228	X	3199	-0-	-1029	-0-	3199	2			N	-0-					170
03	4681	X	3495	-0-	-1186	-0-	3353	2	142	9	N	129					299
04	4260	X	2399	-0-	-1861	-0-	2399	2			N	-0-					299
05	4340	X	2176	-0-	-2164	-0-	2063	2	113	9	N	103	193	1			209
06	3720	X	1601	-0-	-2119	-0-	1584	2	17	9	N	15					224
07	3534	X	1276	-0-	-2258	-0-	1276	2			N	-0-					224
08	3503	X	609	-0-	-2894	-0-	574	2	35	4	N	-0-					224
09	2400	X	178	-0-	-2222	-0-	150	2	28	9	N	25					249
10	2170	X	244	-0-	-1926	-0-	244	2			N	-0-					249
11	1590	X	225	-0-	-1365	-0-	225	2			N	-0-					249
12	1271	X	227	-0-	-1044	-0-	227	2			N	-0-	2	5			247

TOTAL GAS PROD: 19,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9549	3	242	9	N	220	192	1			189
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8755	3	162	9	N	147	192	1			144
03	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	9949	3	275	9	N	250	191	1			203
*04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7571	3	142	9	N	129	188	1			144
*05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8702	3	211	9	N	192	183	1			153
06	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8192	3	130	9	N	118					271
07	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8812	3	213	9	N	194	192	1			273
08	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8858	3	103	9	N	94	181	1			186
09	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9059	3	242	9	N	220	191	1			215
10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8877	3	157	9	N	143	186	1			172
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8637	3	202	9	N	184	193	1			163
*12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8286	3	246	9	N	224	182	1			205

TOTAL GAS PROD: 107,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

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
01	6448	X	2120	-0-	-4328	-0-	2120	3			N	-0-	90	5			60
02	5796	X	2018	-0-	-3778	-0-	1836	3	182	9	N	165	192	1			33
03	6293	X	4415	-0-	-1878	-0-	4216	3	199	9	N	181					214
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6096	3	374	9	N	340	176	1			378
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5943	3	31	9	N	28	176	1			230
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5655	3	263	9	N	239	185	1			284
07	6696	X	5605	-0-	-1091	-0-	5389	3	216	9	N	196	193	1			287
08	6696	X	5527	-0-	-1169	-0-	5392	3	135	9	N	123	186	1			224
09	6480	X	5269	-0-	-1211	-0-	5062	3	207	9	N	188	183	1			229
10	6107	X	5585	-0-	-522	-0-	5110	3	475	9	N	432	192	1			469
11	5910	X	4465	-0-	-1445	-0-	4465	3			N	-0-					469
12	5611	X	4959	-0-	-652	-0-	4420	3	539	9	N	490	577	1			382

TOTAL GAS PROD: 58,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,382

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
01	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8537	2	283	9	N	257	199	1			327
02	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7862	2	41	9	N	37					364
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8500	2	105	9	N	95	192	1			267
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8110	2	94	9	N	85					352
05	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	7945	2	248	9	N	225	186	1			391
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6480	2	109	9	N	99	189	1			301
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					301
08	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8009	2	211	9	N	192	156	1			337
09	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7963	2	1	9	N	1	64	5			274
10	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8414	2	145	9	N	132	172	1			234
11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					234
*12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 95,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
01	5952	X	4733	-0-	-1219	-0-	4311	3	422	9	N	384	366	1			155
02	5376	X	3828	-0-	-1548	-0-	3822	3	6	9	N	5					160
03	5456	X	4446	-0-	-1010	-0-	4172	3	274	9	N	249	205	1			204
04	5220	X	3954	-0-	-1266	-0-	3826	3	128	9	N	116	190	1			130
05	4743	X	4560	-0-	-183	-0-	4413	3	147	9	N	134					264
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4896	3	43	9	N	39	184	1			119
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5068	3	200	9	N	182	186	1			115
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5159	3	107	9	N	97					212
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4704	3	206	9	N	187	187	1			212
10	5301	X	4911	-0-	-390	-0-	4764	3	147	9	N	134	182	1			164
11	5100	X	4627	-0-	-473	-0-	4484	3	143	9	N	130					294
12	5270	X	4472	-0-	-798	-0-	4387	3	85	9	N	77	191	1			180

TOTAL GAS PROD: 55,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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. 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
01	7719	X	7292	-0-	-427	-0-	29	1	7165	2	N	89					292
							98	9									
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	28	1	7308	2	N	71	201	1			162
							78	9									
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	31	1	7721	2	N	100					262
							110	9									
04	7140	X	6388	-0-	-752	-0-	30	1	6261	2	N	88	192	1			158
							97	9									
05	8215	X	7089	-0-	-1126	-0-	30	1	6951	2	N	98					256
							108	9									
06	7950	X	6810	-0-	-1140	-0-	30	1	6699	2	N	74					330
							81	9									
07	8215	X	7079	-0-	-1136	-0-	28	1	6971	2	N	73	198	1			205
							80	9									
08	7874	X	6773	-0-	-1101	-0-	30	1	6666	2	N	70					275
							77	9									
09	6870	X	6808	-0-	-62	-0-	28	1	6701	2	N	72	186	1			161
							79	9									
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	31	1	7345	2	N	79					240
							87	9									
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	30	1	6795	2	N	72					312
							79	9									
12	7068	X	6661	-0-	-407	-0-	31	1	6556	2	N	67	197	1			182
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 84,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7565	-0-	-1797	-0-	31	1	7450	2	N	76					249
							84	9									
02	8456	X	6680	-0-	-1776	-0-	28	1	6574	2	N	71					320
							78	9									
03	7812	X	7164	-0-	-648	-0-	31	1	7036	2	N	88	189	1			219
							97	9									
04	7560	X	7160	-0-	-400	-0-	30	1	7018	2	N	102					321
							112	9									
05	7812	X	6854	-0-	-958	-0-	29	1	6728	2	N	88	193	1			216
							97	9									
06	7320	X	6588	-0-	-732	-0-	30	1	6475	2	N	75					291
							83	9									
07	7409	X	5603	-0-	-1806	-0-	25	1	5515	2	N	57	188	1			160
							63	9									
08	7409	X	3939	-0-	-3470	-0-	29	1	3866	2	N	40					200
							44	9									
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	28	1	8601	2	N	104					304
							114	9									
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	30	1	7083	2	N	71	189	1			186
							78	9									
11	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	30	1	8441	2	N	102					288
							112	9									
12	9021	X	7829	-0-	-1192	-0-	31	1	7641	2	N	143	196	1			235
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 83,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
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
01	7347	X	5980	-0-	-1367	-0-	996 271	1 9	4713	2	N	246	180	1			218
02	6636	X	5884	-0-	-752	-0-	840 271	1 9	4773	2	N	246	183	1			281
03	7347	X	5990	-0-	-1357	-0-	1006 276	1 9	4708	2	N	251	371	1			161
04	6210	X	5935	-0-	-275	-0-	1008 248	1 9	4679	2	N	225	181	1			205
05	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	1050 248	1 9	4788	2	N	225	356	1			74
06	6300	X	4554	-0-	-1746	-0-	769 166	1 9	3619	2	N	151					225
07	6510	X	5929	-0-	-581	-0-	1025 241	1 9	4663	2	N	219	186	1			258
08	6138	X	5638	-0-	-500	-0-	1048 222	1 9	4368	2	N	202	367	1			93
09	5940	X	5901	-0-	-39	-0-	1044 244	1 9	4613	2	N	222	187	1			128
10	6076	X	6024	-0-	-52	-0-	1079 243	1 9	4702	2	N	221	183	1			166
11	5730	X	1612	-0-	-4118	-0-	940 63	1 9	609	2	N	57	189	1			34
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 59,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,265

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	2024	1	6894	2	N	239	555	1	142
							263	9							
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	1659	1	5179	2	N	179			321
							197	9							
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	2076	1	6516	2	N	232			553
							255	9							
04	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	1926	1	6931	2	N	231	362	1	422
							254	9							
05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	2046	1	7250	2	N	227	371	1	278
							250	9							
06	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	1937	1	6865	2	N	205	164	1	319
							226	9							
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	2046	1	6830	2	N	189	171	1	337
							208	9							
08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	2158	1	7077	2	N	147	177	1	307
							162	9							
09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	2088	1	6626	2	N	182	182	1	307
							200	9							
10	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	2158	1	6530	2	N	179	190	1	296
							197	9							
*11	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1811	1	5818	2	N	177			473
							195	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			473

TOTAL GAS PROD: 96,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	2233	-0-	-4246	-0-	268	1	1907	2	Y	53			249
							58	9							
02	5852	X	17	-0-	-5835	-0-	15	1	1	2	Y	1	181	1	69
							1	9							
03	6479	X	1379	-0-	-5100	-0-	109	1	1261	2	Y	8			77
							9	9							
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	389	1	5415	2	Y	64			141
							70	9							
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	388	1	5986	2	Y	189	174	1	156
							208	9							
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	408	1	6755	2	Y	152	182	1	126
							167	9							
07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	374	1	6486	2	Y	104	178	1	52
							114	9							
08	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	368	1	6501	2	Y	102			154
							112	9							
09	7320	X	6763	-0-	-557	-0-	436	1	6228	2	Y	90	174	1	70
							99	9							
10	7564	X	6654	-0-	-910	-0-	463	1	6061	2	Y	118	1	8	187
							130	9							
11	7320	X	5402	-0-	-1918	-0-	529	1	4829	2	Y	40	168	1	59
							44	9							
12	6975	X	4664	-0-	-2311	-0-	477	1	4056	2	Y	119	1	8	177
							131	9							

TOTAL GAS PROD: 60,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	7223	X	6181	-0-	-1042	-0-	115	1	5974	2	Y	84					174
							92	9									
02	6524	X	6089	-0-	-435	-0-	99	1	5880	2	Y	100	184	1			90
							110	9									
03	7068	X	6754	-0-	-314	-0-	117	1	6573	2	Y	58	2	8			146
							64	9									
04	6840	X	6823	-0-	-17	-0-	51	1	6644	2	Y	116	182	1			80
							128	9									
05	7068	X	6118	-0-	-950	-0-	38	1	6025	2	Y	50					130
							55	9									
06	6540	X	5521	-0-	-1019	-0-	58	1	5361	2	Y	93	183	1			40
							102	9									
07	7037	X	5595	-0-	-1442	-0-	48	1	5500	2	Y	43					83
							47	9									
08	7037	X	5342	-0-	-1695	-0-	41	1	5233	2	Y	62					145
							68	9									
09	6810	X	4662	-0-	-2148	-0-	67	1	4528	2	Y	61	179	1			27
							67	9									
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	74	1	6768	2	Y	64	1	8			90
							70	9									
11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	96	1	7151	2	Y	68					158
							75	9									
*12	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	90	1	7914	2	Y	129	180	1	2	8	105
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 75,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

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
01	6045	X	5864	-0-	-181	-0-	1243	1	4547	2	Y	67					193
							74	9									
02	5460	X	5073	-0-	-387	-0-	1113	1	3906	2	Y	49	185	1			57
							54	9									
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	1262	1	4601	2	Y	95	1	8			151
							105	9									
04	5670	X	5525	-0-	-145	-0-	963	1	4389	2	Y	157	179	1			129
							173	9									
05	5859	X	5228	-0-	-631	-0-	950	1	4094	2	Y	167	179	1			117
							184	9									
06	5790	X	4561	-0-	-1229	-0-	828	1	3656	2	Y	70					187
							77	9									
07	5983	X	4764	-0-	-1219	-0-	975	1	3735	2	Y	49	175	1			61
							54	9									
08	5983	X	2270	-0-	-3713	-0-	983	1	1248	2	Y	35					96
							39	9									
09	5520	X	4381	-0-	-1139	-0-	993	1	3301	2	Y	79					175
							87	9									
10	5239	X	4233	-0-	-1006	-0-	1028	1	3059	2	Y	133	169	1	1	8	138
							146	9									
11	4620	X	4407	-0-	-213	-0-	1138	1	3248	2	Y	19					157
							21	9									
12	4774	X	4397	-0-	-377	-0-	1130	1	3109	2	Y	144	185	1	1	8	115
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 56,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLAR OPERATING LLC 841421
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

	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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	578	2	28	9	N	25	186	1	1	8	15
02	532	N	357	-0-	-175	-0-	318	2	39	9	N	35	2	8			48
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	393	2	56	9	N	51	4	8			95
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	451	2	20	9	N	18	3	8			110
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	561	2	19	9	N	17					127
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					127
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					127
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					127
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					127
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					127
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	2			N	-0-					127
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

	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
01	9176	X	7068	-0-	-2108	-0-	6831	2	237	9	Y	215	244	1			80
02	8288	X	6651	-0-	-1637	-0-	6429	2	222	9	Y	202	184	1	1	8	97
03	9176	X	5707	-0-	-3469	-0-	5511	2	196	9	Y	178	173	1	2	8	100
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7392	2	173	9	Y	157	158	1			99
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7764	2	250	9	Y	227	176	1			150
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6521	2	162	9	Y	147	262	1			35
07	4712	X	3064	-0-	-1648	-0-	2997	2	67	9	Y	61	55	1			41
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5438	2	164	9	Y	149	116	1			74
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7295	2	175	9	Y	159	152	1			81
10	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	6971	2	217	9	Y	197	178	1			100
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5012	2	198	9	Y	180	181	1			99
12	5611	X	5052	-0-	-559	-0-	4835	2	217	9	Y	197	181	1			115

TOTAL GAS PROD: 75,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

01	5735 X	5503	-0-	-232	-0-	5260	2	243	9	N	221	387	1	2	8	139
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5141	2	245	9	N	223	199	1	6	8	157
03	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6143	2	242	9	N	220	197	1	9	8	171
04	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5493	2	241	9	N	219	184	1	6	8	200
05	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	5604	2	249	9	N	226	201	1			225
06	5790 X	5274	-0-	-516	-0-	5099	2	175	9	N	159	189	1			195
07	5983 X	4965	-0-	-1018	-0-	4809	2	156	9	N	142	198	1			139
08	5983 X	5226	-0-	-757	-0-	5047	2	179	9	N	163	192	1			110
09	5730 X	4716	-0-	-1014	-0-	4555	2	161	9	N	146	192	1			64
10	5859 X	4919	-0-	-940	-0-	4781	2	138	9	N	125					189
11	5280 X	4844	-0-	-436	-0-	4637	2	207	9	N	188	198	1			179
12	5239 X	4303	-0-	-936	-0-	4134	2	169	9	N	154	202	1			131

TOTAL GAS PROD: 63,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4142	2	147	9	N	134	197	1	1	8	151
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4113	2	146	9	N	133	5	8			279
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4206	2	246	9	N	224	197	1	9	8	297
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4517	2	168	9	N	153	198	1	6	8	246
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4397	2	101	9	N	92	190	1			148
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5151	2	89	9	N	81	181	1			48
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5613	2	202	9	N	184					232
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3149	2	68	9	N	62	189	1			105
09	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6050	2	210	9	N	191					296
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3508	2	119	9	N	108	196	1			208
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2824	2	111	9	N	101	196	1			113
*12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3309	2	132	9	N	120					233

TOTAL GAS PROD: 52,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

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
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2094	2	77	9	Y	70	91	1			35
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2035	2	48	9	Y	44	42	1	1	8	36
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2233	2	89	9	Y	81	34	1	4	8	79
04	3000	N	5503	-0-	2503	2503	5361	2	142	9	Y	129	129	1			79
05	3100	N	7125	-0-	4025	6528	6912	2	213	9	Y	194	202	1			71
06	12903	X	6375	-0-	-6528	-0-	6166	2	209	9	Y	190	197	1			64
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6225	2	147	9	Y	134	94	1			104
08	7130	X	6317	-0-	-813	-0-	6122	2	195	9	Y	177	194	1			87
09	6900	X	5925	-0-	-975	-0-	5751	2	174	9	Y	158	191	1			54
10	7130	X	6231	-0-	-899	-0-	6032	2	199	9	Y	181	97	1			138
11	6390	X	5743	-0-	-647	-0-	5539	2	204	9	Y	185	198	1			125
12	6200	X	5896	-0-	-304	-0-	5684	2	212	9	Y	193	199	1			119

TOTAL GAS PROD: 62,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

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
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6768	2	128	9	N	116	186	1			138
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6570	2	146	9	N	133	197	1	1	8	73
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7340	2	154	9	N	140	1	8			212
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7349	2	142	9	N	129	194	1			147
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6959	2	141	9	N	128	195	1			80
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6918	2	127	9	N	115					195
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7007	2	106	9	N	96	191	1			100
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7482	2	124	9	N	113					213
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6300	2	107	9	N	97	192	1			118
10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5980	2	127	9	N	115					233
11	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6009	2	138	9	N	125	198	1			160
*12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6210	2	130	9	N	118	198	1			80

TOTAL GAS PROD: 82,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	16461	X	15355	-0-	-1106	-0-	15259	2	96	9	N	87	38	8			451
02	14868	X	13865	-0-	-1003	-0-	13452	2	413	9	N	375	578	1	91	8	157
03	16399	X	14638	-0-	-1761	-0-	14365	2	273	9	N	248	151	8			254
04	15630	X	14324	-0-	-1306	-0-	14060	2	264	9	N	240	198	1	103	8	193
05	15779	X	14098	-0-	-1681	-0-	13953	2	145	9	N	132					325
06	14850	X	13538	-0-	-1312	-0-	13404	2	134	9	N	122	196	1			251
07	15345	X	15145	-0-	-200	-0-	15091	2	54	9	N	49					300
08	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	15787	2	167	9	N	152	193	1			259
09	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15468	2	330	9	N	300	390	1			169
10	15159	X	14907	-0-	-252	-0-	14834	2	73	9	N	66					235
11	15450	X	13943	-0-	-1507	-0-	13855	2	88	9	N	80					315
12	15965	X	13365	-0-	-2600	-0-	13198	2	167	9	N	152					467

TOTAL GAS PROD: 174,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	6997	-0-	-412	-0-	6747	2	250	9	N	227	394	1	1	8	155
02	6356	X	6224	-0-	-132	-0-	5991	2	233	9	N	212	197	1	2	8	168
03	7099	X	6623	-0-	-476	-0-	6384	2	239	9	N	217	194	1	3	8	188
04	6870	X	6057	-0-	-813	-0-	5869	2	188	9	N	171	193	1	1	8	165
05	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	6478	2	297	9	N	270	194	1			241
06	6780	X	6511	-0-	-269	-0-	6287	2	224	9	N	204	193	1			252
07	6882	X	6359	-0-	-523	-0-	6184	2	175	9	N	159	192	1			219
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6774	2	211	9	N	192	193	1			218
09	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	6259	2	217	9	N	197	192	1			223
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6551	2	261	9	N	237	196	1			264
11	6750	X	6231	-0-	-519	-0-	5979	2	252	9	N	229	190	1			303
12	6975	X	6359	-0-	-616	-0-	6110	2	249	9	N	226	203	1			326

TOTAL GAS PROD: 78,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,541

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5776	2	336	9	N	305	392	1	7	8	175
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5307	2	365	9	N	332	195	1	25	8	287
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5756	2	374	9	N	340	393	1	41	8	193
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5326	2	285	9	N	259	189	1	29	8	234
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5692	2	217	9	N	197	193	1			238
06	5460	X	5291	-0-	-169	-0-	5038	2	253	9	N	230	196	1			272
07	5642	X	5114	-0-	-528	-0-	4907	2	207	9	N	188	191	1			269
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5783	2	284	9	N	258	387	1			140
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	5975	2	268	9	N	244	198	1			186
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	5885	2	259	9	N	235	188	1			233
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5602	2	207	9	N	188					421
*12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	5975	2	218	9	N	198	399	1			220

TOTAL GAS PROD: 70,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5020	-0-	-994	-0-	4792	2	228	9	N	207	182	1			139
02	5432	X	4614	-0-	-818	-0-	4415	2	199	9	N	181	198	1			122
03	5704	X	5037	-0-	-667	-0-	4825	2	212	9	N	193	192	1	1	8	122
04	5130	X	4856	-0-	-274	-0-	4661	2	195	9	N	177	193	1			106
05	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	4325	2	216	9	N	196					302
06	4950	X	4756	-0-	-194	-0-	4576	2	180	9	N	164	377	1			89
07	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	4804	2	211	9	N	192					281
08	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	4738	2	183	9	N	166	389	1			58
09	4860	X	4833	-0-	-27	-0-	4635	2	198	9	N	180					238
10	5022	X	4822	-0-	-200	-0-	4628	2	194	9	N	176	193	1			221
11	4860	X	4323	-0-	-537	-0-	4124	2	199	9	N	181	197	1			205
12	5022	X	4552	-0-	-470	-0-	4354	2	198	9	N	180	198	1			187

TOTAL GAS PROD: 57,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	130	-0-	-2164	-0-	130	3			N	-0-					69
02	2072	X	90	-0-	-1982	-0-	89	3	1	9	N	1	2	5			68
03	2294	X	129	-0-	-2165	-0-	129	3			N	-0-					68
04	1920	X	128	-0-	-1792	-0-	128	3			N	-0-					68
05	434	X	124	-0-	-310	-0-	124	3			N	-0-					68
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					68
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					68
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					68
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4919	-0-	-444	-0-	4674	2	245	9	N	223	197	1	3	8	254
02	4844	X	4445	-0-	-399	-0-	4246	2	199	9	N	181	177	1	9	8	249
03	5239	X	4870	-0-	-369	-0-	4694	2	176	9	N	160	195	1	16	8	198
04	4890	X	4430	-0-	-460	-0-	4220	2	210	9	N	191	195	1	6	8	188
05	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	4569	2	169	9	N	154	195	1			147
06	4770	X	4384	-0-	-386	-0-	4244	2	140	9	N	127	191	1			83
07	4929	X	4861	-0-	-68	-0-	4697	2	164	9	N	149					232
08	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	4691	2	135	9	N	123	193	1			162
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4504	2	175	9	N	159	195	1			126
10	4867	X	4844	-0-	-23	-0-	4653	2	191	9	N	174	198	1			102
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4575	2	195	9	N	177					279
*12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4712	2	231	9	N	210	197	1			292

TOTAL GAS PROD: 56,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

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
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1535	2	169	9	N	154	10	8			322
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1123	2	327	9	N	297	388	1	31	8	200
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1528	2	224	9	N	204	198	1	57	8	149
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1464	2	248	9	N	225	38	8			336
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1464	2	98	9	N	89	197	1			228
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1386	2	131	9	N	119					347
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1465	2	99	9	N	90	389	1			48
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1527	2	111	9	N	101					149
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1525	2	98	9	N	89					238
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1476	2	79	9	N	72	198	1			112
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1408	2	119	9	N	108					220
*12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1515	2	175	9	N	159	197	1			182

TOTAL GAS PROD: 19,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

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
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3574	2	100	9	N	91	199	1			246
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3924	2	133	9	N	121	1	8			366
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3594	2	121	9	N	110	199	1	2	8	275
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2577	2	145	9	N	132	182	1	2	8	223
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2347	2	142	9	N	129	185	1			167
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2384	2	103	9	N	94					261
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3868	2	48	9	N	44					305
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					305
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5335	2	96	9	N	87	191	1			201
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4165	2	132	9	N	120	198	1			123
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4226	2	147	9	N	134					257
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3274	2	100	9	N	91	199	1			149

TOTAL GAS PROD: 45,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

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
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	2873	2	389	9	N	354	198	1	3	8	297
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2687	2	267	9	N	243	393	1	8	8	139
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2903	2	262	9	N	238	198	1	15	8	164
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2759	2	217	9	N	197	194	1	3	8	164
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2581	2	204	9	N	185	194	1			155
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2694	2	191	9	N	174	193	1			136
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2779	2	201	9	N	183	193	1			126
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2754	2	180	9	N	164	194	1			96
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2654	2	187	9	N	170	193	1			73
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2729	2	188	9	N	171	168	1			76
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2351	2	207	9	N	188	193	1			71
*12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2755	2	231	9	N	210					281

TOTAL GAS PROD: 35,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,477

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4414	2	265	9	Y	241	303	1	4	8	120
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4197	2	244	9	Y	222	155	1	12	8	175
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5142	2	233	9	Y	212	164	1	17	8	206
04	4500	X	4070	-0-	-430	-0-	3910	2	160	9	Y	145	262	1	1	8	88
05	4650	X	3915	-0-	-735	-0-	3747	2	168	9	Y	153	185	1			56
06	5190	X	4216	-0-	-974	-0-	3992	2	224	9	Y	204	191	1			69
07	5363	X	4136	-0-	-1227	-0-	3994	2	142	9	Y	129	98	1			100
08	5363	X	4120	-0-	-1243	-0-	3916	2	204	9	Y	185	194	1			91
09	4230	X	3907	-0-	-323	-0-	3727	2	180	9	Y	164	199	1			56
10	4371	X	3865	-0-	-506	-0-	3666	2	199	9	Y	181	99	1			138
11	4230	X	3378	-0-	-852	-0-	3183	2	195	9	Y	177	196	1			119
12	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	3371	2	196	9	Y	178	188	1			109

TOTAL GAS PROD: 49,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

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
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7510	2	184	9	N	167	198	1			251
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7235	2	150	9	N	136	1	8			386
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7068	2	228	9	N	207	194	1	1	8	398
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7254	2	119	9	N	108	315	1	9	8	182
05	3007	X	35	-0-	-2972	-0-	32	2	3	9	N	3					185
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4105	2	22	9	N	20					205
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6147	2	113	9	N	103					308
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6788	2	160	9	N	145	196	1			257
09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8373	2	177	9	N	161	195	1			223
10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8610	2	157	9	N	143	187	1			179
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8380	2	179	9	N	163	190	1			152
*12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7508	2	118	9	N	107					259

TOTAL GAS PROD: 80,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

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
01	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18503	2	361	9	N	328	395	1	5	8	224
02	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15282	2	400	9	N	364	380	1	14	8	194
03	16740	X	15301	-0-	-1439	-0-	14952	2	349	9	N	317	193	1	23	8	295
04	17520	X	15066	-0-	-2454	-0-	14734	2	332	9	N	302	255	1	4	8	338
05	18104	X	17823	-0-	-281	-0-	17497	2	326	9	N	296	385	1			249
06	17520	X	15823	-0-	-1697	-0-	15607	2	216	9	N	196	195	1			250
07	17360	X	15701	-0-	-1659	-0-	15480	2	221	9	N	201	385	1			66
08	17825	X	15342	-0-	-2483	-0-	15045	2	297	9	N	270					336
09	17250	X	14060	-0-	-3190	-0-	13723	2	337	9	N	306	374	1			268
10	17825	X	13573	-0-	-4252	-0-	13237	2	336	9	N	305	194	1			379
11	15810	X	14859	-0-	-951	-0-	14672	2	187	9	N	170	391	1			158
12	15686	X	13240	-0-	-2446	-0-	12968	2	272	9	N	247	199	1			206

TOTAL GAS PROD: 185,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,302

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

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
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7553	2	289	9	N	263	202	1	4	8	219
02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6289	2	271	9	N	246	197	1	14	8	254
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7757	2	322	9	N	293	394	1	26	8	127
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7405	2	293	9	N	266	196	1	15	8	182
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7586	2	283	9	N	257	188	1			251
06	6900	X	6868	-0-	-32	-0-	6642	2	226	9	N	205	190	1			266
07	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	6330	2	230	9	N	209	384	1			91
08	7130	X	6596	-0-	-534	-0-	6365	2	231	9	N	210	192	1			109
09	6900	X	6184	-0-	-716	-0-	5963	2	221	9	N	201	186	1			124
10	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	6421	2	223	9	N	203	197	1			130
11	6870	X	6655	-0-	-215	-0-	6451	2	204	9	N	185	191	1			124
12	6603	X	6345	-0-	-258	-0-	6135	2	210	9	N	191					315

TOTAL GAS PROD: 83,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,729

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4647	2	169	9	N	154	196	1	1	8	127
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2862	2	119	9	N	108	3	8			232
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3307	2	160	9	N	145	200	1	6	8	171
04	2610	X	2266	-0-	-344	-0-	2147	2	119	9	N	108	188	1	4	8	87
05	2697	X	1772	-0-	-925	-0-	1654	2	118	9	N	107					194
06	2610	X	2247	-0-	-363	-0-	2130	2	117	9	N	106	188	1			112
07	2697	X	2287	-0-	-410	-0-	2178	2	109	9	N	99					211
08	2697	X	2618	-0-	-79	-0-	2511	2	107	9	N	97	194	1			114
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2539	2	127	9	N	115					229
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2954	2	133	9	N	121	195	1			155
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	4981	2	182	9	N	165	191	1			129
*12	3100	N	5224	-0-	2124	2124	5033	2	191	9	N	174					303

TOTAL GAS PROD: 38,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

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
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3774	2	315	9	N	286	395	1	7	8	169
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3409	2	353	9	N	321	194	1	24	8	272
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3741	2	352	9	N	320	196	1	42	8	354
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3676	2	318	9	N	289	381	1	26	8	236
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3668	2	295	9	N	268	353	1			151
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3616	2	305	9	N	277	187	1			241
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3591	2	297	9	N	270	390	1			121
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3742	2	230	9	N	209	194	1			136
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3527	2	289	9	N	263	192	1			207
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3517	2	260	9	N	236	199	1			244
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3489	2	252	9	N	229	376	1			97
*12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3682	2	260	9	N	236					333

TOTAL GAS PROD: 46,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,204

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
01	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	4660	2	169	9	Y	154	166	1	3	8	114
02	4452	X	4427	-0-	-25	-0-	4266	2	161	9	Y	146	82	1	9	8	169
03	4929	X	4790	-0-	-139	-0-	4584	2	206	9	Y	187	178	1	16	8	162
04	4770	X	4457	-0-	-313	-0-	4289	2	168	9	Y	153	194	1	3	8	118
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4829	2	178	9	Y	162	94	1			186
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4530	2	198	9	Y	180	189	1			177
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4764	2	198	9	Y	180	178	1			179
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4778	2	179	9	Y	163	193	1			149
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4555	2	144	9	Y	131	187	1			93
10	4805	X	4803	-0-	-2	-0-	4636	2	167	9	Y	152	160	1			85
11	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	4326	2	179	9	Y	163	79	1			169
12	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4383	2	158	9	Y	144	177	1			136

TOTAL GAS PROD: 56,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13752	-0-	-291	-0-	13478	2	274	9	Y	249	329	1	1	8	93
02	12684	X	12407	-0-	-277	-0-	12155	2	252	9	Y	229	209	1	4	8	109
03	14043	X	13100	-0-	-943	-0-	12807	2	293	9	Y	266	222	1	6	8	147
04	13530	X	13039	-0-	-491	-0-	12809	2	230	9	Y	209	224	1	2	8	130
05	13981	X	12996	-0-	-985	-0-	12729	2	267	9	Y	243	213	1			160
06	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12731	2	229	9	Y	208	319	1			49
07	13051	X	12939	-0-	-112	-0-	12675	2	264	9	Y	240	130	1			159
08	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	13967	2	237	9	Y	215	267	1			107
09	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	12870	2	222	9	Y	202	206	1			103
10	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13598	2	246	9	Y	224	213	1			114
11	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12707	2	240	9	Y	218	212	1			120
12	13702	X	13412	-0-	-290	-0-	13164	2	248	9	Y	225	213	1			132

TOTAL GAS PROD: 158,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5876	-0-	-262	-0-	5690	2	186	9	N	169	196	1	5	8	96
02	5544	X	5425	-0-	-119	-0-	5304	2	121	9	N	110	17	8			189
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5582	2	205	9	N	186	199	1	25	8	151
04	5940	X	5552	-0-	-388	-0-	5416	2	136	9	N	124	190	1			85
05	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	5408	2	158	9	N	144					229
06	5820	X	5442	-0-	-378	-0-	5275	2	167	9	N	152	192	1			189
07	6014	X	5451	-0-	-563	-0-	5282	2	169	9	N	154	192	1			151
08	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	5282	2	158	9	N	144	190	1			105
09	5550	X	5144	-0-	-406	-0-	5001	2	143	9	N	130	193	1			42
10	5611	X	4901	-0-	-710	-0-	4746	2	155	9	N	141					183
11	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	4879	2	150	9	N	136	194	1			125
12	5456	X	5051	-0-	-405	-0-	4874	2	177	9	N	161	191	1			95

TOTAL GAS PROD: 64,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3406	2	286	9	N	260	196	1	10	8	211
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2702	2	271	9	N	246	191	1	33	8	233
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3114	2	199	9	N	181	185	1	64	8	165
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2856	2	163	9	N	148	36	8			277
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2294	2	226	9	N	205	190	1			292
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1779	2	171	9	N	155	194	1			253
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2044	2	311	9	N	283	386	1			150
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2041	2	189	9	N	172	193	1			129
09	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1415	2	94	9	N	85					214
10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1169	2	154	9	N	140	194	1			160
11	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1518	2	193	9	N	175	198	1			137
*12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	768	2	127	9	N	115					252

TOTAL GAS PROD: 27,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

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
01	6417	X	5029	-0-	-1388	-0-	4902	2	127	9	N	115	197	1	11	8	205
02	5684	X	5084	-0-	-600	-0-	4890	2	194	9	N	176	194	1	8	8	179
03	6262	X	5663	-0-	-599	-0-	5535	2	128	9	N	116	6	8			289
04	5940	X	5549	-0-	-391	-0-	5448	2	101	9	N	92	191	1			190
05	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5662	2	230	9	N	209	194	1			205
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5687	2	118	9	N	107	200	1			112
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5727	2	102	9	N	93					205
08	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	5436	2	100	9	N	91	189	1			107
09	5820	X	5162	-0-	-658	-0-	5061	2	101	9	N	92					199
10	6014	X	5158	-0-	-856	-0-	5051	2	107	9	N	97	196	1			100
11	5820	X	4748	-0-	-1072	-0-	4648	2	100	9	N	91					191
12	5828	X	4881	-0-	-947	-0-	4831	2	50	9	N	45					236

TOTAL GAS PROD: 64,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

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
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4315	2	582	9	N	529	579	1	11	8	276
02	4788	X	4337	-0-	-451	-0-	3803	2	534	9	N	485	391	1	30	8	340
03	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	4065	2	669	9	N	608	589	1	59	8	300
04	5850	X	4817	-0-	-1033	-0-	4214	2	603	9	N	548	389	1			459
05	6045	X	3203	-0-	-2842	-0-	2710	2	493	9	N	448	585	1			322
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4154	2	591	9	N	537	578	1			281
07	4991	X	4849	-0-	-142	-0-	4249	2	600	9	N	545	564	1			262
08	4991	X	4515	-0-	-476	-0-	3989	2	526	9	N	478	571	1			169
09	4830	X	4052	-0-	-778	-0-	3612	2	440	9	N	400	379	1			190
10	4898	X	4172	-0-	-726	-0-	3699	2	473	9	N	430	381	1			239
11	4740	X	3066	-0-	-1674	-0-	2606	2	460	9	N	418	391	1			266
12	4836	X	4087	-0-	-749	-0-	3589	2	498	9	N	453	384	1			335

TOTAL GAS PROD: 51,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,879

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

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
01	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	5238	2	360	9	N	327	396	1	6	8	178
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	4915	2	474	9	N	431	390	1	21	8	198
03	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5677	2	453	9	N	412	387	1	36	8	187
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5391	2	282	9	N	256	193	1			250
05	5952	X	3959	-0-	-1993	-0-	3606	2	353	9	N	321	384	1			187
06	5940	X	5511	-0-	-429	-0-	5140	2	371	9	N	337	377	1			147
07	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	5429	2	279	9	N	254	183	1			218
08	6138	X	5956	-0-	-182	-0-	5569	2	387	9	N	352	192	1			378
09	5670	X	5651	-0-	-19	-0-	5300	2	351	9	N	319	194	1			503
10	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5422	2	410	9	N	373	389	1			487
11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5543	2	345	9	N	314	401	1			400
12	5952	X	5515	-0-	-437	-0-	5215	2	300	9	N	273	189	1			484

TOTAL GAS PROD: 66,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,969

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

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
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2538	2	383	9	N	348	393	1	2	8	211
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2186	2	433	9	N	394	372	1	12	8	221
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2384	2	350	9	N	318	387	1	18	8	134
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2172	2	297	9	N	270	190	1			214
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1536	2	276	9	N	251	371	1			94
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2322	2	210	9	N	191					285
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2398	2	263	9	N	239	370	1			154
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2487	2	253	9	N	230	184	1			200
09	3000	N	3061	-0-	61	61	2778	2	283	9	N	257	381	1			76
10	2826	N	2765	-0-	-61	-0-	2488	2	277	9	N	252	189	1			139
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1988	2	270	9	N	245	193	1			191
*12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2592	2	202	9	N	184	185	1			190

TOTAL GAS PROD: 31,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,179

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

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
01	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5596	2	270	9	N	245	197	1	5	8	243
02	5404	X	4958	-0-	-446	-0-	4681	2	277	9	N	252	192	1	14	8	289
03	6076	X	5784	-0-	-292	-0-	5556	2	228	9	N	207	190	1	27	8	279
04	5880	X	5436	-0-	-444	-0-	5241	2	195	9	N	177	190	1			266
05	6076	X	5689	-0-	-387	-0-	5357	2	332	9	N	302	380	1			188
06	5670	X	5413	-0-	-257	-0-	5220	2	193	9	N	175					363
07	5797	X	5630	-0-	-167	-0-	5462	2	168	9	N	153	187	1			329
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5731	2	131	9	N	119	184	1			264
09	5520	X	4658	-0-	-862	-0-	4513	2	145	9	N	132	180	1			216
10	5704	X	5163	-0-	-541	-0-	4975	2	188	9	N	171	187	1			200
11	5670	X	4399	-0-	-1271	-0-	4237	2	162	9	N	147	192	1			155
12	5859	X	4838	-0-	-1021	-0-	4704	2	134	9	N	122					277

TOTAL GAS PROD: 63,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,202

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

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
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2354	2	462	9	N	420	387	1	8	8	310
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1732	2	393	9	N	357	374	1	21	8	272
03	2821	X	2382	-0-	-439	-0-	2000	2	382	9	N	347	384	1	55	8	180
04	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	1795	2	362	9	N	329	193	1	35	8	281
05	2821	X	2154	-0-	-667	-0-	1827	2	327	9	N	297	388	1			190
06	2310	N	1934	-0-	-376	-0-	1659	2	275	9	N	250	194	1			246
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1943	2	300	9	N	273	377	1			142
08	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1659	2	308	9	N	280	184	1			238
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1763	2	272	9	N	247	186	1			299
10	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	1769	2	290	9	N	264	375	1			188
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	1977	2	273	9	N	248	190	1			246
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	1903	2	306	9	N	278	379	1			145

TOTAL GAS PROD: 26,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,590

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEMPLAR OPERATING LLC //CONT.// 841421
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
01	37882	X	24996	-0-	-12886	-0-	23212	2	1784	9	N	1622	1919	1			423
02	34216	X	21178	-0-	-13038	-0-	19628	2	1550	9	N	1409	1338	1			494
03	35867	X	21242	-0-	-14625	-0-	19451	2	1791	9	N	1628	1792	1			330
04	28680	X	20223	-0-	-8457	-0-	18510	2	1713	9	N	1557	1516	1	125	8	246
05	26908	X	19393	-0-	-7515	-0-	18111	2	1282	9	N	1165	971	1			440
06	24180	X	17501	-0-	-6679	-0-	16404	2	1097	9	N	997	1155	1			282
07	23436	X	17963	-0-	-5473	-0-	16806	2	1157	9	N	1052	941	1			393
08	21235	X	16206	-0-	-5029	-0-	15264	2	942	9	N	856	947	1			302
09	20220	X	14588	-0-	-5632	-0-	13740	2	848	9	N	771	570	1			503
10	19406	X	14272	-0-	-5134	-0-	13385	2	887	9	N	806	1144	1			165
11	17490	X	12729	-0-	-4761	-0-	11956	2	773	9	N	703	376	1			492
12	17949	X	12007	-0-	-5942	-0-	11273	2	734	9	N	667	778	1			381

TOTAL GAS PROD: 212,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,233

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
01	35588	X	11221	-0-	-24367	-0-	8875	2	2346	9	N	2133	2108	1			554
02	32144	X	8010	-0-	-24134	-0-	6562	2	1448	9	N	1316	1532	1			338
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	7991	2	1827	9	N	1661	1603	1			396
04	15870	X	8603	-0-	-7267	-0-	7158	2	1445	9	N	1314	1308	1	32	8	370
05	11873	X	7484	-0-	-4389	-0-	6020	2	1464	9	N	1331	1316	1			385
06	10860	X	6786	-0-	-4074	-0-	5484	2	1302	9	N	1184	1133	1			436
07	9827	X	6860	-0-	-2967	-0-	5492	2	1368	9	N	1244	1137	1			543
08	9827	X	6182	-0-	-3645	-0-	5072	2	1110	9	N	1009	1332	1			220
09	8610	X	5790	-0-	-2820	-0-	4682	2	1108	9	N	1007	750	1			477
10	7471	X	6016	-0-	-1455	-0-	4859	2	1157	9	N	1052	1329	1			200
11	6780	X	5714	-0-	-1066	-0-	4706	2	1008	9	N	916	764	1			352
12	6851	X	5391	-0-	-1460	-0-	4406	2	985	9	N	895	752	1			495

TOTAL GAS PROD: 87,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,062

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
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
01	8525	X	4254	-0-	-4271	-0-	4204	2	50	9	N	45	193	1			707
02	7700	X	5124	-0-	-2576	-0-	5018	2	106	9	N	96	184	1			619
03	8029	X	6066	-0-	-1963	-0-	6013	2	53	9	N	48					667
04	7680	X	6623	-0-	-1057	-0-	6542	2	81	9	N	74					741
05	6014	X	2603	-0-	-3411	-0-	2570	2	33	9	N	30					771
06	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6728	2	19	9	N	17					788
07	6851	X	5473	-0-	-1378	-0-	5453	2	20	9	N	18					806
08	6851	X	6669	-0-	-182	-0-	6490	2	179	9	N	163					969
09	6750	X	5665	-0-	-1085	-0-	5604	2	61	9	N	55	193	1			831
10	6975	X	5070	-0-	-1905	-0-	5003	2	67	9	N	61					892
11	6750	X	4270	-0-	-2480	-0-	4194	2	76	9	N	69	192	1			769
12	6665	X	5991	-0-	-674	-0-	5886	2	105	9	N	95					864

TOTAL GAS PROD: 64,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	7998	X	1296	-0-	-6702	-0-	1296	2			N	-0-					462
02	1484	X	375	-0-	-1109	-0-	375	2			N	-0-					462
03	7037	X	764	-0-	-6273	-0-	764	2			N	-0-					462
04	6810	X	399	-0-	-6411	-0-	399	2			N	-0-					462
05	7037	X	4742	-0-	-2295	-0-	4742	2			N	-0-					462
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					462
07	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					462
08	4743	X	3623	-0-	-1120	-0-	3623	2			N	-0-					462
09	4590	X	886	-0-	-3704	-0-	886	2			N	-0-					462
10	4743	X	1204	-0-	-3539	-0-	1204	2			N	-0-					462
11	3510	X	1103	-0-	-2407	-0-	1103	2			N	-0-					462
12	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	3293	2			N	-0-					462

TOTAL GAS PROD: 21,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	2883	X	2001	-0-	-882	-0-	2001	2			N	-0-					480
02	2436	X	1289	-0-	-1147	-0-	1288	2	1	9	N	1	121	1			360
03	2635	X	1791	-0-	-844	-0-	1791	2			N	-0-					360
04	2550	X	2024	-0-	-526	-0-	2024	2			N	-0-					360
05	2325	X	1622	-0-	-703	-0-	1622	2			N	-0-					360
06	1950	X	983	-0-	-967	-0-	983	2			N	-0-					360
07	2077	X	1296	-0-	-781	-0-	1296	2			N	-0-					360
08	2077	X	294	-0-	-1783	-0-	294	2			N	-0-					360
09	2010	X	678	-0-	-1332	-0-	678	2			N	-0-					360
10	1612	X	1347	-0-	-265	-0-	1347	2			N	-0-					360
11	1260	X	487	-0-	-773	-0-	487	2			N	-0-					360
*12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3652	2	80	9	N	73					433

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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
01	310	X	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					517
02	280	X	200	-0-	-80	-0-	200	2			N	-0-					517
03	310	X	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					517
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					517
05	279	X	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					517
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					517
07	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					517
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					517
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	2			N	-0-					517
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					517
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					517
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					517

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	14012	X	10774	-0-	-3238	-0-	10616	2	158	9	N	144					914
02	12656	X	9142	-0-	-3514	-0-	9139	2	3	9	N	3	193	1			724
03	13702	X	9732	-0-	-3970	-0-	9718	2	14	9	N	13					737
04	12540	X	12197	-0-	-343	-0-	11937	2	260	9	N	236					973
05	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12042	2	262	9	N	238	371	1			840
06	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11450	2	284	9	N	258	191	1			907
07	12617	X	11956	-0-	-661	-0-	11689	2	267	9	N	243	190	1			960
08	12617	X	11659	-0-	-958	-0-	11360	2	299	9	N	272	563	1			669
09	12210	X	12008	-0-	-202	-0-	11716	2	292	9	N	265	188	1			746
10	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12206	2	262	9	N	238					984
11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	11961	2	333	9	N	303	392	1			895
*12	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12101	2	356	9	N	324	361	1			858

TOTAL GAS PROD: 138,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,537

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
01	1116	X	900	-0-	-216	-0-	889	2	11	9	N	10	188	1			372
02	2688	X	2312	-0-	-376	-0-	2312	2			N	-0-					372
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3401	2	75	9	N	68					440
04	2880	X	338	-0-	-2542	-0-	338	2			N	-0-					440
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					440
06	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	2951	2			N	-0-					440
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3515	2	6	9	N	5					445
08	3472	X	1634	-0-	-1838	-0-	1634	2			N	-0-					445
09	3060	X	1089	-0-	-1971	-0-	1089	2			N	-0-					445
10	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	3213	2			N	-0-					445
11	3360	X	3241	-0-	-119	-0-	3241	2			N	-0-					445
*12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					445

TOTAL GAS PROD: 29,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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
01	12896	X	10740	-0-	-2156	-0-	10720	2	20	9	N	18					770
02	11648	X	9417	-0-	-2231	-0-	9325	2	92	9	N	84	190	1			664
03	12896	X	9891	-0-	-3005	-0-	9761	2	130	9	N	118					782
04	11250	X	10974	-0-	-276	-0-	10855	2	119	9	N	108	184	1			706
05	11594	X	11373	-0-	-221	-0-	11240	2	133	9	N	121					827
06	10380	X	9721	-0-	-659	-0-	9626	2	95	9	N	86	191	1			722
07	11346	X	8192	-0-	-3154	-0-	8124	2	68	9	N	62					784
08	11377	X	10282	-0-	-1095	-0-	10186	2	96	9	N	87	192	1			679
09	11010	X	10616	-0-	-394	-0-	10428	2	188	9	N	171	191	1			659
10	11377	X	9560	-0-	-1817	-0-	9466	2	94	9	N	85					744
11	9960	X	8609	-0-	-1351	-0-	8556	2	53	9	N	48					792
12	10974	X	8420	-0-	-2554	-0-	8198	2	222	9	N	202	194	1			800

TOTAL GAS PROD: 117,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	9796	X	5468	-0-	-4328	-0-	5388	2	80	9	N	73	184	1			1793
02	8848	X	6197	-0-	-2651	-0-	6031	2	166	9	N	151	176	1			1768
03	9703	X	6950	-0-	-2753	-0-	6602	2	348	9	N	316	354	1			1730
04	9300	X	7559	-0-	-1741	-0-	7161	2	398	9	N	362	376	1			1716
05	7502	X	7421	-0-	-81	-0-	7073	2	348	9	N	316	351	1			1681
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	6794	2	330	9	N	300	202	1			1779
07	7812	X	6988	-0-	-824	-0-	6879	2	109	9	N	99	192	1			1686
08	7812	X	6204	-0-	-1608	-0-	5929	2	275	9	N	250	375	1			1561
09	7560	X	6119	-0-	-1441	-0-	5838	2	281	9	N	255	190	1			1626
10	7409	X	4463	-0-	-2946	-0-	4252	2	211	9	N	192	193	1			1625
11	7110	X	207	-0-	-6903	-0-	90	2	117	9	N	106					1731
12	6975	X	4989	-0-	-1986	-0-	4769	2	220	9	N	200	193	1			1738

TOTAL GAS PROD: 69,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

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
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	5926	2	233	9	N	212	188	1			474
02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5273	2	216	9	N	196	184	1			486
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5015	2	194	9	N	176	193	1			469
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5229	2	266	9	N	242	191	1			520
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5040	2	108	9	N	98	189	1			429
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4901	2	300	9	N	273	192	1			510
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4948	2	139	9	N	126	192	1			444
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5186	2	168	9	N	153					597
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4692	2	222	9	N	202	189	1			610
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4387	2	253	9	N	230	132	1			708
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4474	2	178	9	N	162	188	1			682
*12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	4964	2	211	9	N	192	190	1			684

TOTAL GAS PROD: 62,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

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
01	12555	X	7954	-0-	-4601	-0-	7810	2	144	9	N	131					781
02	9716	X	7059	-0-	-2657	-0-	6903	2	156	9	N	142	193	1			730
03	10323	X	4479	-0-	-5844	-0-	4381	2	98	9	N	89					819
04	8970	X	5158	-0-	-3812	-0-	5045	2	113	9	N	103					922
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	22	191	1			753
06	7710	X	682	-0-	-7028	-0-	672	2	10	9	N	9					762
07	7812	X	1685	-0-	-6127	-0-	1654	2	31	9	N	28					790
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5936	2	35	9	N	32	189	1			633
09	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13633	2	228	9	N	207					840
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8764	2	173	9	N	157	193	1			804
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8408	2	173	9	N	157	196	1			765
12	12555	X	8464	-0-	-4091	-0-	8259	2	205	9	N	186	180	1			771

TOTAL GAS PROD: 72,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
01	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	14376	2	692	9	N	629	192	1			747
02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8492	2	354	9	N	322	579	1			490
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	10718	2	386	9	N	351	388	1			453
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7106	2	168	9	N	153	371	1			235
05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7540	2	188	9	N	171					406
06	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13337	2	411	9	N	374	177	1			603
07	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	10709	2	424	9	N	385	366	1			622
08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10593	2	322	9	N	293	381	1			534
09	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	15931	2	567	9	N	515	574	1			475
10	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	9938	2	405	9	N	368	578	1			265
11	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	11640	2	420	9	N	382					647
*12	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	16650	2	772	9	N	702	762	1			587

TOTAL GAS PROD: 142,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,645

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
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3342	2	196	9	N	178					344
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3643	2	36	9	N	33	185	1			192
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4008	2	166	9	N	151	182	1			161
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3735	2	212	9	N	193	190	1			164
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3384	2	143	9	N	130					294
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3607	2	35	9	N	32	190	1			136
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3719	2	215	9	N	195					331
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3709	2	179	9	N	163	187	1			307
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3578	2	109	9	N	99	184	1			222
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3706	2	157	9	N	143	171	1			194
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3542	2	55	9	N	50					244
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3522	2	221	9	N	201	197	1			248

TOTAL GAS PROD: 45,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

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
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3448	2	178	9	N	162					315
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2996	2	152	9	N	138	186	1			267
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2474	2	129	9	N	117	185	1			199
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2970	2	133	9	N	121	189	1			131
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3415	2	242	9	N	220	189	1			162
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3630	2	129	9	N	117					279
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3732	2	164	9	N	149	177	1			251
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3670	2	162	9	N	147					398
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3709	2	125	9	N	114	187	1			325
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3754	2	131	9	N	119	185	1			259
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3209	2	129	9	N	117					376
*12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3465	2	190	9	N	173	195	1			354

TOTAL GAS PROD: 42,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			Y	-0-					22
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					22
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			Y	-0-					22
04	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			Y	-0-					22
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					22
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					22
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					22
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					22
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					22
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					22
11	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			Y	-0-					22
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					94
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	170	2			N	-0-					94
03	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	2			N	-0-					94
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	2			N	-0-					94
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					94
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					94
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					94
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					94
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					94
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					94
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					94
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					218
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RTC RESOURCES, LLP 732297
WILEY WELL #: 2 RRCID -> 109117 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6340 - 6350

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	107	7			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - PLUGGED 12/04/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	870	N	238	-0-	-632	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

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
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3563	3440	-0-	-123	-0-	3440	3			N	-0-					82
02	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					82
03	2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					82
04	3210	2774	-0-	-436	-0-	2774	3			N	-0-					82
05	3317	1165	-0-	-2152	-0-	1165	3			N	-0-					82
06	3210	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					82
07	4785	4051	-0-	-734	-0-	4051	3			N	-0-					82
08	2883 #	2691	-0-	-192	-0-	2691	3			N	-0-					82
09	2760 #	2365	-0-	-395	-0-	2365	3			N	-0-					82
10	3317	2561	-0-	-756	-0-	2561	3			N	-0-					82
11	3210	1658	-0-	-1552	-0-	1658	3			N	-0-					82
12	3317	1212	-0-	-2105	-0-	1212	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 27,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	3689 X	888	-0-	-2801	-0-	388	1	500	3	N	-0-					-0-
02	3332 X	421	-0-	-2911	-0-	350	1	71	3	N	-0-					-0-
03	1519 X	632	-0-	-887	-0-	388	1	244	3	N	-0-					-0-
04	1470 X	341	-0-	-1129	-0-	330	1	11	3	N	-0-					-0-
05	992 X	341	-0-	-651	-0-	341	1			N	-0-					-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF. 15006 - 15013

01	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					84
02	616 N	234	-0-	-382	-0-	234	2			N	-0-					84
03	465 N	206	-0-	-259	-0-	206	2			N	-0-					84
04	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	2			N	-0-					84
05	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					84
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					84
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					84
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					84
09	870 N	187	-0-	-683	-0-	187	2			N	-0-					84
10	899 N	75	-0-	-824	-0-	75	2			N	-0-					84
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					84
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-